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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	143	1	423	2	Y	13	21	1			32
							14	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	167	1	522	2	Y	40	25	1			47
							44	9									
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	135	1	417	2	Y	5	17	1			35
							6	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	145	1	426	2	Y	45	28	1			52
							50	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	178	1	556	2	Y	21	29	1			44
							23	9									
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	190	1	655	2	Y	7	20	1			31
							8	9									

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

12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	806	1	2381	2	Y	89	95	1			121
							98	9									
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	826	1	2576	2	Y	135	195	1			61
							149	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	722	1	2228	2	Y	108	92	1			77
							119	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	797	1	2348	2	Y	107	137	1			47
							118	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	Y	95	98	1			44
							105	9									
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	807	1	2783	2	Y	121	87	1			78
							133	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

12	775	N	614	-0-	-161	-0-	151	1	444	2	Y	17	21	1			42
							19	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	180	1	561	2	Y	44	27	1			59
							48	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	180	1	554	2	Y	15	54	1			20
							17	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	205	1	603	2	Y	50	28	1			42
							55	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	190	1	593	2	Y	34	29	1			47
							37	9									
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	209	1	721	2	Y	28	45	1			30
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	92	-0-		-32	-0-	22	1	64	2	Y	5	5	1			11
								6	9									
01	303	N	303	-0-		-0-	-0-	69	1	217	2	Y	15	8	1			18
								17	9									
02	156	N	156	-0-		-0-	-0-	37	1	113	2	Y	5	17	1			6
								6	9									
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-	36	1	105	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
04	300	N	147	-0-		-153	-0-	34	1	106	2	Y	6	5	1			8
								7	9									
*05	186	N	141	-0-		-45	-0-	31	1	106	2	Y	4	7	1			5
								4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	642	-0-		-71	-0-	160	1	473	2	Y	8	40	1			62
								9	9									
01	794	N	794	-0-		-0-	-0-	183	1	572	2	Y	35	34	1			63
								39	9									
02	700	N	641	-0-		-59	-0-	151	1	465	2	Y	23	28	1			58
								25	9									
03	651	N	598	-0-		-53	-0-	146	1	431	2	Y	19	27	1			50
								21	9									
04	750	N	721	-0-		-29	-0-	170	1	531	2	Y	18	27	1			41
								20	9									
*05	747	N	747	-0-		-0-	-0-	167	1	577	2	Y	3	17	1			27
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	479	-0-		-48	-0-	117	1	347	2	Y	14	15	1			31
								15	9									
01	705	N	705	-0-		-0-	-0-	160	1	498	2	Y	43	23	1			51
								47	9									
02	537	N	537	-0-		-0-	-0-	130	1	401	2	Y	5	41	1			15
								6	9									
03	610	N	610	-0-		-0-	-0-	145	1	426	2	Y	35	20	1			30
								39	9									
04	690	N	559	-0-		-131	-0-	130	1	405	2	Y	22	20	1			32
								24	9									
*05	610	N	610	-0-		-0-	-0-	133	1	459	2	Y	16	29	1			19
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	3160	3	70	9	N	64					159
01	3193	X	2960	-0-		-233	-0-	2872	3	88	9	N	80	153	1			86
02	2604	X	2279	-0-		-325	-0-	2279	3			N	-0-					86
03	3224	X	2279	-0-		-945	-0-	2279	3			N	-0-					86
04	3120	X	2423	-0-		-697	-0-	2313	3	110	9	N	100	186	1			-0-
05	3224	X	1852	-0-		-1372	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
12	3007	X	1396	-0-		-1611	-0-		27	1	1367	3	N	2	2	0			237
									2	9									
01	3629	X	3629	-0-		-0-	-0-		73	1	3554	3	N	2	2	0			237
									2	9									
02	2716	X	2335	-0-		-381	-0-		46	1	2280	3	N	5	5	0			237
									3	4	6	9							
03	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-		63	1	2813	3	N	5	5	0			237
									6	9									
04	3510	X	1701	-0-		-1809	-0-		35	1	1596	3	N	34	8	0	263	1	-0-
									33	4	37	9							
05	3627	X	1908	-0-		-1719	-0-		31	1	1768	3	N	99	3	0	96	1	-0-
									109	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. 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
12	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-		80	1	4233	3	N	111	2	0			268
									55	4	122	9							
01	3410	X	2928	-0-		-482	-0-		53	1	2624	3	N	115	4	0			379
									124	4	127	9							
02	3080	X	1009	-0-		-2071	-0-		20	1	985	3	N	2	2	0			379
									2	4	2	9							
03	4495	X	2212	-0-		-2283	-0-		45	1	1998	3	N	1	1	0			379
									168	4	1	9							
04	4350	X	3658	-0-		-692	-0-		75	1	3544	3	N	3	3	0	108	1	271
									36	4	3	9							
05	4495	X	1962	-0-		-2533	-0-		34	1	1926	3	N	2	2	0	183	1	88
									2	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. 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
12	2759	X	1052	-0-		-1707	-0-		21	1	1030	3	N	1	1	0			147
									1	9									
01	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-		71	1	3457	3	N	-0-					147
02	2492	X	2290	-0-		-202	-0-		44	1	2245	3	N	1	1	0			147
									1	9									
03	2542	X	2279	-0-		-263	-0-		50	1	2217	3	N	1	1	0			147
									11	4	1	9							
04	3330	X	1554	-0-		-1776	-0-		33	1	1520	3	N	1	1	0			147
									1	9									
05	3441	X	3313	-0-		-128	-0-		409	1	2904	3	N	-0-					147

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. 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
12	2784	N	2544	-0-		-240	-0-		274	1	2261	2	Y	8					27
									9	9									
01	2139	X	2084	-0-		-55	-0-		216	1	1855	2	Y	12					39
									13	9									
02	3024	X	2003	-0-		-1021	-0-		214	1	1780	2	Y	8					47
									9	9									
03	3348	X	2823	-0-		-525	-0-		304	1	2509	2	Y	9					56
									10	9									
04	3240	X	2558	-0-		-682	-0-		220	1	2335	2	Y	3					59
									3	9									
05	2542	X	1906	-0-		-636	-0-		175	1	1695	2	Y	33	45	1			47
									36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	131	-0-		-365	-0-	12	1	118	2	Y	1					5
								1	9									
01	284	N	284	-0-		-0-	-0-	23	1	260	2	Y	1					6
								1	9									
02	392	N	318	-0-		-74	-0-	28	1	288	2	Y	2					8
								2	9									
03	124	N	105	-0-		-19	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					8
04	270	N	147	-0-		-123	-0-	12	1	134	2	Y	1					9
								1	9									
05	341	N	97	-0-		-244	-0-	8	1	87	2	Y	2	6	1			5
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-		22	22	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	22					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	22					Y	-0-					-0-
04	22	X	-0-	-0-		-22	-0-					Y	-0-					-0-
*05	131	X	131	-0-		-0-	-0-	11	1	118	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	718	-0-		-88	-0-	63	1	644	2	Y	10					20
								11	9									
01	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	96	1	1087	2	Y	18					38
								20	9									
02	756	N	681	-0-		-75	-0-	60	1	612	2	Y	8					46
								9	9									
03	713	N	593	-0-		-120	-0-	52	1	534	2	Y	6					52
								7	9									
04	1170	N	269	-0-		-901	-0-	22	1	246	2	Y	1					53
								1	9									
05	744	N	638	-0-		-106	-0-	53	1	572	2	Y	12	35	1			30
								13	9									

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	X	432	-0-		-0-	-0-	38	1	392	2	Y	2					9
								2	9									
01	477	N	477	-0-		-0-	-0-	38	1	432	2	Y	6					15
								7	9									
02	392	N	148	-0-		-244	-0-	13	1	133	2	Y	2					17
								2	9									
03	434	N	115	-0-		-319	-0-	10	1	104	2	Y	1					18
								1	9									
04	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					Y	-0-					18
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-	11	1			7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	Y	1					5
							1	9									
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	1					6
							1	9									
02	448	X	210	-0-	-238	-0-	19	1	190	2	Y	1					7
							1	9									
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					7
04	480	X	91	-0-	-389	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					7
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			3

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

12	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	270	1	2767	2	Y	18					46
							20	9									
01	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	236	1	2667	2	Y	23					69
							25	9									
02	2912	X	2856	-0-	-56	-0-	252	1	2583	2	Y	19					88
							21	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	327	1	3366	2	Y	18					106
							20	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	279	1	3053	2	Y	6					112
							7	9									
05	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	252	1	2742	2	Y	20	72	1			60
							22	9									

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

12	837	N	486	-0-	-351	-0-	43	1	442	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					3
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	Y	1					4
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	978	2	Y	1					5
							1	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	728	2	Y	-0-					5
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	26	11	1			20
							29	9									

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

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

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

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

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

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40 28	1 9	399	2	Y	25	21	1			17
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36 21	1 9	379	2	Y	19	27	1			9
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49 30	1 9	508	2	Y	27	25	1			11
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	36 31	1 9	356	2	Y	28	33	1			6
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	30 19	1 9	263	2	Y	17	16	1			7
05	651	N	221	-0-	-430	-0-	29 18	1 9	174	2	Y	16	10	1			13

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

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	393	2	Y	16	12	1			10
01	T. A.		430	-0-	430	430	37 11	1 9	382	2	Y	10	15	1			5
02	857	N	427	-0-	-430	-0-	37 13	1 9	377	2	Y	12	12	1			5
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	37 18	1 9	366	2	Y	16	17	1			4
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	41 15	1 9	349	2	Y	14	12	1			6
05	465	N	187	-0-	-278	-0-	26 9	1 9	152	2	Y	8	6	1			8

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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-

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
03	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 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
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1120	-0-	1120	1120	84	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		574	-0-	574	1694	43	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		513	-0-	513	2207	34	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	460	-0-	-2207	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					-0-
*05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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

12	434	N	327	-0-	-107	-0-	31	1	294	2	Y	2					26
							2	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					26
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	17	1			9
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					9
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	Y	1					10
							1	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	Y	-0-					10

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY		212	-0-	212	212	17	1	195	2	Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-	1	1			-0-
03	212	X	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	500	2	Y	26	21	1			18
							29	9									
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
02	616	X	497	-0-	-119	-0-	36	1	449	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	960	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
04	840	X	744	-0-	-96	-0-	59	1	660	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
05	868	X	822	-0-	-46	-0-	65	1	738	2	Y	17	11	1			15
							19	9									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	Y	-0-					9
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					9
02	308	X	304	-0-	-4	-0-	27	1	277	2	Y	-0-	6	1			3
03	341	X	286	-0-	-55	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					3
04	330	X	316	-0-	-14	-0-	33	1	283	2	Y	-0-					3
05	341	X	271	-0-	-70	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	X	374	-0-		-0-	-0-	33	1	333	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
01	558	N	301	-0-		-257	-0-	26	1	268	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
02	332	N	332	-0-		-0-	-0-	29	1	295	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	379	N	379	-0-		-0-	-0-	34	1	334	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	300	N	270	-0-		-30	-0-	27	1	236	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
05	372	N	252	-0-		-120	-0-	36	1	213	2	Y	3	2	1			3
								3	9									

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

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

12	124	N	105	-0-		-19	-0-	9	1	92	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	179	N	179	-0-		-0-	-0-	15	1	152	2	Y	11	4	1			7
								12	9									
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	134	N	134	-0-		-0-	-0-	6	1	51	2	Y	70	47	1			23
								77	9									
*05	232	N	232	-0-		-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-	18	1			5

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

12	314	N	314	-0-		-0-	-0-	23	1	237	2	Y	49	23	1			26
								54	9									
01	171	X	171	-0-		-0-	-0-	11	1	138	2	Y	20	37	1			9
								22	9									
02	104	X	104	-0-		-0-	-0-	8	1	76	2	Y	18	14	1			13
								20	9									
03	362	X	362	-0-		-0-	-0-	19	1	291	2	Y	47	39	1			21
								52	9									
04	300	X	208	-0-		-92	-0-	18	1	155	2	Y	32	47	1			6
								35	9									
*05	408	X	408	-0-		-0-	-0-	27	1	351	2	Y	27	14	1			19
								30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-		-0-	-0-	43	1	436	2	Y	46	34	1			30
								51	9									
01	522	X	522	-0-		-0-	-0-	42	1	439	2	Y	37	50	1			17
								41	9									
02	530	X	530	-0-		-0-	-0-	43	1	439	2	Y	44	42	1			19
								48	9									
03	527	X	339	-0-		-188	-0-	28	1	277	2	Y	31	45	1			5
								34	9									
04	510	X	494	-0-		-16	-0-	47	1	406	2	Y	37	27	1			15
								41	9									
05	589	X	328	-0-		-261	-0-	46	1	276	2	Y	5	9	1			11
								6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	346	-0-		-150	-0-	30	1	307	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
01	558	X	374	-0-		-184	-0-	32	1	332	2	Y	9	11	1			4
								10	9									
02	504	X	342	-0-		-162	-0-	30	1	304	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
03	558	X	431	-0-		-127	-0-	38	1	375	2	Y	16	15	1			4
								18	9									
04	484	X	484	-0-		-0-	-0-	49	1	421	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
05	372	X	172	-0-		-200	-0-	21	1	129	2	Y	20	11	1			14
								22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-		-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	274	N	274	-0-		-0-	-0-	24	1	249	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	308	N	158	-0-		-150	-0-	14	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	186	N	186	-0-		-0-	-0-	17	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	270	N	225	-0-		-45	-0-	23	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	186	N	82	-0-		-104	-0-	10	1	59	2	Y	12	5	1			7
								13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	3					17
							3	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	2					19
							2	9									
02	644	N	323	-0-	-321	-0-	29	1	293	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	40	1	433	2	Y	2					8
							2	9									
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	34	1	292	2	Y	1					9
							1	9									
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					9

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	144	-0-	-73	-0-	12	1	126	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	248	X	217	-0-	-31	-0-	16	1	194	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	224	X	122	-0-	-102	-0-	10	1	100	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	210	X	62	-0-	-148	-0-	6	1	50	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	74	27	1			49
							81	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	4					20
							4	9									
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	4					24
							4	9									
02	448	X	141	-0-	-307	-0-	12	1	125	2	Y	4	21	1			7
							4	9									
03	496	X	325	-0-	-171	-0-	27	1	296	2	Y	2					9
							2	9									
04	480	X	460	-0-	-20	-0-	47	1	409	2	Y	4					13
							4	9									
05	434	X	183	-0-	-251	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					13

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	47	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	161	X	88	-0-	-73	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-		-0-	-0-	16	1	158	2	Y	9	10	1			7
								10	9									
01	638	N	638	-0-		-0-	-0-	54	1	562	2	Y	20	20	1			7
								22	9									
02	308	N	174	-0-		-134	-0-	15	1	151	2	Y	7	10	1			4
								8	9									
03	186	N	158	-0-		-28	-0-	14	1	135	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
04	630	N	156	-0-		-474	-0-	15	1	128	2	Y	12	9	1			5
								13	9									
05	186	N	121	-0-		-65	-0-	16	1	98	2	Y	6	5	1			6
								7	9									

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
12	599	X	599	-0-		-0-	-0-	48	1	527	2	Y	22	21	1			16
								24	9									
01	708	N	708	-0-		-0-	-0-	51	1	627	2	Y	27	32	1			11
								30	9									
02	644	N	474	-0-		-170	-0-	34	1	419	2	Y	19	21	1			9
								21	9									
03	942	N	942	-0-		-0-	-0-	60	1	847	2	Y	32	33	1			8
								35	9									
04	690	N	673	-0-		-17	-0-	53	1	595	2	Y	23	22	1			9
								25	9									
*05	747	N	747	-0-		-0-	-0-	59	1	673	2	Y	14	10	1			13
								15	9									

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
12	311	N	311	-0-		-0-	-0-	23	1	259	2	Y	26	22	1			35
								29	9									
01	430	N	430	-0-		-0-	-0-	34	1	365	2	Y	28	38	1			25
								31	9									
02	448	N	159	-0-		-289	-0-	13	1	137	2	Y	8	14	1			19
								9	9									
03	310	N	181	-0-		-129	-0-	18	1	155	2	Y	7	12	1			14
								8	9									
04	420	N	78	-0-		-342	-0-	7	1	65	2	Y	5	9	1			10
								6	9									
05	186	N	110	-0-		-76	-0-	12	1	96	2	Y	2	6	1			6
								2	9									

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
12	651	N	651	-0-		-0-	-0-	51	1	558	2	Y	38	39	1			29
								42	9									
01	1060	X	1060	-0-		-0-	-0-	76	1	937	2	Y	43	54	1			18
								47	9									
02	756	X	729	-0-		-27	-0-	52	1	644	2	Y	30	34	1			14
								33	9									
03	1229	X	1229	-0-		-0-	-0-	78	1	1093	2	Y	53	54	1			13
								58	9									
04	1020	X	927	-0-		-93	-0-	73	1	810	2	Y	40	37	1			16
								44	9									
05	1054	X	940	-0-		-114	-0-	75	1	845	2	Y	18	15	1			19
								20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	T. A.		246	-0-	246	246	21	1	222	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	T. A.		139	-0-	139	385	12	1	126	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	T. A.		38	-0-	38	423	4	1	33	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-	1	1			1
*05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	61	1	669	2	Y	41	31	1			27
							45	9									
01	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	80	1	992	2	Y	26	40	1			13
							29	9									
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	109	1	1358	2	Y	39	36	1			16
							43	9									
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	2	Y	45	51	1			10
							50	9									
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	960	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
05	1674	X	1310	-0-	-364	-0-	105	1	1191	2	Y	13	12	1			15
							14	9									

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

12	248	N	208	-0-	-40	-0-	18	1	183	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	248	X	174	-0-	-74	-0-	15	1	156	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	224	X	149	-0-	-75	-0-	13	1	132	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	217	X	200	-0-	-17	-0-	18	1	176	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	210	X	182	-0-	-28	-0-	18	1	157	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	Y	21	10	1			13
							23	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-		-0-	-0-	2	1	26	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
01	93	N	84	-0-		-9	-0-	6	1	76	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
02	151	N	151	-0-		-0-	-0-	11	1	134	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
03	185	N	185	-0-		-0-	-0-	12	1	164	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-	22	1	242	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
05	155	N	52	-0-		-103	-0-	3	1	39	2	Y	9	5	1			7
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-		-0-	-0-	23	1	236	2	Y	-0-	1	1			1
01	682	N	353	-0-		-329	-0-	31	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	429	N	429	-0-		-0-	-0-	38	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	312	N	312	-0-		-0-	-0-	29	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	330	N	215	-0-		-115	-0-	22	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	465	N	307	-0-		-158	-0-	43	1	256	2	Y	7	3	1			4
								8	9									

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-		-0-	-0-	14	1	156	2	Y	23	17	1			28
								25	9									
01	159	N	159	-0-		-0-	-0-	12	1	124	2	Y	21	30	1			19
								23	9									
02	224	N	105	-0-		-119	-0-	8	1	85	2	Y	11	13	1			17
								12	9									
03	186	N	42	-0-		-144	-0-	4	1	35	2	Y	3	9	1			11
								3	9									
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	1	6	1			6
05	124	N	17	-0-		-107	-0-	2	1	13	2	Y	2	4	1			4
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-		-0-	-0-	6	1	72	2	Y	14	6	1			14
								15	9									
01	186	N	108	-0-		-78	-0-	8	1	90	2	Y	9	14	1			9
								10	9									
02	112	N	63	-0-		-49	-0-	5	1	55	2	Y	3	5	1			7
								3	9									
03	93	N	40	-0-		-53	-0-	4	1	35	2	Y	1	4	1			4
								1	9									
04	198	N	198	-0-		-0-	-0-	19	1	172	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
05	62	N	39	-0-		-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	2	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	Y	44	32	1			28
							48	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	Y	33	46	1			15
							36	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	47	1	658	2	Y	49	54	1			11
							54	9									
04	870	N	335	-0-	-535	-0-	26	1	286	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
05	682	N	243	-0-	-439	-0-	19	1	221	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	636	2	Y	1					57
							1	9									
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					57
02	784	X	638	-0-	-146	-0-	56	1	581	2	Y	1	38	1			20
							1	9									
03	868	X	391	-0-	-477	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					20
04	840	X	325	-0-	-515	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					20
05	713	X	447	-0-	-266	-0-	44	1	403	2	Y	-0-					20

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
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	24	1	242	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	20	1	240	2	Y	9	18	1			5
							10	9									
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	10	1	100	2	Y	16	10	1			11
							18	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	44	35	1			20
							48	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	37	49	1			8
							41	9									
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	33	17	1			24
							36	9									

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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	526	2	Y	18	14	1			12
							20	9									
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	33	1	346	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	33	1	338	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	38	1	373	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	36	1	310	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	44	1	262	2	Y	13	7	1			9
							14	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
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	42	1	145	2	Y	-0-					34
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					34
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	2	Y	-0-					34
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	-0-					34
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	125	1	368	2	Y	-0-					34
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	1					4
							1	9									
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					4
02	364	X	117	-0-	-247	-0-	10	1	107	2	Y	-0-	3	1			1
03	403	X	201	-0-	-202	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					1
04	360	X	78	-0-	-282	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					1
05	372	X	295	-0-	-77	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					1

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	210	2	Y	5					28
							6	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	2					30
							2	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	5	26	1			9
							6	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	5					14
							6	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	4					18
							4	9									
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	45	1	414	2	Y	-0-					18

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

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

12	279	X	154	-0-	-125	-0-	14	1	138	2	Y	2					8
							2	9									
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	29	1	329	2	Y	2					10
							2	9									
02	280	N	56	-0-	-224	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	7	1			3
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	Y	3					6
							3	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	35	1	302	2	Y	2					8
							2	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	-0-					8

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

12	310	N	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					1
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					1
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	19	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	Y	1					1
							1	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					1
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					1
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					1
02	476	N	232	-0-	-244	-0-	21	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	24	1	204	2	Y	1					1
							1	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	Y	-0-					1

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	28	25	1			20
							31	9									
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	27	1	282	2	Y	23	32	1			11
							25	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	36	1	369	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	26	1	256	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	49	1	294	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

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

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	222	-0-	-243	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	46	1	424	2	Y	-0-					-0-

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

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	3					11
							3	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	1					12
							1	9									
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	13	1	128	2	Y	-0-	9	1			3
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	156	-0-	-247	-0-	15	1 9	140	2	Y	1					7
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	20	1 9	226	2	Y	1					8
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	13	1 9	130	2	Y	1	7	1			2
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1 9	124	2	Y	1					3
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1 9	289	2	Y	1					4
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					4

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	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

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					1
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	14	1	38	2	Y	-0-					1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	2	Y	-0-					1
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	35	1	87	2	Y	-0-					1
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	Y	-0-					1
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		339	-0-	339	339	30	1	309	2	Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	339					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	339					Y	-0-					5
*05	1266	X	927	-0-	-339	-0-	57	1	870	2	Y	-0-					5

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

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		344	-0-	344	344	30	1	314	2	Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					2
*05	1023	X	679	-0-	-344	-0-	42	1	637	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	8					29
							9	9									
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	28	1	321	2	Y	7					36
							8	9									
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	18	1	187	2	Y	7	34	1			9
							8	9									
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	22	1	244	2	Y	5					14
							6	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	317	2	Y	7					21
							8	9									
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					21

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
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	94	1	321	2	Y	-0-					22
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	2	Y	-0-					22
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	54	1	145	2	Y	-0-					22
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	106	1	259	2	Y	-0-					22
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	-0-					22
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					22

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
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	Y	1					7
							1	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					7
02	476	N	213	-0-	-263	-0-	19	1	194	2	Y	-0-	5	1			2
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	31	1	343	2	Y	1					3
							1	9									
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					3
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					3

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
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	24	16	1			15
							26	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	10	1	131	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	36	30	1			10
							40	9									
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	22	1	247	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	105	2	Y	7	6	1			8
							8	9									

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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					6
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					6
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					6
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	36	2	6	9	Y	5					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					18
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	Y	-0-					18
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	2	Y	-0-					18
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	161	1	395	2	Y	-0-					18
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	468	2	Y	-0-					18
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					18

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

12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	29	1	278	2	Y	1					4
							1	9									
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					4
02	392	X	79	-0-	-313	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	2	1			2
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
04	420	X	320	-0-	-100	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					2
*05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					2

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	12	1			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	11	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	12	1			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5

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

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					88
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					88
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					88
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	130	2	9	9	Y	8					96
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	365	2	6	9	Y	5					101
05	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					101

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

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	15	1	99	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	12	1	79	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	15	1	89	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	15	1	93	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	66	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

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

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	21	1	140	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	30	1	184	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	22	1	137	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	17	1	116	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

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

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

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

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	48	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	12	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	7	1	48	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	13	1	91	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	55	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	60	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	6	1	39	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	41	1	284	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	251	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	30	1	205	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	30	1	181	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	25	1	152	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	19	1	132	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

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

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

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

12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					4
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1					5
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	8	1			2
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	129	3	9	9	Y	8					10
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					10
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					10

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	308	N	74	-0-	-234	-0-	9	1	63	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	13	1	78	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	12	1	74	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	2	1			2

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

12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					3
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					4
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	107	3	2	9	Y	2	5	1			1
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	73	3	6	9	Y	5					6
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					6
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					6

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					1
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					1
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	58	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	12	1	74	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	248	N	83	-0-	-165	-0-	10	1	69	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	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 #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					11
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	87	3	2	9	Y	2					13
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	193	3	11	9	Y	10	19	1			4
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	227	3	21	9	Y	19					23
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					23
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	191	3	4	9	Y	4					27

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

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
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	43	1	298	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	42	1	279	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	31	1	190	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	30	1	181	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	18	1	121	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

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

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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					18
01	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	3			Y	-0-					18
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	461	3			Y	-0-					18
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					18
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					18
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			Y	-0-					18

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

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

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

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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					4
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	Y	1					5
02	364	N	30	-0-	-334	-0-	29	3	1	9	Y	1	5	1			1
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	48	3	6	9	Y	5					6
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					6
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					7
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	70	3	1	9	Y	1					8
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	75	3	2	9	Y	2	8	1			2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7					9
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					9
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1					10

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					9
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	87	3	3	9	Y	3					12
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	72	3	7	9	Y	6	15	1			3
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	30	3	12	9	Y	11					14
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					14
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	3	1	9	Y	1					15

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					10
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1					11
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	86	3	3	9	Y	3	11	1			3
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	12	3	3	9	Y	3					6
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					6
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	Y	1					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					9
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1					10
02	252	N	110	-0-	-142	-0-	107	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7	9	Y	6					9
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					9
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	36	3	1	9	Y	1					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2
01	T. A.		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					2
02	T. A.		21	-0-	21	73	21	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	150	X	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 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
12	14B2	EXT	277	-0-	277	650	277	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	52	-0-	52	702	52	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	36	-0-	36	738	36	3			Y	-0-					-0-
03	795	X	57	-0-	-738	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					1

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

12	341	N	315	-0-	-26	-0-	71	1	244	2	Y	-0-					16
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	148	1	405	2	Y	-0-					16
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	76	1	203	2	Y	-0-					16
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	61	1	152	2	Y	-0-					16
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	62	1	182	2	Y	-0-					16
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					16

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

12	465	N	336	-0-	-129	-0-	76	1	260	2	Y	-0-					1
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	68	1	186	2	Y	-0-					1
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	87	1	236	2	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	119	1	292	2	Y	-0-					1
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	120	1	351	2	Y	-0-					1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					1

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

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					6
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	16	1	215	3	Y	1					7
							1	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	15	1	145	3	Y	8					10
							9	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					10
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					10

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

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

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

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

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	N	-0-					30
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	2	N	-0-					30
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	N	-0-					30
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	627	2	N	-0-					30
04	600	N	84	-0-	-516	-0-	7	1	77	2	N	-0-					30
05	527	N	226	-0-	-301	-0-	19	1	207	2	N	-0-					30

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					5
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	3			Y	-0-					5
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					11
01	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			Y	-0-					11
02	252	N	13	-0-	-239	-0-	13	3			Y	-0-	6	1			5
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	3			Y	-0-					5
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					5

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 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
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	100	1	688	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	70	1	466	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	56	1	380	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	806	N	477	-0-	-329	-0-	66	1	399	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	48	1	296	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	496	N	188	-0-	-308	-0-	23	1	158	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	17	1	113	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	19	1	116	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	19	1	115	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	12	1	82	3	Y	4	6	1			6
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	Y	8	8	1			30
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	69	3	6	9	Y	5	6	1			29
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	3	7	9	Y	6	26	1			9
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			9
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	Y	4	5	1			8
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 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
12	14B2	EXT	77	-0-	77	141	77	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	70	-0-	70	211	70	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
03	225	X	14	-0-	-211	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 10438 - 10461

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29
01	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	3			Y	-0-					29
02	1120	N	756	-0-	-364	-0-	756	3			Y	-0-	22	1			7
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					7
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					7
05	837	N	315	-0-	-522	-0-	315	3			Y	-0-					7

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

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	51	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	7	1	44	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

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

12	248	N	193	-0-	-55	-0-	18	1	128	3	Y	43	37	1			37
							47	9									
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	11	1	71	3	Y	25	38	1			24
							28	9									
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	67	3	Y	30	33	1			21
							33	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	81	3	Y	71	67	1			25
							78	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	34	23	1			36
							37	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	69	3	Y	3	19	1			20
							3	9									

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

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	43	38	1			39
							47	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	150	3	Y	38	49	1			28
							42	9									
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	16	1	107	3	Y	30	35	1			23
							33	9									
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	15	1	90	3	Y	71	69	1			25
							78	9									
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	12	1	74	3	Y	42	26	1			41
							46	9									
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	9	1	61	3	Y	10	26	1			25
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	14	1	97	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	20	1	137	3	Y	-0-	4	1			5
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	90	1	600	3	Y	-0-	3	1			2
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	Y	-0-	1	1			1
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	22	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	26	1	174	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-					9
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	87	1	577	3	Y	-0-					9
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	95	1	646	3	Y	-0-					9
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	144	1	873	3	Y	-0-					9
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	219	1	1342	3	Y	-0-					9
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	172	1	1171	3	Y	-0-	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	39	1	256	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	23	1	159	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	28	1	172	3	Y	20	21	1			7
							22	9									
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	22	1	137	3	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	13	1	92	3	Y	3	7	1			7
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-	2	1			2
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-	1	1			1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	16	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	29	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	153	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	153	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	18	1	107	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	30	1	185	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	24	1	162	3	Y	5	5	1			4
							6	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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			Y	-0-					4
02	168	N	7	-0-	-161	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	684	-0-		-184	-0-	84	1	581	3	Y	17	15	1			15
								19	9									
01	682	N	468	-0-		-214	-0-	59	1	394	3	Y	14	18	1			11
								15	9									
02	644	N	312	-0-		-332	-0-	38	1	257	3	Y	15	16	1			10
								17	9									
03	682	N	425	-0-		-257	-0-	56	1	338	3	Y	28	28	1			10
								31	9									
04	450	N	385	-0-		-65	-0-	51	1	315	3	Y	17	11	1			16
								19	9									
05	341	N	295	-0-		-46	-0-	37	1	250	3	Y	7	12	1			11
								8	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	100	-0-		-55	-0-	10	1	70	3	Y	18	15	1			15
								20	9									
01	90	N	90	-0-		-0-	-0-	10	1	67	3	Y	12	17	1			10
								13	9									
02	98	N	98	-0-		-0-	-0-	10	1	67	3	Y	19	18	1			11
								21	9									
03	93	N	83	-0-		-10	-0-	7	1	45	3	Y	28	29	1			10
								31	9									
04	90	N	73	-0-		-17	-0-	8	1	46	3	Y	17	11	1			16
								19	9									
05	124	N	55	-0-		-69	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	8	1			8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-		-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-		-39	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	196	-0-		-84	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	162	-0-		-148	-0-	23	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-		-33	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-		-41	-0-	22	1	152	3	Y	2	1	1			1
								2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-		-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-		-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-		-7	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-		-40	-0-	21	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-		-27	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-		-45	-0-	18	1	121	3	Y	2	1	1			1
								2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	364	-0-		-70	-0-	356	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	465	N	452	-0-		-13	-0-	438	3	14	9	Y	13	13	1			3
02	364	N	206	-0-		-158	-0-	196	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	372	N	188	-0-		-184	-0-	181	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	450	N	183	-0-		-267	-0-	175	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	217	N	143	-0-		-74	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	125	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	5	1			1
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	29	1	194	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	18	1	112	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	17	1	106	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	15	1	103	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	1	1			2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-	1	1			1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	19	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	23	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	20	1	139	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

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

12	217	N	184	-0-	-33	-0-	172	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	96	3	9	9	Y	8	9	1			2
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

12	837	N	249	-0-	-588	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	393	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	682	N	450	-0-	-232	-0-	446	3	4	9	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 #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	65	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14	9	Y	13	11	1			3
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1

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

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

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

12	341	N	143	-0-	-198	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	720	N	269	-0-	-451	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

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

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

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	173	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	123	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

12	620	N	556	-0-	-64	-0-	548	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	1023	N	246	-0-	-777	-0-	235	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	392	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	3	18	9	Y	16	15	1			4
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	901	3	19	9	Y	17	18	1			3
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	3	12	9	Y	11	10	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	X	99	-0-		-0-	-0-	95	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	186	N	65	-0-		-121	-0-	61	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	92	N	92	-0-		-0-	-0-	86	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	93	N	53	-0-		-40	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	184	N	184	-0-		-0-	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

12	753	N	753	-0-		-0-	-0-	749	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1085	N	702	-0-		-383	-0-	695	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	868	N	535	-0-		-333	-0-	531	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	744	N	649	-0-		-95	-0-	645	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	862	N	862	-0-		-0-	-0-	855	3	7	9	Y	6	6	1			1
*05	874	N	874	-0-		-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

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

12	341	N	134	-0-		-207	-0-	127	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	324	N	324	-0-		-0-	-0-	312	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	300	N	300	-0-		-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	184	N	184	-0-		-0-	-0-	178	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	300	N	250	-0-		-50	-0-	242	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	341	N	182	-0-		-159	-0-	178	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

12	558	N	365	-0-		-193	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	589	N	554	-0-		-35	-0-	547	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	448	N	274	-0-		-174	-0-	268	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	396	N	396	-0-		-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	705	N	705	-0-		-0-	-0-	699	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	570	N	570	-0-		-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

12	186	N	115	-0-		-71	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	217	N	96	-0-		-121	-0-	90	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	109	N	109	-0-		-0-	-0-	102	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	159	N	159	-0-		-0-	-0-	155	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	177	N	177	-0-		-0-	-0-	171	3	6	9	Y	5	6	1			1
*05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

12	837	N	686	-0-		-151	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	236	-0-		-570	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-		-191	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	494	-0-		-188	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-		-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-		-39	-0-	385	3	10	9	Y	9	7	1			2

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
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	98	1	677	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	104	1	694	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	55	1	376	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	775	N	504	-0-	-271	-0-	70	1	425	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	780	N	366	-0-	-414	-0-	51	1	311	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	34	1	233	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

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

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	885	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	47	1	615	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
03	961	N	440	-0-	-521	-0-	41	1	386	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	38	1	382	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	744	N	388	-0-	-356	-0-	30	1	351	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	N	519	-0-	-1356	-0-	33	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	44	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	532	-0-	-1316	-0-	37	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	334	-0-	-1712	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	240	-0-	-1740	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	161	-0-	-459	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-

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

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	93	-0-	-155	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

12	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

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

12	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

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

12	3844	X	301	-0-	-3543	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	196	-0-	-3648	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	113	-0-	-3359	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	159	-0-	-1670	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	1290	X	391	-0-	-899	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

12	434	N	377	-0-	-57	-0-	46	1	321	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	37	1	244	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	32	1	215	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	29	1	175	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	26	1	159	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	17	1	113	3	Y	5	7	1			6
							6	9									

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
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	313	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	367	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	651	N	460	-0-	-191	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

12	496	N	484	-0-	-12	-0-	61	1	419	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	83	1	554	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	54	1	325	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	56	1	344	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	33	1	226	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

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

12	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	261	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	148	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	13	1	124	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	17	1	202	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

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

12	341	N	217	-0-	-124	-0-	13	1	194	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

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

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

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	589	N	294	-0-	-295	-0-	26	1	248	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	20	1	206	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	23	1	274	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

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

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	397	-0-	-471	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	224	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	14	1	184	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	14	1	136	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	15	1	156	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	197	3	Y	14	13	1			5
							15	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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	1085	X	197	-0-	-888	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	980	X	172	-0-	-808	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	1085	X	143	-0-	-942	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	343	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	713	N	475	-0-	-238	-0-	468	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	513	3	8	9	Y	7	8	1			1
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	Y	7	6	1			2

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

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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	283	-0-	-182	-0-	22	1	261	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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10	11	1			3
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	389	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	349	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	306	3	7	9	Y	6	6	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
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	26	1	390	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	31	1	410	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	23	1	219	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	22	1	220	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	29	1	337	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

12	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	14	1	161	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		276	-0-	276	276	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		176	-0-	176	452	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

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

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

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

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	620	N	484	-0-	-136	-0-	33	1	436	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	34	1	448	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
03	744	N	437	-0-	-307	-0-	41	1	383	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	36	1	360	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	43	1	504	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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

12	14B2 EXT		155	-0-	155	249	155	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		267	-0-	267	516	267	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		77	-0-	77	593	77	3			Y	-0-					-0-
03	735	X	142	-0-	-593	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	3	8	9	Y	7	6	1			1

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

12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

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

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

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

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

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
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	253	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	235	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	233	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	231	3	23	9	Y	21	18	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	16	1	149	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 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
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	197	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	11	1	140	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	13	1	127	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	101	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	9	1	108	3	Y	7	6	1			3
							8	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
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	140	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	Y	4	3	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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	144	-0-	-166	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	105	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	60	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	69	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	48	3	12	9	Y	11	12	1			2
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1357	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	1643	N	532	-0-	-1111	-0-	526	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	952	N	239	-0-	-713	-0-	233	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1364	N	56	-0-	-1308	-0-	52	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	510	N	60	-0-	-450	-0-	57	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	205	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	125	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	204	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	744	N	452	-0-	-292	-0-	446	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	618	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	521	3	7	9	Y	6	5	1			2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15 1 14 9	228	3	Y	13	12	1			4
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	12 1 12 9	153	3	Y	11	12	1			3
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9 1 13 9	124	3	Y	12	11	1			4
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	11 1 11 9	102	3	Y	10	10	1			4
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	11 1 7 9	115	3	Y	6	8	1			2
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	9 1 6 9	110	3	Y	5	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47 1 14 9	700	3	Y	13	13	1			4
01	558	N	181	-0-	-377	-0-	12 1 13 9	156	3	Y	12	13	1			3
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61 1 14 9	805	3	Y	13	12	1			4
03	775	N	326	-0-	-449	-0-	30 1 10 9	286	3	Y	9	9	1			4
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29 1 9 9	294	3	Y	8	10	1			2
05	961	N	236	-0-	-725	-0-	18 1 9 9	209	3	Y	8	7	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51 1 12 9	750	3	Y	11	12	1			4
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	56 1 18 9	740	3	Y	16	16	1			4
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	30 1 12 9	396	3	Y	11	11	1			4
03	806	N	289	-0-	-517	-0-	27 1 10 9	252	3	Y	9	9	1			4
04	780	N	298	-0-	-482	-0-	26 1 11 9	261	3	Y	10	12	1			2
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	33 1 7 9	395	3	Y	6	6	1			2

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

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

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
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
01	1798	X	1012	-0-	-786	-0-	70	1	919	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
02	1624	X	962	-0-	-662	-0-	66	1	873	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	1798	X	683	-0-	-1115	-0-	64	1	604	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	1500	X	597	-0-	-903	-0-	52	1	527	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
05	1550	X	937	-0-	-613	-0-	73	1	864	3	Y	-0-	2	1			2

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

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

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

12	310	N	187	-0-	-123	-0-	184	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	44	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			1
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1022	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1705	N	778	-0-	-927	-0-	75	1	701	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	650	-0-	-760	-0-	58	1	589	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1209	N	751	-0-	-458	-0-	59	1	692	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	11	1	147	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9	1	120	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	12	1	108	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	15	13	1			4
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	16	1	208	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	16	1	211	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	85	1	858	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	19	16	1			6
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	157	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	101	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	12	1	158	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	8	1	74	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	88	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	12	1	146	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
02	588	N	144	-0-	-444	-0-	9	1	116	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
03	682	N	314	-0-	-368	-0-	28	1	267	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	38	1	387	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	82	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	79	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	30	29	1			10
							33	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	14	1	182	3	Y	36	38	1			8
							40	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	37	34	1			11
							41	9									
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	23	1	219	3	Y	30	30	1			11
							33	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	Y	27	32	1			6
							30	9									
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	14	1	168	3	Y	15	15	1			6
							17	9									

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

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

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

12	403	N	262	-0-	-141	-0-	16	1	239	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	206	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	11	1	144	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	13	1	121	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

12	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	486	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	22	1	293	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	418	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	620	N	334	-0-	-286	-0-	25	1	300	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

12	744	N	480	-0-	-264	-0-	108	1	372	2	Y	-0-					19
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	180	1	493	2	Y	-0-					19
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	147	1	400	2	Y	-0-					19
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	171	1	420	2	Y	-0-					19
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	124	1	363	2	Y	-0-					19
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	54	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					1
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					1
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					1
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					1
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					1

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

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

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 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
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					17
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					17
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					17
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					17
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					17
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					17

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 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
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					1
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					1
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1
03	372	N	71	-0-	-301	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					1
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					1
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					1

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
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	191	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	14	1	130	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	143	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	121	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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

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

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					8
01	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3			Y	-0-					8
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-					8
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					8
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					8
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					8

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

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	106	1	362	2	Y	-0-					6
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	171	1	467	2	Y	-0-					6
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	134	1	360	2	Y	-0-					6
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	181	1	442	2	Y	-0-					6
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	113	1	330	2	Y	-0-					6
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					6

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

12	620	N	491	-0-	-129	-0-	111	1	380	2	Y	-0-					8
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	180	1	493	2	Y	-0-					8
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	127	1	345	2	Y	-0-					8
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	141	1	344	2	Y	-0-					8
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	112	1	330	2	Y	-0-					8
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					8

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

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					6
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					6
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					6
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	147	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	15	1	138	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	135	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 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
12	775	N	582	-0-	-193	-0-	36	1	537	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	35	1	466	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	38	1	356	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	40	1	403	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	39	1	463	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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
12	14B2	EXT	299	-0-	299	336	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	144	-0-	144	480	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	130	-0-	130	610	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	738	X	128	-0-	-610	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	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
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	12	1	138	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
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	179	-0-	-241	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1023	-0-	1023	1023	1023	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		202	-0-	202	1225	202	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		86	-0-	86	1311	86	3			Y	-0-					-0-
04	1366	X	55	-0-	-1311	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	51	1	173	2	Y	-0-					3
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	Y	-0-					3
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	128	1	352	2	Y	-0-					3
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-					3
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	2	Y	-0-					3
05	527	N	306	-0-	-221	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					3

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

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					13
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					13
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					13
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					13
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					13
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					13

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	303	-0-		-131	-0-	19	1	275	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
01	403	N	310	-0-		-93	-0-	21	1	277	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	316	N	316	-0-		-0-	-0-	21	1	283	3	Y	11	10	1			3
								12	9									
03	310	N	186	-0-		-124	-0-	17	1	160	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
04	300	N	230	-0-		-70	-0-	20	1	202	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
05	341	N	246	-0-		-95	-0-	19	1	221	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

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

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

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

12	217	N	191	-0-		-26	-0-	12	1	171	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
01	304	N	304	-0-		-0-	-0-	21	1	272	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	14	1	179	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
03	186	N	132	-0-		-54	-0-	12	1	111	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
04	300	N	119	-0-		-181	-0-	10	1	102	3	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	217	N	148	-0-		-69	-0-	11	1	133	3	Y	4	4	1			2
								4	9									

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

12	403	X	345	-0-		-58	-0-	22	1	323	3	Y	-0-					1
01	465	N	383	-0-		-82	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
02	308	N	195	-0-		-113	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1
03	341	N	181	-0-		-160	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					1
04	360	N	140	-0-		-220	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					1
*05	267	N	267	-0-		-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					1

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

12	126	N	126	-0-		-0-	-0-	29	1	97	2	Y	-0-					2
01	114	N	114	-0-		-0-	-0-	31	1	83	2	Y	-0-					2
02	506	N	506	-0-		-0-	-0-	136	1	370	2	Y	-0-					2
03	357	N	357	-0-		-0-	-0-	103	1	254	2	Y	-0-					2
04	400	N	400	-0-		-0-	-0-	102	1	298	2	Y	-0-					2
05	558	N	242	-0-		-316	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					7
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	173	2	Y	-0-					4
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	95	1	257	2	Y	-0-					4
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	94	1	255	2	Y	-0-					4
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	Y	-0-					4
04	330	N	45	-0-	-285	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					4
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					4

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
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	103 18	1 9	1524	3	Y	16	16	1			6
01	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	105 23	1 9	1384	3	Y	21	22	1			5
02	1596	N	1426	-0-	-170	-0-	99 23	1 9	1304	3	Y	21	20	1			6
03	1643	N	812	-0-	-831	-0-	77 15	1 9	720	3	Y	14	14	1			6
04	1470	N	914	-0-	-556	-0-	81 14	1 9	819	3	Y	13	16	1			3
05	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	86	1	1015	3	Y	-0-	1	1			2

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
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54 18	1 9	800	3	Y	16	14	1			4
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	97 17	1 9	1278	3	Y	15	16	1			3
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	88 17	1 9	1163	3	Y	15	14	1			4
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	32 10	1 9	298	3	Y	9	9	1			4
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	18 7	1 9	185	3	Y	6	8	1			2
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	764	3	Y	5	5	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	3	22	9	Y	20	17	1	8
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	163	3	52	9	Y	47	50	1	5
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10	10	1	5
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	650	3	19	9	Y	17	19	1	3
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	153	3	66	9	Y	60	30	1	33
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	271	3	114	9	Y	104	90	1	47

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	EOM BALANCE
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	66	3	Y	4	3	1	1
							4	9							

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	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

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	EOM BALANCE
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	628	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1239	3	10	9	Y	9	9	1	2
02	868	X	632	-0-	-236	-0-	625	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1153	3	7	9	Y	6	6	1	2
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6	7	1	1
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	Y	5	4	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	EOM BALANCE
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	20	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	23	1	217	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	25	1	253	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-

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

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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	12	1			2
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	146	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	199	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	126	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	335	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	203	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	172	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	209	3	14	9	Y	13	13	1			5
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	Y	16	18	1			3
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	3	3	9	Y	3	4	1			2

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
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	36	1	537	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	30	1	398	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	560	N	384	-0-	-176	-0-	26	1	340	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	589	N	396	-0-	-193	-0-	37	1	347	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	29	1	295	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
12	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	244	-0-	-416	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	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
12	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	287	-0-	-433	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	9	Y	2	2	1			-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
12	1581	N	639	-0-	-942	-0-	633	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	1085	N	699	-0-	-386	-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	1036	N	529	-0-	-507	-0-	523	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	Y	5	6	1			1
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	3	7	9	Y	6	5	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	209	-0-	-323	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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

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
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	15	1	228	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	17	1	230	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	15	1	194	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	17	1	172	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	207	3	Y	7	7	1			3
							8	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
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	34	1	509	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	43	1	566	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	515	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	40	1	378	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	39	1	394	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	Y	5	5	1			2
							6	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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	18	1	234	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
03	372	N	152	-0-	-220	-0-	13	1	124	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	14	1	144	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	42	1	430	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	30	1	352	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

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
12	1333	N	238	-0-	-1095	-0-	15	1	222	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	2387	N	1981	-0-	-406	-0-	139	1	1835	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	189	1	2502	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3100	N	5350	-0-	2250	2250	514	1	4829	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3000	N	3463	-0-	463	2713	311	1	3148	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*05	3100	N	5160	-0-	2060	4773	402	1	4745	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

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

12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	3	4	9	Y	4	3	1			1

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

12	496	N	124	-0-	-372	-0-	7	1	109	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	20	1	267	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	23	1	229	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	317	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

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

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	41	1			10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	911	-0-	-732	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
02	1484	X	14	-0-	-1470	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	212	-0-	-1245	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1849	-0-	-1721	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	784	-0-	-2905	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 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
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	Y	7	6	1			1

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 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
12	434	N	146	-0-	-288	-0-	139	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 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
12	620	N	281	-0-	-339	-0-	278	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	407	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	309	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	425	3	4	9	Y	4	5	1			1
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	17	1	230	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1	166	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	13	1	125	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	11	1	114	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	11	1	135	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

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

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	87	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	206	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	Y	-0-					33
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					33
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					33
03	651	N	202	-0-	-449	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					33
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					33
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					33

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

12	217	N	118	-0-	-99	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	47	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	1	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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9	9	Y	8					11
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	3	12	9	Y	11	19	1			3
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	287	3	18	9	Y	16					19
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	3	25	9	Y	23	23	1			19
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	430	3	33	9	Y	30	27	1			22
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	27	1			-0-

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

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

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	9	1			2

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

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

12	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

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

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

12	620	N	204	-0-	-416	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					2
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	3	Y	-0-					2
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					2
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					2
04	540	N	268	-0-	-272	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					2
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	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
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	38	1	561	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	620	N	321	-0-	-299	-0-	22	1	295	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	21	1	272	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	29	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	252	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					1
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					1
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
03	434	N	188	-0-	-246	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					1
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					1
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	109	1	373	2	Y	-0-					9
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	135	1	369	2	Y	-0-					9
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	Y	-0-					9
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	130	1	318	2	Y	-0-					9
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	419	1	1228	2	Y	-0-					9
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					9

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	76	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	7	1	74	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	78	3	Y	14	12	1			3
							15	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	178	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	204	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	68	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	108	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	77	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	103	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	85	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		30	-0-	30	30	3	1	27	2	Y	-0-					1
03	14B2 EXT		19	-0-	19	49	3	1	16	2	Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1

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

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					5
02	T. A.		31	-0-	31	37	3	1	28	2	Y	-0-					5
03	T. A.		28	-0-	28	65	5	1	23	2	Y	-0-					5
04	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					5
*05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	92	3	18	9	Y	16					16
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	70	3	19	9	Y	17	28	1			5
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	43	3	17	9	Y	15					20
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	76	3	34	9	Y	31	26	1			25
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	76	3	50	9	Y	45	38	1			32
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	32	3	21	9	Y	19	46	1			5

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					2
03	T. A.		29	-0-	29	61	5	1	24	2	Y	-0-					2
04	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					2
02	14B2 EXT		65	-0-	65	69	6	1	59	2	Y	-0-					2
03	120	X	51	-0-	-69	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					20
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

12	279	N	173	-0-	-106	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	3	1			1

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		15	-0-	15	15	15	1			Y	-0-					2
02	T. A.		1	-0-	1	16	1	2			Y	-0-					2
03	T. A.		88	-0-	88	104	15	1	73	2	Y	-0-					2
04	104	X	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	1			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		137	-0-	137	155	12	1	125	2	Y	-0-					7
03	212	N	57	-0-	-155	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

12	403	N	368	-0-	-35	-0-	23	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	372	N	160	-0-	-212	-0-	15	1	141	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	15	1	154	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	173	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	372	N	214	-0-	-158	-0-	210	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	261	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

12	434	N	194	-0-	-240	-0-	190	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	200	3	11	9	Y	10	9	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

12	837	N	439	-0-	-398	-0-	433	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	3	20	9	Y	18	17	1			3
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	3	14	9	Y	13	12	1			4
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	3	14	9	Y	13	15	1			2
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	915	3	29	9	Y	26	22	1			6

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

12	341	N	190	-0-	-151	-0-	186	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	341	N	154	-0-	-187	-0-	150	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	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

12	310	N	191	-0-	-119	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	310	N	61	-0-	-249	-0-	60	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	24	-0-	24	53	24	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	70	17	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	25	-0-	25	95	24	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	77	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	34	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	Y	4	3	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					1
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2					2

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 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
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	209	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	141	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	196	N	96	-0-	-100	-0-	93	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					22
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					22
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	3			Y	-0-					22
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					22
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					22

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	307	-0-	-189	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	439	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	961	N	450	-0-	-511	-0-	448	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 "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

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

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

12	1271	X	704	-0-	-567	-0-	44 7	1 9	653	3	Y	6	6	1			2
01	992	X	523	-0-	-469	-0-	37 2	1 9	484	3	Y	2	3	1			1
02	896	X	664	-0-	-232	-0-	46 3	1 9	615	3	Y	3	3	1			1
03	713	X	179	-0-	-534	-0-	17 1	1 9	161	3	Y	1	1	1			1
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	744	X	156	-0-	-588	-0-	12 1	1 9	143	3	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					7
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					7
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					7
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	Y	-0-					7

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

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

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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	310	N	53	-0-	-257	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	2	1			1
02	336	N	32	-0-	-304	-0-	2	1	29	3	Y	1					2
							1	9									
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	56	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
01	T. A.		53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		22	-0-	22	75	1	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		1162	-0-	1162	1237	32	1	1126	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2223	X	986	-0-	-1237	-0-	49	1	934	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	622	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	11	1	208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	9	1	179	3	Y	1					2
							1	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	129	1	1910	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	2046	N	691	-0-	-1355	-0-	65	1	615	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	1770	N	1004	-0-	-766	-0-	89	1	901	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	79	1	934	3	Y	11	10	1			4
							12	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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36 1 9	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38 2 9	1	503	3	Y	2	2	1			-0-
02	420	N	234	-0-	-186	-0-	16 1 9	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
03	558	N	137	-0-	-421	-0-	13 1 9	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	43 1 9	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27 1 11 9	1	323	3	Y	10	8	1			2

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5 2 9	1	78	3	Y	2	2	1			1
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	4 3 9	1	58	3	Y	3	3	1			1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 3 9	1	76	3	Y	3	3	1			1
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	2 1 9	1	23	3	Y	1	1	1			1
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3 1 9	1	31	3	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4 3 9	1	43	3	Y	3	2	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

12	186	N	87	-0-	-99	-0-	5 1 9	1	81	3	Y	1	1	1			1
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	151	-0-	-213	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	3	8	9	Y	7	6	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	116	-0-		-132	-0-	6	1	85	3	Y	23	25	1			10
								25	9									
01	206	N	206	-0-		-0-	-0-	10	1	137	3	Y	54	54	1			10
								59	9									
02	168	N	125	-0-		-43	-0-	5	1	70	3	Y	45	42	1			13
								50	9									
03	124	N	50	-0-		-74	-0-	2	1	22	3	Y	24	25	1			12
								26	9									
04	210	N	97	-0-		-113	-0-	6	1	57	3	Y	31	36	1			7
								34	9									
05	124	N	119	-0-		-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	3	1			4

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

12	1426	N	1335	-0-		-91	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3272	-0-		172	172	3272	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	614	-0-		-1150	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-		-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2125	-0-		-155	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2248	-0-		-108	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

12	579	N	579	-0-		-0-	-0-	37	1	542	3	Y	-0-					3
01	407	N	407	-0-		-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					3
02	448	N	268	-0-		-180	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					3
03	589	N	248	-0-		-341	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					3
04	398	N	398	-0-		-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					3
*05	349	N	349	-0-		-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					3

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

12	217	N	180	-0-		-37	-0-	22	1	149	3	Y	8	7	1			6
								9	9									
01	285	N	285	-0-		-0-	-0-	36	1	240	3	Y	8	9	1			5
								9	9									
02	252	N	199	-0-		-53	-0-	24	1	165	3	Y	9	9	1			5
								10	9									
03	192	N	192	-0-		-0-	-0-	24	1	146	3	Y	20	18	1			7
								22	9									
04	302	N	302	-0-		-0-	-0-	41	1	250	3	Y	10	7	1			10
								11	9									
*05	251	N	251	-0-		-0-	-0-	31	1	210	3	Y	9	10	1			9
								10	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

12	255	N	255	-0-		-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-		-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-		-79	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	134	-0-		-114	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-		-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-		-0-	-0-	16	1	191	3	Y	6	5	1			1
								7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					1
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					1
03	341	N	82	-0-	-259	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					1
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					1
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	8	1	75	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	9	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	110	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	30	1	389	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	28	1	265	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	26	1	267	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	26	1	304	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
01	465	N	148	-0-	-317	-0-	7	1	139	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					4
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	3	1			2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	316	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	12	1	228	3	Y	4					7
							4	9									
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	7	1	260	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	8	1	154	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	61	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

12	310	N	272	-0-	-38	-0-	17	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	37	1	443	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

12	279	N	232	-0-	-47	-0-	28	1	195	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	22	1	145	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	19	1	132	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	23	1	141	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	144	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	11	1	74	3	Y	3	7	1			6
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-	26	1	425	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
01	651	N	119	-0-		-532	-0-	6	1	112	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	392	N	101	-0-		-291	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					1
03	465	N	74	-0-		-391	-0-	2	1	71	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	120	N	41	-0-		-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	154	N	154	-0-		-0-	-0-	8	1	142	3	Y	4	2	1			2
								4	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	264	-0-		-15	-0-	17	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	248	N	197	-0-		-51	-0-	14	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	186	N	186	-0-		-0-	-0-	13	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	279	N	127	-0-		-152	-0-	12	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	180	N	110	-0-		-70	-0-	10	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	217	N	136	-0-		-81	-0-	10	1	123	3	Y	3	2	1			1
								3	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-		-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-		-164	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-		-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	127	-0-		-338	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-		-63	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-		-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	772	-0-		-3	-0-	45	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	451	-0-		-293	-0-	22	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	324	-0-		-432	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	494	-0-		-281	-0-	13	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-		-0-	-0-	24	1	460	3	Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-		-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 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
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	9	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	35	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	40	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	33	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

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

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 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
12	713	N	483	-0-	-230	-0-	30	1	440	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	465	N	281	-0-	-184	-0-	19	1	250	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	496	N	180	-0-	-316	-0-	17	1	156	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	16	1	157	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	434	N	128	-0-	-306	-0-	10	1	115	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

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

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7 4	1 9	101	3	Y	4	4	1			1
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	6 4	1 9	82	3	Y	4	4	1			1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	82	3	Y	4	4	1			1
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	7 4	1 9	63	3	Y	4	4	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6 6	1 9	62	3	Y	5	5	1			1
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5 3	1 9	58	3	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					1
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					1
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					1
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					1
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

12	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	116	-0-	-287	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	416	-0-	-235	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	251	-0-	-225	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	218	-0-	-340	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	121	-0-	-269	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	569	-0-	-299	-0-	55	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	581	-0-	-287	-0-	45	1	530	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

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

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	1705	N	1143	-0-	-562	-0-	1129	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	1008	N	607	-0-	-401	-0-	594	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	1395	N	755	-0-	-640	-0-	747	3	8	9	Y	7	8	1			3
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	Y	10	11	1			2
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	3	4	9	Y	4	4	1			2

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	11	18	1			5
							12	9									
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	21	1	408	3	Y	9					14
							10	9									
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	15	1	546	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	18	1	338	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	7	7	1			8
							8	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

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
12	412	X	412	-0-		-0-	-0-	23	1	377	3	Y	11	8	1			11
								12	9									
01	558	N	517	-0-		-41	-0-	25	1	478	3	Y	13	19	1			5
								14	9									
02	420	N	377	-0-		-43	-0-	18	1	349	3	Y	9					14
								10	9									
03	432	N	432	-0-		-0-	-0-	11	1	408	3	Y	12	18	1			8
								13	9									
04	510	N	398	-0-		-112	-0-	19	1	367	3	Y	11	9	1			10
								12	9									
*05	474	N	474	-0-		-0-	-0-	26	1	444	3	Y	4	6	1			8
								4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

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
12	620	N	570	-0-		-50	-0-	33	1	534	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
01	688	N	688	-0-		-0-	-0-	34	1	651	3	Y	3	5	1			1
								3	9									
02	672	N	371	-0-		-301	-0-	18	1	350	3	Y	3					4
								3	9									
03	558	N	348	-0-		-210	-0-	9	1	337	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
04	660	N	264	-0-		-396	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	403	N	356	-0-		-47	-0-	20	1	329	3	Y	6	4	1			4
								7	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

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
12	248	N	197	-0-		-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	123	-0-		-94	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-		-73	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-		-91	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-		-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-		-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

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
12	868	N	526	-0-		-342	-0-	119	1	407	2	Y	-0-					11
01	638	N	638	-0-		-0-	-0-	171	1	467	2	Y	-0-					11
02	518	N	518	-0-		-0-	-0-	140	1	378	2	Y	-0-					11
03	527	N	368	-0-		-159	-0-	106	1	262	2	Y	-0-					11
04	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	283	1	831	2	Y	-0-					11
05	589	N	369	-0-		-220	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					11

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					1
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-					1
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	116	1	1174	3	Y	-0-					1
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	660	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	1147	X	653	-0-	-494	-0-	32	1	613	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
02	1036	X	581	-0-	-455	-0-	28	1	549	3	Y	4					7
							4	9									
03	1147	X	768	-0-	-379	-0-	21	1	741	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	930	X	523	-0-	-407	-0-	26	1	493	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	744	X	540	-0-	-204	-0-	30	1	507	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 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
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	238	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	116	3	12	9	Y	11	13	1			3
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	237	3	18	9	Y	16	14	1			5
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	224	3	7	9	Y	6	7	1			4
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	324	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			2

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

12	496	N	417	-0-	-79	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	154	-0-	-249	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

12	1209	N	562	-0-	-647	-0-	554	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	555	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	948	3	11	9	Y	10	11	1			2
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	3	10	9	Y	9	8	1			3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
03	1488	X	983	-0-	-505	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	674	-0-	-1066	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	629	-0-	-1169	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

12	1147	X	320	-0-	-827	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	27	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	3	19	9	Y	17	16	1			7
01	620	N	215	-0-	-405	-0-	206	3	9	9	Y	8	14	1			1
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	295	3	8	9	Y	7	5	1			3
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	898	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			3
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	290	3	4	9	Y	4	5	1			2

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	Y	9	7	1			2

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
12	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	3			Y	-0-					1
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					1
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	495	-0-	-735	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	586	3	6	9	Y	5					5

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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					10
01	992	X	338	-0-	-654	-0-	338	3			Y	-0-					10
02	896	X	105	-0-	-791	-0-	105	3			Y	-0-					10
03	992	X	363	-0-	-629	-0-	363	3			Y	-0-					10
04	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	3			Y	-0-					10
05	527	X	218	-0-	-309	-0-	218	3			Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	27	1	980	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	31	1	519	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	67	3	13	9	Y	12	10	1			5
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	73	3	8	9	Y	7	11	1			1
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	3	7	9	Y	6	3	1			3
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-	2	1			1

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6706	-0-	6706	6706	6706	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7650	-0-	7650	14356	7615	3	35	9	Y	32	21	1			11

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	211	3	20	9	Y	18	20	1			7
01	434	X	227	-0-	-207	-0-	208	3	19	9	Y	17	22	1			2
02	392	X	284	-0-	-108	-0-	272	3	12	9	Y	11	8	1			5
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	821	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
04	390	X	127	-0-	-263	-0-	121	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	310	X	253	-0-	-57	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	1			3

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-	1	1			2
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	23	1	436	3	Y	1					2
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	660	N	304	-0-	-356	-0-	15	1	288	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	410	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

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

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	2	1			1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-					1

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5 7	1 9	72	3	Y	6	6	1			2
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	52	3	Y	8	8	1			2
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	73	3	Y	7	7	1			2
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	4 6	1 9	40	3	Y	5	5	1			2
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3 4	1 9	27	3	Y	4	5	1			1
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	3 4	1 9	37	3	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	584	-0-	-594	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	94	1	321	2	Y	-0-					14
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	128	1	350	2	Y	-0-					14
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	123	1	338	2	Y	-0-					14
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	124	1	303	2	Y	-0-					14
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	98	1	289	2	Y	-0-					14
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					14

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

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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	632	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	25	1	492	3	Y	5					8
							6	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	656	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	20	1	382	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	8	6	1			7
							9	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
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	875	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	Y	3					4
							3	9									
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	24	1	867	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	28	1	527	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	868	N	533	-0-	-335	-0-	30	1	502	3	Y	1	2	1			2
							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
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	18	1	347	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	12	1	239	3	Y	7					12
							8	9									
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	9	1	305	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	12	1	223	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	7	1	117	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

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
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	198	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	180	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	155	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		171	-0-	171	171	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	106	-0-	-483	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	56	-0-	-420	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	333	-0-	-227	-0-	16	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	191	-0-	-619	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	8	4	1			4
							9	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	64	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	700	-0-	-540	-0-	67	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	519	-0-	-531	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	720	-0-	-303	-0-	56	1	664	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

12	14B2 EXT		150	-0-	150	450	150	3			Y	-0-					-0-
01	478	N	28	-0-	-450	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	Y	10					14
							11	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	15	1	293	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	30	1	504	3	Y	7	7	1			8
							8	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	404	-0-	404	404	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	63	-0-	63	467	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	94	-0-	94	561	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

12	93	N	36	-0-	-57	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3053	3	14	9	Y	13	12	1			2
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			3

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

12	682	N	377	-0-	-305	-0-	22	1	354	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	448	N	151	-0-	-297	-0-	7	1	143	3	Y	1					2
							1	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	58	1	1113	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	8	4	1			5
							9	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	170	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	233	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	170	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	168	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	177	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	465	-0-	-217	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	512	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	62	1	415	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	55	1	372	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	59	1	358	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	45	1	274	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	24	1	163	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	248	N	16	-0-	-232	-0-	14	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

12	372	X	322	-0-	-50	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					15
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					15
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					15
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					15
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					15
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					15

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	-0-					17
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-					17
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					17
03	527	N	212	-0-	-315	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					17
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					17
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	Y	3					5
							3	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	830	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	30	1	571	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	34	1	568	3	Y	10	6	1			7
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	23	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	97	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	29	1	564	3	Y	2					4
							2	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	734	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	810	N	596	-0-	-214	-0-	30	1	562	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	674	3	Y	4	3	1			4
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	1147	N	287	-0-	-860	-0-	279	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	515	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	Y	8	9	1			1
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	3	6	9	Y	5	4	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	571	-0-	-514	-0-	560	3	11	9	Y	10	10	1			4
01	1054	N	384	-0-	-670	-0-	367	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	423	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	806	N	396	-0-	-410	-0-	387	3	9	9	Y	8	7	1			3

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	N	110	-0-	-417	-0-	104	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	Y	10	11	1			2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	7	1			7
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2	6	1			3

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

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

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	3	Y	18	16	1			24
							20	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	253	1	4897	3	Y	19	32	1			11
							21	9									
02	3724	X	3449	-0-	-275	-0-	169	1	3266	3	Y	13					24
							14	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	112	1	3996	3	Y	14	26	1			12
							15	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	238	1	4520	3	Y	19	15	1			16
							21	9									
*05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	300	1	5047	3	Y	15	14	1			17
							17	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	208	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	33	1	199	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	428	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

12	217	N	141	-0-	-76	-0-	32	1	109	2	Y	-0-					3
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	134	1	366	2	Y	-0-					3
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					3
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	97	1	283	2	Y	-0-					3
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

12	3100	N	3864	-0-	764	3407	873	1	2991	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1249	-0-	-1851	1556	334	1	915	2	Y	-0-					-0-
02	1635	X	79	-0-	-1556	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

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
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	87	1	296	2	Y	-0-					7
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	149	1	406	2	Y	-0-					7
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	137	1	374	2	Y	-0-					7
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	132	1	321	2	Y	-0-					7
04	540	N	329	-0-	-211	-0-	84	1	245	2	Y	-0-					7
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					7

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-					13
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1					14
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	6	16	1			4
03	496	N	184	-0-	-312	-0-	173	3	11	9	Y	10					14
04	1290	N	382	-0-	-908	-0-	382	3			Y	-0-					14
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	534	3	7	9	Y	6					20

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	39	1	762	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	4					7
							4	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	30	1	563	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	18	1	297	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.		54	-0-	54	54	3	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					1
03	T. A.		6221	-0-	6221	6275	169	1	6039	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
04	10863	X	4588	-0-	-6275	-0-	228	1	4342	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	225	1	3779	3	Y	18	12	1			15
							20	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	93	1			46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					72
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	51	1			28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	58	1			26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	600	1	3916	3	Y	125	126	1			54
							138	9									
01	6200	X	4997	-0-	-1203	-0-	760	1	4114	3	Y	112	130	1			36
							123	9									
02	5600	X	4353	-0-	-1247	-0-	686	1	3564	3	Y	94	96	1			34
							103	9									
03	6200	X	3314	-0-	-2886	-0-	526	1	2705	3	Y	75	83	1			26
							83	9									
04	5940	X	4046	-0-	-1894	-0-	581	1	3341	3	Y	113	105	1			34
							124	9									
05	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	569	1	3267	3	Y	102	96	1			40
							112	9									

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
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	219	1	3547	3	Y	15	20	1			34
							17	9									
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	264	1	5115	3	Y	17	36	1			15
							19	9									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	185	1	3574	3	Y	17					32
							19	9									
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	159	1	5699	3	Y	25	39	1			18
							28	9									
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	236	1	4492	3	Y	20	18	1			20
							22	9									
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	251	1	4216	3	Y	16	16	1			20
							18	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
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	375	1	6075	3	Y	37	40	1			66
							41	9									
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	288	1	5577	3	Y	37	74	1			29
							41	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	237	1	4578	3	Y	36					65
							40	9									
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	158	1	5640	3	Y	42	73	1			34
							46	9									
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	242	1	4609	3	Y	46	39	1			41
							51	9									
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	295	1	4955	3	Y	16	25	1			32
							18	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
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	521	1	1785	2	Y	-0-					15
01	3596	X	1623	-0-	-1973	-0-	434	1	1189	2	Y	-0-					15
02	3248	X	1843	-0-	-1405	-0-	496	1	1347	2	Y	-0-					15
03	3596	X	2642	-0-	-954	-0-	765	1	1877	2	Y	-0-					15
04	2220	X	1748	-0-	-472	-0-	444	1	1304	2	Y	-0-					15
05	2294	X	1511	-0-	-783	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-	668	1	4357	3	Y	125	124	1			54
								138	9									
01	4526	X	3783	-0-		-743	-0-	571	1	3089	3	Y	112	130	1			36
								123	9									
02	4088	X	2137	-0-		-1951	-0-	327	1	1701	3	Y	99	99	1			36
								109	9									
03	4683	X	4683	-0-		-0-	-0-	738	1	3793	3	Y	138	120	1			54
								152	9									
04	4466	X	4466	-0-		-0-	-0-	638	1	3666	3	Y	147	166	1			35
								162	9									
05	4526	X	4001	-0-		-525	-0-	583	1	3351	3	Y	61	81	1			15
								67	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	597	-0-		-1697	-0-	293	1	304	9	Y	276	290	1			92
01	3534	X	2838	-0-		-696	-0-	660	1	1921	3	Y	234	246	1			80
								257	9									
02	3192	X	2323	-0-		-869	-0-	474	1	1374	3	Y	432	283	1			229
								475	9									
03	3534	X	2321	-0-		-1213	-0-	445	1	1539	3	Y	306	523	1			12
								337	9									
04	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-	127	1	3213	3	Y	149	98	1			63
								164	9									
*05	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	123	1	3014	3	Y	60	107	1			16
								66	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4664	X	4664	-0-		-0-	-0-	4664	3			N	-0-					61
01	4269	X	4269	-0-		-0-	-0-	4269	3			N	-0-					61
02	3808	X	3598	-0-		-210	-0-	3598	3			N	-0-					61
03	4650	X	4489	-0-		-161	-0-	4489	3			N	-0-					61
04	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-	4417	3	216	9	N	196					257
*05	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	4654	3			N	-0-					257

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	328	-0-		-199	-0-	40	1	263	3	Y	23	24	1			10
								25	9									
01	434	N	52	-0-		-382	-0-	8	1	41	3	Y	3	13	1			-0-
								3	9									
02	364	N	-0-	-0-		-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	32	-0-		-309	-0-	5	1	25	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	60	N	48	-0-		-12	-0-	7	1	38	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*05	220	N	220	-0-		-0-	-0-	30	1	173	3	Y	15	7	1			9
								17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2800	N	3463	-0-	663	663	170	1	3290	3	Y	3					4
							3	9									
03	3100	N	3978	-0-	878	1541	108	1	3867	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	3000	N	1719	-0-	-1281	260	86	1	1630	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*05	634	X	374	-0-	-260	-0-	21	1	352	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	405	1	2642	3	Y	63	85	1			26
							69	9									
01	4216	X	3122	-0-	-1094	-0-	478	1	2583	3	Y	55	63	1			18
							61	9									
02	3808	X	2854	-0-	-954	-0-	450	1	2341	3	Y	57	54	1			21
							63	9									
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	617	1	3169	3	Y	69	64	1			26
							76	9									
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	547	1	3147	3	Y	74	82	1			18
							81	9									
05	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	441	1	2530	3	Y	60	53	1			25
							66	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	739	1	11977	3	Y	27	26	1			40
							30	9									
01	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	724	1	14009	3	Y	29	51	1			18
							32	9									
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	483	1	9320	3	Y	22					40
							24	9									
03	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	311	1	11112	3	Y	36	52	1			24
							40	9									
04	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	505	1	9607	3	Y	35	29	1			30
							39	9									
*05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	776	1	13040	3	Y	30	27	1			33
							33	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	358	1	5806	3	Y	18	16	1			24
							20	9									
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	276	1	5348	3	Y	19	32	1			11
							21	9									
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	214	1	4132	3	Y	16					27
							18	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	180	1	6446	3	Y	25	36	1			16
							28	9									
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	223	1	4246	3	Y	20	17	1			19
							22	9									
*05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	301	1	5050	3	Y	6	11	1			14
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	257	1	1673	3	Y	164	149	1			72
							180	9									
01	1891	X	1325	-0-	-566	-0-	190	1	1028	3	Y	97	140	1			29
							107	9									
02	1708	X	1060	-0-	-648	-0-	156	1	810	3	Y	85	82	1			32
							94	9									
03	2108	X	956	-0-	-1152	-0-	146	1	752	3	Y	53	68	1			17
							58	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	340	1	1957	3	Y	125	100	1			42
							138	9									
05	2108	X	1520	-0-	-588	-0-	214	1	1228	3	Y	71	96	1			17
							78	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

12	7347	X	5215	-0-	-2132	-0-	5203	3	12	9	N	11					58
01	7812	X	6134	-0-	-1678	-0-	6126	3	8	9	N	7					65
02	7056	X	5786	-0-	-1270	-0-	5776	3	10	9	N	9	32	1			42
03	7812	X	5404	-0-	-2408	-0-	5386	3	18	9	N	16	32	1			26
04	7560	X	4459	-0-	-3101	-0-	4447	3	12	9	N	11	23	1			14
05	6417	X	4475	-0-	-1942	-0-	4467	3	8	9	N	7					21

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

12	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	452	1	2944	3	Y	63	70	1			27
							69	9									
01	3658	X	2779	-0-	-879	-0-	425	1	2299	3	Y	50	61	1			16
							55	9									
02	3304	X	2386	-0-	-918	-0-	376	1	1957	3	Y	48	46	1			18
							53	9									
03	3658	X	2579	-0-	-1079	-0-	412	1	2116	3	Y	46	47	1			17
							51	9									
04	3360	X	1540	-0-	-1820	-0-	225	1	1296	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	635	1	3646	3	Y	61	25	1			36
							67	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3623	X	3623	-0-		-0-	-0-	457	1	2980	3	Y	169	151	1			68
								186	9									
01	2418	X	2103	-0-		-315	-0-	301	1	1630	3	Y	156	172	1			52
								172	9									
02	2184	X	1350	-0-		-834	-0-	199	1	1034	3	Y	106	123	1			35
								117	9									
03	3627	X	1712	-0-		-1915	-0-	259	1	1328	3	Y	114	106	1			43
								125	9									
04	3510	X	2371	-0-		-1139	-0-	326	1	1876	3	Y	154	154	1			43
								169	9									
05	3627	X	2260	-0-		-1367	-0-	309	1	1776	3	Y	159	134	1			68
								175	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	-0-	-0-		-3627	-0-					Y	-0-	107	1			-0-
01	3627	X	2640	-0-		-987	-0-	381	1	2061	3	Y	180	111	1			69
								198	9									
02	3276	X	1982	-0-		-1294	-0-	291	1	1515	3	Y	160	173	1			56
								176	9									
03	3410	X	2750	-0-		-660	-0-	419	1	2155	3	Y	160	157	1			59
								176	9									
04	3180	X	2643	-0-		-537	-0-	366	1	2103	3	Y	158	180	1			37
								174	9									
*05	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-	429	1	2467	3	Y	98	99	1			36
								108	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	398	1	2594	3	Y	104	94	1			46
								114	9									
01	1596	X	1596	-0-		-0-	-0-	235	1	1270	3	Y	83	103	1			26
								91	9									
02	1652	X	1158	-0-		-494	-0-	174	1	906	3	Y	71	71	1			26
								78	9									
03	3100	X	1602	-0-		-1498	-0-	249	1	1280	3	Y	66	68	1			24
								73	9									
04	3000	X	2374	-0-		-626	-0-	335	1	1926	3	Y	103	96	1			31
								113	9									
05	3100	X	1656	-0-		-1444	-0-	230	1	1323	3	Y	94	88	1			37
								103	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5845	X	5845	-0-		-0-	-0-	5772	3	73	9	N	66					237
01	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	4305	3	43	9	N	39					276
02	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	3845	3	55	9	N	50	154	1			172
03	5859	X	4068	-0-		-1791	-0-	3965	3	103	9	N	94	163	1			103
04	5670	X	4578	-0-		-1092	-0-	4473	3	105	9	N	95	157	1			41
05	5859	X	4939	-0-		-920	-0-	4872	3	67	9	N	61					102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-					-0-
03	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	666	1	14351	3	Y	781	476	1			305
							859	9									
04	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	498	1	13906	3	Y	618	662	1			261
							680	9									
*05	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	491	1	12017	3	Y	596	665	1			192
							656	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

12	186	N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

12	279	N	157	-0-	-122	-0-	20	1	137	3	N	-0-					-0-
01	279	N	104	-0-	-175	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

12	341	N	51	-0-	-290	-0-	50	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	86	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	7	1	87	3	N	-0-					36
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	38	1	503	3	N	-0-					36
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	25					61
							28	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	6	1	8			66
							7	9									
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	14	1	101	3	N	2	2	8			66
							2	9									
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					66

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	8122	X	8107	-0-	-15	-0-	135	1	7802	3	Y	143	139	1			9
							13	4	157	9							
01	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	131	1	6995	3	Y	187	183	1			13
							49	4	206	9							
02	6804	X	6726	-0-	-78	-0-	124	1	6425	3	Y	150	144	1			19
							12	4	165	9							
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	159	1	7377	3	Y	159	158	1			20
							14	4	175	9							
04	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	111	1	6863	3	Y	156	149	1			27
							14	4	172	9							
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					27

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	64	1	3681	3	Y	219	213	1	1	8	33
							6	4	241	9							
01	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	58	1	3072	3	Y	199	209	1			23
							21	4	219	9							
02	3976	X	3660	-0-	-316	-0-	66	1	3392	3	Y	178	171	1			30
							6	4	196	9							
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	79	1	3686	3	Y	176	175	1			31
							7	4	194	9							
04	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	58	1	3576	3	Y	174	167	1			38
							7	4	191	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					38

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 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
12	6882	X	5228	-0-	-1654	-0-	86	1	4979	3	Y	140	136	1			110
							9	4	154	9							
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	109	1	5842	3	Y	102	137	1			75
							41	4	112	9							
02	5740	X	5247	-0-	-493	-0-	96	1	4994	3	Y	134	129	1			80
							10	4	147	9							
03	6355	X	4736	-0-	-1619	-0-	96	1	4462	3	Y	154	153	1			81
							9	4	169	9							
04	5070	X	3910	-0-	-1160	-0-	61	1	3725	3	Y	106	101	1			86
							7	4	117	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					86

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	84	1	4894	3	Y	162	157	1			32
							9	4	178	9							
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	88	1	4702	3	Y	115	121	1			26
							32	4	127	9							
02	5768	X	4510	-0-	-1258	-0-	83	1	4288	3	Y	119	115	1			30
							8	4	131	9							
03	6386	X	4845	-0-	-1541	-0-	99	1	4586	3	Y	137	136	1			31
							9	4	151	9							
04	5010	X	4152	-0-	-858	-0-	64	1	3945	3	Y	123	118	1			36
							8	4	135	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	83	1	4834	3	Y	110	107	1			11
							9	4	121	9							
01	5270	X	4651	-0-	-619	-0-	83	1	4424	3	Y	103	109	1			5
							31	4	113	9							
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	83	1	4270	3	Y	90	87	1			8
							8	4	99	9							
03	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	125	1	5791	3	Y	131	130	1			9
							11	4	144	9							
*04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	100	1	6161	3	Y	160	153	1			16
							12	4	176	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	197	1	11408	3	Y	92	89	1	1	8	119
							20	4	101	9							
01	11811	X	11153	-0-	-658	-0-	202	1	10787	3	Y	81	137	1			63
							75	4	89	9							
02	10416	X	9200	-0-	-1216	-0-	172	1	8868	3	Y	130	125	1			68
							17	4	143	9							
03	11346	X	10441	-0-	-905	-0-	216	1	10038	3	Y	153	152	1			69
							19	4	168	9							
04	11340	X	9839	-0-	-1501	-0-	154	1	9503	3	Y	148	142	1			75
							19	4	163	9							
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	3007	X	109	-0-	-2898	-0-	100	4	9	9	N	8	188	1			495
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	650	1	3248	3	N	253					748
							150	4	278	9							
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	930	1	838	3	N	189	554	1			383
							10	4	208	9							
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	2700	1	2444	3	N	340	182	1	3	8	538
							374	9									
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	2290	1	1465	3	N	190	372	1	4	8	352
							209	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					352

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
12	28334	X	25849	-0-	-2485	-0-	432	1	25014	3	Y	326	317	1	1	8	22
							44	4	359	9							
01	28334	X	23882	-0-	-4452	-0-	430	1	22951	3	Y	311	329	1			4
							159	4	342	9							
02	26628	X	21563	-0-	-5065	-0-	402	1	20795	3	Y	296	285	1			15
							40	4	326	9							
03	29481	X	24355	-0-	-5126	-0-	506	1	23496	3	Y	280	278	1			17
							45	4	308	9							
04	25020	X	23990	-0-	-1030	-0-	379	1	23309	3	Y	233	223	1			27
							46	4	256	9							
05	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	28396	X	28368	-0-	-28	-0-	470	1	27244	3	Y	551	536	1	1	8	62
							48	4	606	9							
01	35681	X	27321	-0-	-8360	-0-	489	1	26072	3	Y	527	585	1			4
							180	4	580	9							
02	32228	X	22801	-0-	-9427	-0-	423	1	21865	3	Y	428	413	1			19
							42	4	471	9							
03	31837	X	24410	-0-	-7427	-0-	503	1	23383	3	Y	435	432	1			22
							45	4	479	9							
04	27600	X	23270	-0-	-4330	-0-	364	1	22421	3	Y	401	383	1			40
							44	4	441	9							
05	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	42408	X	38833	-0-	-3575	-0-	653	1	37817	3	Y	270	262	1	1	8	70
							66	4	297	9							
01	43586	X	35768	-0-	-7818	-0-	649	1	34617	3	Y	238	250	1			58
							240	4	262	9							
02	45472	X	30811	-0-	-14661	-0-	579	1	29939	3	Y	214	206	1			66
							58	4	235	9							
03	50344	X	33336	-0-	-17008	-0-	698	1	32363	3	Y	194	193	1			67
							62	4	213	9							
04	41070	X	29952	-0-	-11118	-0-	475	1	29232	3	Y	170	163	1			74
							58	4	187	9							
05	38843	X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	11222	X	10119	-0-	-1103	-0-	69	1	9582	3	Y	381	388	1	2	8	295
							49	4	419	9							
01	10540	X	9609	-0-	-931	-0-	100	1	9071	3	Y	383	406	1			272
							17	4	421	9							
02	9744	X	7407	-0-	-2337	-0-	449	1	6624	3	Y	279	344	1			207
							27	4	307	9							
03	10788	X	9164	-0-	-1624	-0-	366	1	8381	3	Y	366	344	1			229
							14	4	403	9							
04	10440	X	8309	-0-	-2131	-0-	251	1	7744	3	Y	274	289	1			214
							13	4	301	9							
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					214

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
12	12710	X	12700	-0-	-10	-0-	86	1	11949	3	Y	548	559	1	2	8	22
							62	4	603	9							
01	13454	X	11999	-0-	-1455	-0-	127	1	11467	3	Y	350	368	1			4
							20	4	385	9							
02	12292	X	10517	-0-	-1775	-0-	648	1	9566	3	Y	239	237	1			6
							40	4	263	9							
03	13609	X	10515	-0-	-3094	-0-	424	1	9717	3	Y	325	306	1			25
							16	4	358	9							
04	13170	X	10414	-0-	-2756	-0-	317	1	9791	3	Y	264	278	1			11
							16	4	290	9							
05	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	68541	X	50132	-0-	-18409	-0-	826	1	47893	3	Y	1207	1174	1	3	8	97
							85	4	1328	9							
01	54064	X	47634	-0-	-6430	-0-	848	1	45232	3	Y	1128	1207	1			18
							313	4	1241	9							
02	48832	X	42543	-0-	-6289	-0-	785	1	40566	3	Y	1013	975	1			56
							78	4	1114	9							
03	54064	X	48591	-0-	-5473	-0-	998	1	46378	3	Y	1024	1019	1			61
							89	4	1126	9							
04	48510	X	44713	-0-	-3797	-0-	698	1	42994	3	Y	851	813	1			99
							85	4	936	9							
05	50127	X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					Y	NO RPT					99

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132432	X	94839	-0-	-37593	-0-	1547	1	89770	3	Y	3202	3114	1	8	8	87
							3522	9									
01	124372	X	89692	-0-	-34680	-0-	1582	1	84994	3	Y	2833	2908	1			12
							3116	9									
02	112336	X	81388	-0-	-30948	-0-	1477	1	76785	3	Y	2842	2734	1			120
							3126	9									
03	112933	X	65769	-0-	-47164	-0-	1402	1	61570	3	Y	2543	2530	1			133
							2797	9									
04	100260	X	61784	-0-	-38476	-0-	897	1	58981	3	Y	1733	1655	1			211
							1906	9									
05	94829	X	NO RPT	-0-	-94829	-0-					Y	NO RPT					211

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		118748	-0-	118748	400467	1933	1	113186	3	Y	3299	3209	1	9	8	109
							3629	9									
01	505531	X	105064	-0-	-400467	-0-	1842	1	100063	3	Y	2872	2972	1			9
							3159	9									
02	125496	X	87749	-0-	-37747	-0-	1590	1	83633	3	Y	2296	2209	1			96
							2526	9									
03	138942	X	79154	-0-	-59788	-0-	1629	1	75285	3	Y	2036	2024	1	1	8	107
							2240	9									
04	134460	X	76997	-0-	-57463	-0-	1189	1	74192	3	Y	1469	1403	1			173
							1616	9									
05	138942	X	NO RPT	-0-	-138942	-0-					Y	NO RPT					173

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 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
12	0		121271	-0-	121271	220916	780	1	108594	3	Y	10307	10506	1	44	8	179
							559	4	11338	9							
01	0		101523	-0-	101523	322439	1004	1	90989	3	Y	8515	8677	1			17
							163	4	9367	9							
02	0		86053	-0-	86053	408492	4952	1	73021	3	Y	7070	7066	1			21
							303	4	7777	9							
03	496655	X	88163	-0-	-408492	-0-	3352	1	76760	3	Y	7204	6766	1			459
							127	4	7924	9							
04	99630	X	79592	-0-	-20038	-0-	2290	1	70756	3	Y	5842	6159	1	5	8	137
							120	4	6426	9							
05	102951	X	NO RPT	-0-	-102951	-0-					Y	NO RPT					137

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	874	2	41	9	Y	37	35	1			39
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	907	2	41	9	Y	37	34	1			42
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	863	2	30	9	Y	27	32	1			37
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	Y	5					42
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	888	2	11	9	Y	10					52
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	975	2	2	9	Y	2					54

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

12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

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

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3					6
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1	9	Y	1					7
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3					10
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	2	3	9	Y	3					13
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4					17
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	298	2	4	9	Y	4					21

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

12	961	N	940	-0-	-21	-0-	937	2	3	9	Y	3					7
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	877	2	6	9	Y	5					12
02	896	N	754	-0-	-142	-0-	750	2	4	9	Y	4					16
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	930	2	4	9	Y	4					20
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	Y	9					29
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3					32

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

12	992	N	972	-0-	-20	-0-	969	2	3	9	Y	3					7
01	1023	N	913	-0-	-110	-0-	907	2	6	9	Y	5					12
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	776	2	4	9	Y	4					16
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4					20
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	Y	9					29
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	Y	3					32

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

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	1			N	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	1			N	-0-					-0-
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	1			N	-0-					-0-
04	540	N	101	-0-	-439	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	1			N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

12	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		73	-0-	73	148	73	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		85	-0-	85	233	85	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	310	77	1			N	-0-					-0-
04	355		45	-0-	-310	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	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
12	14B2	EXT	86	-0-	86	86	86	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	62	-0-	62	148	62	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	76	-0-	76	224	76	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	84	-0-	84	308	84	1			N	-0-					-0-
04	340	R	32	-0-	-308	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 13362 - 13484

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44 1	827 2	N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44 1	775 2	N	-0-			-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51 1	897 2	N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	64 1	1226 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61 1	1049 2	N	-0-			-0-
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	64 1	1013 2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	854	3	N	3					16
							3	9									
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	100	1	784	3	N	-0-					16
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	179	1	930	3	N	-0-					16
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	151	1	956	3	N	-0-					16
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	196	1	1010	3	N	-0-					16
05	1085	N	805	-0-	-280	-0-	80	1	725	3	N	-0-					16

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	3	Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	117	1	1023	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	810	-0-	-58	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	705	-0-	-225	-0-	54	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	215	-0-	-684	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	172	1	1685	3	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	116	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	83	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-

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

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	648	3	Y	3					16
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	76	1	597	3	Y	-0-					16
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	583	3	Y	1					17
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	110	1	697	3	Y	-0-					17
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	97	1	504	3	Y	-0-					17
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	56	1	511	3	Y	-0-					17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	53	-0-	53	103	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	52	-0-	52	155	1	1	51	3	Y	-0-					-0-

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

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	515	3	Y	3					16
							3	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	571	3	Y	-0-					16
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	510	3	Y	1					17
							1	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	539	3	Y	-0-					17
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	86	1	443	3	Y	-0-					17
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	55	1	507	3	Y	-0-					17

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

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	459	3	Y	4					17
							4	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	3	Y	-0-					17
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	95	1	491	3	Y	-0-					17
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	100	1	629	3	Y	-0-					17
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	94	1	487	3	Y	-0-					17
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	3	Y	-0-					17

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	86	1	565	3	Y	3					16
							3	9									
01	899	N	628	-0-	-271	-0-	71	1	557	3	Y	-0-					16
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	99	1	512	3	Y	-0-					16
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	87	1	553	3	Y	-0-					16
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	83	1	427	3	Y	-0-					16
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	Y	-0-					16

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	544	3	Y	3			16
							3	9							
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	551	3	Y	-0-			16
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	90	1	463	3	Y	-0-			16
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	80	1	509	3	Y	-0-			16
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	79	1	408	3	Y	-0-			16
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	3	Y	-0-			16

VT 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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	92	1	604	3	Y	3			16
							3	9							
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	218	1	446	3	Y	-0-			16
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	234	1	413	3	Y	-0-			16
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	248	1	479	3	Y	-0-			16
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	-0-			16
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			16

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-

VT PGE MINERAL PROP., 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
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	244	1	449	2	Y	-0-			14
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	204	1	711	2	Y	-0-			14
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	638	2	Y	-0-			14
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	165	1	640	2	Y	-0-			14
04	900	N	671	-0-	-229	-0-	97	1	574	2	Y	-0-			14
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	70	1	705	2	Y	-0-			14

VT PGE MINERAL PROP., 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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	176	1	325	2	Y	-0-			14
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	2	Y	-0-			14
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	Y	-0-			14
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	86	1	331	2	Y	-0-			14
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	Y	-0-			14
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-			14

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	245	1	452	2	Y	-0-					8
01	651	N	486	-0-	-165	-0-	108	1	378	2	Y	-0-					8
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	47	1	424	2	Y	-0-					8
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	91	1	351	2	Y	-0-					8
04	480	N	293	-0-	-187	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					8
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	Y	1					9
							1	9									

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	235	1	433	2	Y	-0-					9
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	127	1	443	2	Y	-0-					9
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	50	1	446	2	Y	-0-					9
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	130	1	504	2	Y	-0-					9
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	70	1	412	2	Y	-0-					9
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	49	1	493	2	Y	-0-					9

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	218	1	403	2	Y	-0-					14
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	120	1	422	2	Y	-0-					14
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	47	1	425	2	Y	-0-					14
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	101	1	388	2	Y	-0-					14
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	67	1	395	2	Y	-0-					14
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	46	1	460	2	Y	-0-					14

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	690	3	Y	3					16
							3	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	Y	-0-					16
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	127	1	661	3	Y	-0-					16
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	661	3	Y	-0-					16
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	91	1	472	3	Y	-0-					16
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	3	Y	-0-					16

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	489	3	N	-0-					2
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	87	1	478	3	N	-0-					2
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	67	1	358	3	N	-0-					2
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	121	1	317	3	N	-0-					2
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	123	1	255	3	N	-0-					2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	141	1	324	3	N	-0-					2

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	69	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	67	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	58	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	107	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	118	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	87	1	199	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 #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-

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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	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

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

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	86	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	83	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	75	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	144	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	152	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	159	1	365	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	67	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	68	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	122	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	118	1	244	3	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	120	1	277	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	167	1	860	3	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	153	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	140	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	267	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	275	1	570	3	Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	310	1	716	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	34	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	29	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	61	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	59	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	57	1	132	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	24	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	N	-0-					2
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	98	1	541	3	N	-0-					2
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	52	1	274	3	N	-0-					2
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	119	1	310	3	N	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	132	1	274	3	N	-0-					2
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	144	1	332	3	N	-0-					2

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	89	1	460	3	N	-0-					17
01	682	N	535	-0-	-147	-0-	81	1	447	3	N	6					23
							7	9									
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	73	1	387	3	N	-0-					23
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	141	1	369	3	N	2					25
							2	9									
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	141	1	292	3	N	-0-					25
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	188	1	432	3	N	-0-					25

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	3	N	-0-					20
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	N	-0-					20
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	17	1	91	3	N	-0-					20
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-					20
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	19	1	39	3	N	-0-					20
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	3	N	-0-					20

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	80	1	414	3	N	-0-					30
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	67	1	371	3	N	-0-					30
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	68	1	363	3	N	-0-					30
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	126	1	330	3	N	3					33
							3	9									
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	109	1	225	3	N	-0-					33
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	125	1	289	3	N	-0-					33

VT 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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	82	1	426	3	N	-0-					2
01	744	N	486	-0-	-258	-0-	75	1	411	3	N	-0-					2
02	588	N	400	-0-	-188	-0-	63	1	337	3	N	-0-					2
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	107	1	279	3	N	-0-					2
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	124	1	258	3	N	-0-					2
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	133	1	308	3	N	-0-					2

VT 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
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	167	1	859	3	N	-0-					2
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	149	1	819	3	N	-0-					2
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	130	1	692	3	N	-0-					2
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	247	1	645	3	N	-0-					2
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	249	1	517	3	N	-0-					2
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	283	1	653	3	N	-0-					2

VT 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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					3
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					3
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					3
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	3	Y	-0-					3
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	-0-					3
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	-0-					3

VT 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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	Y	-0-					4
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	54	1	296	3	Y	-0-					4
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	58	1	310	3	Y	-0-					4
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	98	1	255	3	Y	-0-					4
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	93	1	192	3	Y	-0-					4
*05	403	N	394	-0-	-9	-0-	119	1	275	3	Y	-0-					4

VT 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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	Y	-0-					3
01	620	N	343	-0-	-277	-0-	53	1	290	3	Y	-0-					3
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	69	1	364	3	Y	-0-					3
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	118	1	309	3	Y	-0-					3
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	151	1	313	3	Y	-0-					3
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	121	1	279	3	Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	391	3	Y	-0-					3
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	66	1	362	3	Y	-0-					3
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	65	1	345	3	Y	-0-					3
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	104	1	270	3	Y	-0-					3
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	51	1	106	3	Y	-0-					3
05	465	N	8	-0-	-457	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					3

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	51	1	266	3	Y	-0-					4
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	28	1	158	3	Y	-0-					4
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	270	3	Y	-0-					4
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	76	1	199	3	Y	-0-					4
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	60	1	126	3	Y	-0-					4
05	341	N	195	-0-	-146	-0-	59	1	136	3	Y	-0-					4

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-					-0-
05	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
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
05	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

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	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

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

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

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	1912	N	717	-0-	-1195	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	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

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

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

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	703	-0-	-754	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	679	-0-	-637	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	709	-0-	-748	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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 #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-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-

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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	122	1	2073	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3134	-0-	34	34	188	1	2946	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

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

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

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	812	-0-	-521	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	906	-0-	-410	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	711	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

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

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

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	58	1	181	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	67	1	182	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	44	1	126	3	N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	48	1	123	3	N	-0-					-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	51	1	128	3	N	-0-					-0-

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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	158	3	N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	43	1	124	3	N	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	47	1	120	3	N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	47	1	119	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
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	116	1	361	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	82	1	223	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	79	1	207	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	107	1	307	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	156	1	400	3	N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	162	1	409	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 #: 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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	3	N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	23	1	60	3	N	-0-			-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	18	1	52	3	N	-0-			-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	14	1	38	3	N	-0-			-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	3	N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-			-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-			-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	7	1	17	3	N	-0-			-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	3	N	-0-			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	3	N	-0-			-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	36	1	94	3	N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	88	1	252	3	N	-0-			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	N	-0-			-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	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
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	3	N	-0-			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	3	N	-0-			-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	83	1	218	3	N	-0-			-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	72	1	205	3	N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	95	1	244	3	N	-0-			-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	172	1	432	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
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	32	1	80	3	N	-0-			-0-

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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	3	N	-0-			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	3	N	-0-			-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	37	1	95	3	N	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	44	1	125	3	N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	3	N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	41	1	102	3	N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	28	1	72	3	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	53	1	152	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	63	1	160	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	99	1	310	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	78	1	213	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	76	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	79	1	228	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	278	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	128	1	400	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	93	1	242	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	110	1	316	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	161	1	412	3	N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	152	1	382	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	3	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	82	1	222	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	3	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	75	1	213	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	N	-0-					-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	62	1	151	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

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

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 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
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	252	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	47	1	123	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	173	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	76	1	195	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	32	1	81	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 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
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	45	1	139	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	59	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	39	1	95	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	74	1	230	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	28	1	74	3	N	-0-					-0-
03	310	N	70	-0-	-240	-0-	18	1	52	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	66	1	161	3	N	-0-					-0-

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
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	870	3	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	204	1	553	3	N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	199	1	513	3	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	238	1	673	3	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	296	1	756	3	N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	163	1	400	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	95	1	298	3	N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	68	1	186	3	N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	66	1	172	3	N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	84	1	239	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	115	1	296	3	N	-0-			-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

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

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	292	3	N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	74	1	191	3	N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	80	1	225	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	107	1	274	3	N	-0-			-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	88	1	216	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	155	3	N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-			-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	26	1	68	3	N	-0-			-0-
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	31	1	89	3	N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	102	3	N	-0-			-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	35	1	88	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	3	N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	3	N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-			-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-			-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-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

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

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

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 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
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	89	1	280	3	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	108	1	296	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	105	1	274	3	N	-0-					-0-
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	69	1	199	3	N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	91	1	234	3	N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	103	1	259	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	41	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	37	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	34	1	86	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	179	1	564	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	159	1	437	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	154	1	406	3	N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	143	1	413	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	190	1	492	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	163	1	410	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	82	1	255	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	84	1	227	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	82	1	211	3	N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	71	1	201	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	57	1	180	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	129	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	46	1	120	3	N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	70	1	178	3	N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	63	1	160	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	172	1	538	3	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	168	1	458	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	163	1	426	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	146	1	420	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	169	1	434	3	N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	172	1	432	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

12	0	A	-0-	-0-	-0-	1010					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20493 07/12/2021

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

12	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					1
01	3450 R	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					1
02	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					1
03	3627 #	3393	-0-	-234	-0-	3393	3			Y	-0-					1
04	3510 #	3284	-0-	-226	-0-	3284	3			Y	-0-					1
05	3627 #	3299	-0-	-328	-0-	3299	3			Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					6
01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					6
02	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					6
03	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					6
04	1410 #	1037	-0-	-373	-0-	1037	3			Y	-0-					6
05	1457 #	988	-0-	-469	-0-	988	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 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
12	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					1
01	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					1
02	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					1
03	1705	#	1402	-0-	-303	-0-	1402	3			Y	-0-					1
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					1
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

12	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					1
01	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					1
02	1540	#	1397	-0-	-143	-0-	1397	3			Y	-0-					1
03	1705	#	1473	-0-	-232	-0-	1473	3			Y	-0-					1
04	1650	#	1152	-0-	-498	-0-	1152	3			Y	-0-					1
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					6
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					6
02	700	#	301	-0-	-399	-0-	301	3			Y	-0-					6
03	775	#	384	-0-	-391	-0-	384	3			Y	-0-					6
04	750	#	334	-0-	-416	-0-	334	3			Y	-0-					6
05	434	#	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					6

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

12	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					6
01	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					6
02	1652	#	1040	-0-	-612	-0-	1040	3			Y	-0-					6
03	1860	#	871	-0-	-989	-0-	871	3			Y	-0-					6
04	1800	#	740	-0-	-1060	-0-	740	3			Y	-0-					6
05	1860	#	719	-0-	-1141	-0-	719	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					6
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					6
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					6
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					6
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					6
*05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					6

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

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

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
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	77	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	775	N	449	-0-	-326	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	90	1	1406	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	169	1	540	2	N	-0-					147
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	113	1	539	2	N	-0-					147
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	149	1	647	2	N	-0-					147
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	152	1	514	2	N	-0-					147
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	N	-0-					147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	N	-0-					63
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	89	1	321	2	N	-0-					63
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	97	1	677	2	N	2					65
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	539	1	2752	2	N	198	26	8			392
							218	9									
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	539	1	2608	2	N	245	186	1	68	8	383
							270	9									
02	3276	X	3159	-0-	-117	-0-	478	1	2472	2	N	190	349	1	2	8	222
							209	9									
03	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	539	1	2452	2	N	168	185	1			205
							185	9									
04	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	521	1	2198	2	N	160	184	1	4	8	177
							1	4	176	9							
05	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	539	1	2028	2	N	150	2	8			325
							25	4	165	9							

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	863	1	10178	2	N	891	730	1			624
							980	9									
01	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	863	1	10334	2	N	995	923	1			696
							1095	9									
02	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	780	1	9237	2	N	850	1110	1	2	8	434
							935	9									
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	863	1	10035	2	N	865	706	1			593
							952	9									
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	835	1	9573	2	N	818	911	1			500
							4	4	900	9							
*05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	863	1	9802	2	N	798	712	1			586
							134	4	878	9							

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

12	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	133	1	6108	2	Y	483	459	1			127
							531	9									
01	DLQ G-10		7039	-0-	7039	7039	129	1	6337	2	Y	521	543	1	1	8	104
							573	9									
02	DLQ G-10		5846	-0-	5846	12885	95	1	5274	2	Y	434	506	1	1	8	31
							477	9									
03	18917	X	6032	-0-	-12885	-0-	132	1	5430	2	Y	427	425	1			33
							470	9									
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	116	1	5367	2	Y	459	427	1	1	8	64
							505	9									
05	7037	X	4284	-0-	-2753	-0-	71	1	3877	2	Y	305	360	1	1	8	8
							336	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

12	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11499	2	395	9	N	359	184	1			675
01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9456	2	342	9	N	311	183	1			803
02	9996	X	6554	-0-	-3442	-0-	6305	2	249	9	N	226	727	1			302
03	11191	X	7668	-0-	-3523	-0-	7585	2	83	9	N	75	178	1			199
04	10830	X	6	-0-	-10824	-0-	6	2			N	-0-					199
05	11191	X	13	-0-	-11178	-0-	13	2			N	-0-					199

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3691	-0-	-494	-0-	56	1	3233	2	Y	365	309	1			183
							402	9									
01	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866	57	1	3377	2	Y	393	427	1			149
							432	9									
02	DLQ G-10		3319	-0-	3319	7185	54	1	2893	2	Y	338	367	1			120
							372	9									
03	10743	X	3558	-0-	-7185	-0-	60	1	3154	2	Y	313	387	1			46
							344	9									
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	46	1	2364	2	Y	247	227	1			66
							17	4	272	9							
05	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	53	1	3088	2	Y	305	318	1			53
							51	4	336	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2060	-0-	-575	-0-	32	1	1834	2	Y	176	157	1			95
							194	9									
01	DLQ G-10		1842	-0-	1842	1842	28	1	1625	2	Y	172	196	1			71
							189	9									
02	DLQ G-10		1727	-0-	1727	3569	28	1	1524	2	Y	159	171	1			59
							175	9									
03	5433	X	1864	-0-	-3569	-0-	29	1	1513	2	Y	293	311	1			41
							322	9									
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1518	2	Y	136	135	1			42
							9	4	150	9							
05	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	29	1	1650	2	Y	133	148	1			27
							24	4	146	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	302	1	2725	2	N	253	183	1			352
							278	9									
01	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	292	1	2638	2	N	255	369	1	1	8	237
							281	9									
02	3248	X	3185	-0-	-63	-0-	295	1	2627	2	N	239	346	1	2	8	128
							263	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	330	1	3192	2	N	264	177	1			215
							290	9									
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	323	1	3258	2	N	254	179	1	2	8	288
							22	4	279	9							
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	303	1	2967	2	N	201	176	1			313
							35	4	221	9							

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	929	1	8382	2	N	440	182	1			465
							484	9									
01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	939	1	8487	2	N	431	545	1	1	8	350
							474	9									
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	817	1	7272	2	N	378	552	1	2	8	174
							416	9									
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	901	1	8704	2	N	446	525	1			95
							491	9									
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	868	1	8765	2	N	432	179	1	2	8	346
							73	4	475	9							
*05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	928	1	9095	2	N	423	542	1			227
							101	4	465	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 #: 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
12	6169	X	6073	-0-	-96	-0-	39	1	5208	2	Y	751	819	1			14
							826	9									
01	DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	46	1	5360	2	Y	604	610	1			8
							664	9									
02	DLQ G-10		5447	-0-	5447	11517	43	1	4839	2	Y	514	509	1			13
							565	9									
03	17391	X	5874	-0-	-11517	-0-	51	1	5264	2	Y	508	509	1			12
							559	9									
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	52	1	5014	2	Y	544	545	1			11
							91	4	598	9							
05	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	45	1	4525	2	Y	388	387	1			12
							63	4	427	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
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	268	1	11665	2	N	933	916	1			538
							1026	9									
01	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	268	1	11669	2	N	992	1093	1			437
							1091	9									
02	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	261	1	10597	2	N	907	1242	1			102
							998	9									
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	278	1	11652	2	N	891	882	1			111
							980	9									
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	219	1	8567	2	N	697	540	1			268
							117	4	767	9							
*05	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	245	1	10000	2	N	774	905	1			137
							70	4	851	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
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5364	2	276	9	N	251	350	1			103
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5218	2	296	9	N	269	181	1			191
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4678	2	244	9	N	222	354	1			59
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4868	2	250	9	N	227	169	1			117
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	4941	2	18	4	N	208	185	1			140
							229	9									
*05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5274	2	25	4	N	213	177	1			176
							234	9									

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
12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	65	1	8682	2	Y	1356	1375	1			21
							1492	9									
01	DLQ G-10		9225	-0-	9225	9225	66	1	7722	2	Y	1306	1312	1			15
							1437	9									
02	DLQ G-10		7610	-0-	7610	16835	59	1	6455	2	Y	996	988	1			23
							1096	9									
03	25507	X	8672	-0-	-16835	-0-	71	1	7406	2	Y	1086	1083	1			26
							1195	9									
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	71	1	6885	2	Y	1178	1180	1			24
							259	4	1296	9							
05	10230	X	9612	-0-	-618	-0-	77	1	7931	2	Y	1220	1207	1			37
							262	4	1342	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
12	10819	X	8164	-0-	-2655	-0-	1098	1	6063	2	N	912	1099	1			274
							1003	9									
01	10199	X	9737	-0-	-462	-0-	816	1	7892	2	N	935	1053	1	5	8	151
							1029	9									
02	9212	X	6286	-0-	-2926	-0-	600	1	4799	2	N	806	707	1	3	8	247
							887	9									
03	9858	X	5758	-0-	-4100	-0-	569	1	4132	2	N	961	894	1			314
							1057	9									
04	9420	X	6216	-0-	-3204	-0-	616	1	4494	2	N	876	901	1	5	8	284
							142	4	964	9							
05	9734	X	6482	-0-	-3252	-0-	645	1	4726	2	N	880	908	1	4	8	252
							143	4	968	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
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	819	2	133	9	Y	121	134	1			57
01	DLQ G-10		951	-0-	951	951	817	2	134	9	Y	122	132	1			47
02	DLQ G-10		839	-0-	839	1790	722	2	117	9	Y	106	113	1			40
03	1300	N	954	-0-	-346	1444	826	2	128	9	Y	116	137	1			19
04	2393	N	949	-0-	-1444	-0-	803	2	19	4	Y	115	106	1			28
							127	9									
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	824	2	18	4	Y	110	116	1			22
							121	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
12	2883	X	2230	-0-	-653	-0-	1940	2	290	9	Y	264	297	1			127
01	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	2184	2	322	9	Y	293	309	1			111
02	DLQ G-10		2114	-0-	2114	4620	1827	2	287	9	Y	261	275	1			97
03	6924	X	2304	-0-	-4620	-0-	2015	2	289	9	Y	263	315	1			45
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	1998	2	43	4	Y	264	244	1			65
							290	9									
05	2511	X	2343	-0-	-168	-0-	2017	2	43	4	Y	257	272	1			50
							283	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4	1	4633	2	Y	343	330	1			13
							377	9									
01	DLQ G-10		3702	-0-	3702	3702	4	1	3405	2	Y	266	273	1			6
							293	9									
02	DLQ G-10		3571	-0-	3571	7273	4	1	3300	2	Y	243	245	1			4
							267	9									
03	11135	X	3862	-0-	-7273	-0-	5	1	3552	2	Y	277	275	1			6
							305	9									
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4	1	4428	2	Y	295	290	1			11
							325	9									
*05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5	1	4786	2	Y	299	294	1			16
							329	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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 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
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5562	2	524	9	N	476	357	1			207
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4809	2	298	9	N	271	358	1			120
02	4900	X	4062	-0-	-838	-0-	3836	2	226	9	N	205	187	1			138
03	5425	X	4510	-0-	-915	-0-	4276	2	234	9	N	213	178	1			173
04	5250	X	2255	-0-	-2995	-0-	2123	2	12	4	N	109	185	1	3	8	94
							120	9									
05	5425	X	5332	-0-	-93	-0-	5099	2	31	4	N	184	178	1			100
							202	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	6998	2	397	9	N	361	349	1			162
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6614	2	345	9	N	314	345	1	3	8	128
02	7280	X	5373	-0-	-1907	-0-	5106	2	267	9	N	243	162	1			209
03	8060	X	6399	-0-	-1661	-0-	6079	2	320	9	N	291	365	1			135
04	7800	X	3445	-0-	-4355	-0-	3247	2	18	4	N	164	185	1			114
							180	9									
05	7409	X	5013	-0-	-2396	-0-	4748	2	35	4	N	209	182	1			141
							230	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 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
12	2790	X	478	-0-	-2312	-0-	173	1	305	9	N	277	519	1			128
01	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	455	1	1538	2	N	703	690	1			141
							773	9									
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	549	1	4024	2	N	674	532	1	2	8	281
							741	9									
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	702	1	5087	2	N	719	707	1			293
							791	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	614	1	4461	2	N	607	729	1			171
							100	4	668	9							
*05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	626	1	4557	2	N	567	550	1			188
							93	4	624	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
12	7843	X	7444	-0-	-399	-0-	154	1	6711	2	N	526	556	1			520
							579	9									
01	7626	X	7426	-0-	-200	-0-	154	1	6680	2	N	538	729	1			329
							592	9									
02	7000	X	5357	-0-	-1643	-0-	120	1	4883	2	N	322	487	1	2	8	162
							354	9									
03	7750	X	6690	-0-	-1060	-0-	144	1	6009	2	N	488	533	1			117
							537	9									
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	189	1	7385	2	N	345	183	1			279
							59	4	380	9							
*05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	177	1	7208	2	N	485	544	1			220
							114	4	534	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 #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5715	2	224	9	N	204	353	1			72
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6577	2	275	9	N	250	160	1			162
02	5824	X	5572	-0-	-252	-0-	5322	2	250	9	N	227	181	1			208
03	6448	X	5539	-0-	-909	-0-	5289	2	250	9	N	227	340	1			95
04	6630	X	5523	-0-	-1107	-0-	5285	2	22	4	N	196					291
							216	9									
05	6851	X	6592	-0-	-259	-0-	6296	2	40	4	N	233	184	1			340
							256	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2013	2	249	9	N	226					344
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2308	2	235	9	N	214	180	1			378
02	2800	N	3181	-0-	381	381	2900	2	281	9	N	255	369	1			264
03	3100	N	3088	-0-	-12	369	2800	2	288	9	N	262	367	1			159
04	3000	N	2880	-0-	-120	249	2604	2	25	4	N	228	182	1			205
							251	9									
*05	2786	X	2537	-0-	-249	-0-	2313	2	9	4	N	195	182	1			218
							215	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1007	2	136	9	N	124	179	1			247
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1200	2	194	9	N	176	1	8			422
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1088	2	160	9	N	145	363	1			204
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1006	2	134	9	N	122	176	1			150
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1413	2	14	4	N	154					304
							169	9									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1427	2	32	4	N	195	177	1	2	8	320
							215	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

12	1085	X	489	-0-	-596	-0-	436	2	53	9	N	48	184	1			95
01	1085	X	483	-0-	-602	-0-	411	2	72	9	N	65					160
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2698	2	340	9	N	309	363	1			106
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2142	2	239	9	N	217	179	1			144
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	4	N	134	159	1			119
							147	9									
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3115	2	46	4	N	275	184	1			210
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	775	N	35	-0-	-740	-0-	34	2	1	9	N	1					60
01	3100	N	3251	-0-	151	151	3024	2	227	9	N	206	182	1			84
02	553	N	402	-0-	-151	-0-	365	2	37	9	N	34					118
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	792	2	26	9	N	24					142
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	39					181
05	2263	X	122	-0-	-2141	-0-	71	2	1	4	N	45					226
							50	9									

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

12	775	N	23	-0-	-752	-0-	23	2			N	-0-					175
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1556	2	162	9	N	147	185	1			137
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1013	2	100	9	N	91					228
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1296	2	154	9	N	140	179	1			189
04	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	995	2	1	4	N	105	168	1	2	8	124
							116	9									
05	1240	N	222	-0-	-1018	-0-	205	2	17	9	N	15					139

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

12	16399	X	13367	-0-	-3032	-0-	16	1	13029	2	Y	293	293	1			12
							322	9									
01	DLQ G-10		12368	-0-	12368	12368	15	1	12024	2	Y	299	304	1			7
							329	9									
02	DLQ G-10		10752	-0-	10752	23120	14	1	10362	2	Y	342	342	1			7
							376	9									
03	34567	X	11447	-0-	-23120	-0-	14	1	11105	2	Y	298	297	1			8
							328	9									
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	15	1	11704	2	Y	269	265	1			12
							296	9									
05	13361	X	12079	-0-	-1282	-0-	16	1	11836	2	Y	206	204	1			14
							227	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

12	2201	X	1406	-0-	-795	-0-	1230	2	176	9	N	160					285
01	1674	X	935	-0-	-739	-0-	797	2	138	9	N	125	184	1			226
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2221	2	243	9	N	221	185	1			262
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1541	2	183	9	N	166	183	1			245
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	4	N	215					460
							237	9									
05	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	1763	2	24	4	N	213	362	1			311
							234	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1255	2	Y	153	156	0			1
							168	9									
01	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	237	1	760	2	Y	336	335	0	1	8	1
							370	9									
02	DLQ G-10		2044	-0-	2044	3411	235	1	1433	2	Y	342	342	0	1	8	-0-
							376	9									
03	6193	X	2782	-0-	-3411	-0-	355	1	1920	2	Y	461	459	0			2
							507	9									
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	280	1	99	2	Y	349	348	0	1	8	2
							384	9									
05	2263	X	548	-0-	-1715	-0-	258	1	19	2	Y	246	246	0			2
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	178	1			170
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1310	2	45	9	N	41					211
02	588	N	375	-0-	-213	-0-	343	2	32	9	N	29	177	1			63
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4					67
04	1320	N	230	-0-	-1090	-0-	227	2	3	9	N	3					70
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	N	13					83

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3250	2	413	9	N	375	523	1			156
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3357	2	420	9	N	382	340	1	2	8	196
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3106	2	403	9	N	366	362	1			200
03	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	2836	2	396	9	N	360	361	1			199
04	3390	X	2685	-0-	-705	-0-	2343	2	5	4	N	306	363	1	1	8	141
							337	9									
05	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	2466	2	5	4	N	293	182	1			252
							322	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4075	2	583	9	N	530	513	1			232
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	3740	2	595	9	N	541	683	1	4	8	86
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3819	2	552	9	N	502	353	1	2	8	233
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4009	2	618	9	N	562	676	1			119
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3522	2	2	4	N	483	361	1	4	8	237
							531	9									
*05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4668	2	9	4	N	542	542	1	2	8	235
							596	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

12	1364	X	461	-0-	-903	-0-	15	1	324	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
01	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	31	1	783	2	Y	251	250	0	1	8	-0-
							276	9									
02	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2181	30	1	751	2	Y	282	281	0	1	8	-0-
							310	9									
03	4776	X	2595	-0-	-2181	-0-	75	1	1825	2	Y	632	629	0			3
							695	9									
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	214	215	0	1	8	1
							235	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	408	1	3773	2	Y	541	644	1			45
							595	9									
01	DLQ G-10		4741	-0-	4741	4741	429	1	3710	2	Y	547	487	1	2	8	103
							602	9									
02	DLQ G-10		5944	-0-	5944	10685	419	1	4730	2	Y	723	767	1	1	8	58
							795	9									
03	17268	X	6583	-0-	-10685	-0-	496	1	5243	2	Y	767	774	1			51
							844	9									
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	397	1	5146	2	Y	787	751	1	1	8	86
							4	4	866	9							
05	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	417	1	4907	2	Y	677	713	1	1	8	49
							110	4	745	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 #: 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
12	4247	X	2626	-0-	-1621	-0-	371	1	1946	2	Y	281	354	1			29
							309	9									
01	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	319	1	1609	2	Y	265	238	1	1	8	55
							292	9									
02	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5146	318	1	2208	2	Y	364	385	1			34
							400	9									
03	8462	X	3316	-0-	-5146	-0-	374	1	2573	2	Y	335	341	1			28
							369	9									
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	369	1	2514	2	Y	399	378	1	1	8	48
							2	4	439	9							
05	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	377	1	2379	2	Y	373	390	1	1	8	30
							60	4	410	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
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	435	1	5675	2	N	858	1229	1	1	8	228
							944	9									
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	413	1	5590	2	N	829	839	1	6	8	212
							912	9									
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	367	1	5286	2	N	725	552	1	2	8	383
							798	9									
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	409	1	5934	2	N	807	911	1			279
							888	9									
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	396	1	5498	2	N	722	729	1	3	8	269
							120	4	794	9							
*05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	423	1	7271	2	N	757	720	1	2	8	304
							128	4	833	9							

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	387	1	2103	2	N	291	318	1			203
							320	9									
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	409	1	2073	2	N	304	323	1	4	8	180
							334	9									
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	375	1	1949	2	N	290	179	1			291
							319	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	413	1	2162	2	N	307	358	1			240
							338	9									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	358	1	2097	2	N	255	182	1			313
							1	4	281	9							
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	287	1	2367	2	N	228	360	1	3	8	178
							39	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	159	-0-	-306	-0-	4	1	63	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
01	DLQ G-10		463	-0-	463	463	11	1	264	2	Y	171	171	0			4
							188	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-	4	0			-0-
03	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	422	1	1525	2	Y	488	482	0	1	8	7
							537	9									
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	468	1	1867	2	Y	257	262	0	1	8	1
							283	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	391	1	1580	2	Y	195	195	0			1
							215	9									
03	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	415	1	1330	2	Y	222	221	0			2
							244	9									
04	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	394	1	1452	2	Y	232	231	0	1	8	2
							255	9									
05	2604	X	1996	-0-	-608	-0-	412	1	1388	2	Y	178	179	0			1
							196	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
12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	570	1	12339	2	Y	179	178	0			2
							197	9									
01	DLQ G-10		14898	-0-	14898	14898	556	1	13914	2	Y	389	388	0	1	8	2
							428	9									
02	DLQ G-10		11877	-0-	11877	26775	496	1	10984	2	Y	361	361	0	1	8	1
							397	9									
03	39454	X	12679	-0-	-26775	-0-	549	1	11712	2	Y	380	379	0			2
							418	9									
04	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	513	1	13063	2	Y	463	461	0	1	8	3
							509	9									
05	14911	X	13154	-0-	-1757	-0-	499	1	12277	2	Y	344	344	0	1	8	2
							378	9									

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
12	4433	X	1743	-0-	-2690	-0-	180	1	1190	2	Y	339	336	0	1	8	8
							373	9									
01	DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	272	1	3704	2	Y	441	443	0	1	8	5
							485	9									
02	DLQ G-10		4102	-0-	4102	8563	250	1	3488	2	Y	331	332	0	1	8	3
							364	9									
03	13188	X	4625	-0-	-8563	-0-	279	1	3977	2	Y	335	335	0			3
							369	9									
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	287	1	5189	2	Y	360	359	0	1	8	3
							396	9									
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	326	1	5458	2	Y	249	249	0			3
							274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	158	1	2288	2	Y	269	180	1			187
							296	9									
01	DLQ G-10		2436	-0-	2436	2436	178	1	1898	2	Y	327	361	1			153
							360	9									
02	DLQ G-10		1888	-0-	1888	4324	151	1	1420	2	Y	288	336	1			105
							317	9									
03	7271	X	2947	-0-	-4324	-0-	235	1	2247	2	Y	423	358	1			170
							465	9									
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	183	1	1639	2	Y	245	177	1			238
							270	9									
05	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	206	1	2017	2	Y	269	178	1			329
							296	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
12	4092	X	424	-0-	-3668	-0-	83	1	302	2	Y	35	37	0			1
							39	9									
01	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	186	1	978	2	Y	186	186	0	1	8	-0-
							205	9									
02	DLQ G-10		2880	-0-	2880	4249	204	1	2432	2	Y	222	221	0	1	8	-0-
							244	9									
03	5607	X	1358	-0-	-4249	-0-	145	1	1009	2	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	145	1	1029	2	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	221	1	2886	2	Y	111	111	0			-0-
							122	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
12	3813	X	1286	-0-	-2527	-0-	91	1	932	2	Y	239	239	0			7
							263	9									
01	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	263	1	2258	2	Y	540	539	0	1	8	7
							594	9									
02	DLQ G-10		2926	-0-	2926	6041	190	1	2218	2	Y	471	471	0	1	8	6
							518	9									
03	8843	X	2802	-0-	-6041	-0-	263	1	2121	2	Y	380	380	0			6
							418	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	211	1	1987	2	Y	395	394	0	1	8	6
							435	9									
05	3255	X	452	-0-	-2803	-0-	1	1	276	2	Y	159	161	0			4
							175	9									

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
12	4061	X	422	-0-	-3639	-0-	109	1	311	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
01	DLQ G-10		3249	-0-	3249	3249	296	1	2572	2	Y	346	343	0	1	8	4
							381	9									
02	DLQ G-10		4092	-0-	4092	7341	242	1	3523	2	Y	297	297	0	1	8	3
							327	9									
03	11520	X	4179	-0-	-7341	-0-	212	1	3585	2	Y	347	346	0			4
							382	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	200	1	2572	2	Y	190	191	0	1	8	2
							209	9									
05	4526	X	3254	-0-	-1272	-0-	206	1	2929	2	Y	108	108	0			2
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	N	47					183
							2	4	52	9							
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	112	1	372	2	N	87					270
							14	4	96	9							

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
12	4774	X	4024	-0-	-750	-0-	3718	2	306	9	N	278	182	1			471
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4461	2	377	9	N	343	554	1			260
02	4172	X	4110	-0-	-62	-0-	3832	2	278	9	N	253	178	1			335
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4473	2	326	9	N	296	354	1			277
04	4680	X	4038	-0-	-642	-0-	3750	2	17	4	N	246	184	1			339
							271	9									
05	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	3448	2	42	4	N	245	183	1			401
							270	9									

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
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3299	2	339	9	N	308	361	1			347
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3233	2	308	9	N	280	364	1			263
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2993	2	254	9	N	231	185	1			309
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2873	2	287	9	N	261	367	1			203
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3190	2	11	4	N	223	183	1			243
							245	9									
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	4	N	208	158	1			293
							229	9									

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
12	4557	X	3833	-0-	-724	-0-	3566	2	267	9	N	243	177	1			546
01	4557	X	4031	-0-	-526	-0-	3754	2	277	9	N	252	372	1			426
02	4116	X	3861	-0-	-255	-0-	3584	2	277	9	N	252	372	1			306
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	4016	2	312	9	N	284	359	1			231
04	3900	X	3675	-0-	-225	-0-	3406	2	26	4	N	221	178	1			274
							243	9									
05	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3666	2	30	4	N	170	158	1			286
							187	9									

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
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4298	2	369	9	N	335	367	1			276
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4253	2	399	9	N	363	547	1			92
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3790	2	316	9	N	287	183	1			196
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4122	2	343	9	N	312	335	1			173
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3891	2	31	4	N	271	181	1			263
							298	9									
*05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2946	2	27	4	N	162	182	1			243
							178	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2			Y	-0-	7	0			-0-
01	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	5	1	3022	2	Y	705	699	0	2	8	4
							776	9									
02	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6965	4	1	2470	2	Y	625	625	0	2	8	2
							688	9									
03	10915	X	3950	-0-	-6965	-0-	6	1	3063	2	Y	801	799	0			4
							881	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3	1	2823	2	Y	583	583	0	2	8	2
							641	9									
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3	1	3029	2	Y	763	762	0	1	8	2
							839	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

12	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	85	1	3454	2	N	194	349	1			176
							213	9									
01	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	81	1	3496	2	N	219	180	1			215
							241	9									
02	3556	X	3201	-0-	-355	-0-	74	1	2948	2	N	163	173	1			205
							179	9									
03	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	81	1	3353	2	N	183	185	1			203
							201	9									
04	3690	X	3560	-0-	-130	-0-	87	1	3261	2	N	178	182	1			199
							16	4	196	9							
05	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	80	1	3211	2	N	172	166	1			205
							8	4	189	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

12	4712	X	2457	-0-	-2255	-0-	55	1	2231	2	N	155	363	1			216
							171	9									
01	4712	X	2691	-0-	-2021	-0-	57	1	2438	2	N	178	161	1			233
							196	9									
02	4256	X	2338	-0-	-1918	-0-	55	1	2196	2	N	79	161	1			151
							87	9									
03	3999	X	2586	-0-	-1413	-0-	57	1	2346	2	N	166	181	1			136
							183	9									
04	2610	X	2035	-0-	-575	-0-	49	1	1843	2	N	123	158	1			101
							8	4	135	9							
05	2697	X	2263	-0-	-434	-0-	51	1	2029	2	N	154					255
							14	4	169	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	285	1	3125	2	N	218	351	1			62
							240	9									
01	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	247	1	2890	2	N	214	175	1			101
							235	9									
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	225	1	2553	2	N	211	168	1			144
							232	9									
03	3658	X	3190	-0-	-468	-0-	256	1	2715	2	N	199	185	1			158
							219	9									
04	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	244	1	2235	2	N	190	178	1			170
							22	4	209	9							
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	327	1	4348	2	N	255	345	1			80
							44	4	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2476	-0-	-1554	-0-	248	1	2002	2	N	205	364	1			142
							226	9									
01	3937	X	3029	-0-	-908	-0-	270	1	2489	2	N	245	181	1			206
							270	9									
02	3444	X	2934	-0-	-510	-0-	245	1	2484	2	N	186	186	1			206
							205	9									
03	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	276	1	2586	2	N	193	184	1			215
							212	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	280	1	2473	2	N	177	177	1			215
							16	4	195	9							
05	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	214	1	1959	2	N	175	182	1			208
							16	4	193	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	133	1	5409	2	N	405	543	1			148
							446	9									
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	151	1	6478	2	N	515	512	1	1	8	150
							567	9									
02	5992	X	5678	-0-	-314	-0-	129	1	5114	2	N	395	363	1			182
							435	9									
03	6634	X	6187	-0-	-447	-0-	136	1	5593	2	N	416	355	1			243
							458	9									
04	6420	X	5018	-0-	-1402	-0-	120	1	4534	2	N	312	346	1	2	8	207
							21	4	343	9							
05	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	134	1	5362	2	N	338	354	1			191
							39	4	372	9							

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 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
12	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					296
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	2	N	167	184	1			279
							184	9									
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	226	2	48	9	N	44	185	1	2	8	136
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					136
04	2100	X	66	-0-	-2034	-0-	29	2	37	9	N	34					170
05	2170	X	29	-0-	-2141	-0-	25	2	4	9	N	4					174

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	7	1	3105	2	N	272					431
							299	9									
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3313	2	400	9	N	364	545	1	1	8	249
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	13	1	7391	2	N	548	531	1			266
							603	9									
04	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	39	1	9984	2	N	696	536	1	4	8	422
							3	4	766	9							
*05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8434	2	49	4	N	567	541	1	3	8	445
							624	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
12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	191	2	97	9	N	88					176
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	1	1	458	2	N	50	1	8			225
							55	9									
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	3	3	8			225
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					225
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					225
05	527	X	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					225

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
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	9	N	24					322
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					322
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					322
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					322
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					322
*05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1741	2	42	4	N	248	183	1			387
							273	9									

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
12	5580	X	3888	-0-	-1692	-0-	3585	2	303	9	N	275	183	1			332
01	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3532	2	311	9	N	283	369	1			246
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3674	2	331	9	N	301	367	1			180
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4156	2	332	9	N	302	348	1			134
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3434	2	27	4	N	230	183	1			181
							253	9									
05	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	3629	2	40	4	N	238	183	1			236
							262	9									

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
12	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	2734	2	235	9	N	214	368	1	1	8	251
01	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3205	2	310	9	N	282	370	1	1	8	162
02	3192	X	3027	-0-	-165	-0-	2772	2	255	9	N	232	179	1			215
03	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3042	2	273	9	N	248	348	1			115
04	3390	X	2462	-0-	-928	-0-	2265	2	3	4	N	176	2	8			289
							194	9									
05	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	2500	2	22	4	N	189	348	1	2	8	128
							208	9									

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
12	5766	X	4472	-0-	-1294	-0-	4136	2	336	9	N	305	367	1			348
01	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	4859	2	458	9	N	416	550	1			214
02	4844	X	4522	-0-	-322	-0-	4171	2	351	9	N	319	364	1			169
03	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	4650	2	381	9	N	346	353	1			162
04	5160	X	4105	-0-	-1055	-0-	3828	2	12	4	N	241	178	1			225
							265	9									
05	5332	X	3582	-0-	-1750	-0-	3369	2	16	4	N	179	182	1			222
							197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1045	2	N	103					198
							113	9									
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	26	1	1588	2	N	88	187	1			99
							97	9									
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	104	1	7761	2	N	284	180	1			203
							312	9									
04	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	105	1	7490	2	N	278	183	1	2	8	296
							306	9									
*05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	111	1	9941	2	N	282	365	1	3	8	210
							310	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

12	22103	X	18625	-0-	-3478	-0-	372	1	17574	2	N	617	363	1			688
							679	9									
01	22103	X	21334	-0-	-769	-0-	268	1	20213	2	N	775	909	1			554
							853	9									
02	19516	X	18794	-0-	-722	-0-	305	1	17749	2	N	673	1110	1			117
							740	9									
03	20119	X	16990	-0-	-3129	-0-	220	1	16280	2	N	445	350	1			212
							490	9									
04	20730	X	19173	-0-	-1557	-0-	255	1	18237	2	N	619	548	1			283
							681	9									
*05	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	261	1	23297	2	N	600	730	1			153
							660	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4452	2	398	9	N	362	363	1			809
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4613	2	421	9	N	383	735	1			457
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3855	2	334	9	N	304	373	1			388
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4430	2	348	9	N	316	351	1			353
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4190	2	35	4	N	303	361	1			295
							333	9									
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3551	2	39	4	N	224	167	1			352
							246	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111					205
02	1008	N	426	-0-	-582	-0-	397	2	29	9	N	26	169	1			62
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1600	2	111	9	N	101					163
04	1800	N	433	-0-	-1367	-0-	373	2	1	4	N	54					217
							59	9									
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1057	2	52	9	N	47	176	1			88

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

12	5487	X	4264	-0-	-1223	-0-	160	1	3735	2	N	335	184	1			466
							369	9									
01	5487	X	3552	-0-	-1935	-0-	127	1	3077	2	N	316	184	1			598
							348	9									
02	4900	X	4257	-0-	-643	-0-	105	1	3760	2	N	356	726	1			228
							392	9									
03	4929	X	3891	-0-	-1038	-0-	94	1	3422	2	N	341	358	1			211
							375	9									
04	4620	X	3703	-0-	-917	-0-	73	1	3290	2	N	309	184	1			336
							340	9									
05	4712	X	2878	-0-	-1834	-0-	35	1	2597	2	N	224	176	1			384
							246	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	80	1	1876	2	N	207	178	1			233
							228	9									
01	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	86	1	2100	2	N	219	184	1	1	8	267
							241	9									
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2395	2	N	242	178	1			331
							266	9									
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	70	1	2574	2	N	270	362	1			239
							297	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	57	1	2580	2	N	229	182	1			286
							252	9									
05	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	28	1	2124	2	N	193	182	1			297
							212	9									

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
12	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	132	1	3082	2	N	296					478
							326	9									
01	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	131	1	3196	2	N	339	551	1			266
							373	9									
02	3444	X	3209	-0-	-235	-0-	80	1	2839	2	N	264	359	1			171
							290	9									
03	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	79	1	2896	2	N	299	181	1			289
							329	9									
04	3570	X	3231	-0-	-339	-0-	65	1	2891	2	N	250	173	1			366
							275	9									
05	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	39	1	2883	2	N	243	366	1			243
							267	9									

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
12	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	66	1	3884	2	N	293	183	1	1	8	421
							322	9									
01	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	84	1	3961	2	N	321	370	1	1	8	371
							353	9									
02	4004	X	3656	-0-	-348	-0-	71	1	3303	2	N	256	366	1			261
							282	9									
03	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	88	1	3725	2	N	303	364	1			200
							333	9									
04	4260	X	3740	-0-	-520	-0-	81	1	3394	2	N	241	178	1			263
							265	9									
05	4402	X	3745	-0-	-657	-0-	89	1	3397	2	N	235	183	1			315
							259	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	64	1	3807	2	N	290	178	1			371
							319	9									
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	85	1	4002	2	N	304	367	1	1	8	307
							334	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	82	1	3773	2	N	288	360	1			235
							317	9									
03	4278	X	4277	-0-	-1	-0-	91	1	3861	2	N	295	346	1			184
							325	9									
04	4290	X	3499	-0-	-791	-0-	75	1	3160	2	N	240	183	1	2	8	239
							264	9									
05	4619	X	4047	-0-	-572	-0-	95	1	3651	2	N	274	365	1			148
							301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3608	-0-	-546	-0-	56	1	3284	2	N	244					381
							268	9									
01	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	70	1	3330	2	N	285	364	1			302
							314	9									
02	3752	X	3355	-0-	-397	-0-	65	1	3013	2	N	252	362	1			192
							277	9									
03	4092	X	3241	-0-	-851	-0-	69	1	2921	2	N	228	161	1			259
							251	9									
04	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	76	1	3186	2	N	234	179	1			314
							257	9									
05	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	78	1	3004	2	N	212	361	1			165
							233	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 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
12	7657	X	7013	-0-	-644	-0-	105	1	6303	2	N	550	363	1			605
							605	9									
01	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	133	1	6367	2	N	588	1079	1	4	8	110
							647	9									
02	6636	X	4024	-0-	-2612	-0-	78	1	3613	2	N	303	178	1	2	8	233
							333	9									
03	7347	X	5824	-0-	-1523	-0-	123	1	5246	2	N	414	520	1			127
							455	9									
04	7050	X	6021	-0-	-1029	-0-	128	1	5387	2	N	460	361	1	2	8	224
							506	9									
05	7161	X	4732	-0-	-2429	-0-	110	1	4263	2	N	326	360	1	2	8	188
							359	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

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

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
12	5859	X	3110	-0-	-2749	-0-	12	1	2736	2	Y	329	352	1			354
							362	9									
01	DLQ G-10		4611	-0-	4611	4611	17	1	4156	2	Y	398	371	1			381
							438	9									
02	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6641	9	1	1920	2	Y	92	362	1	4	8	107
							101	9									
03	6641	X	-0-	-0-	-6641	-0-					Y	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	2759	X	6	-0-	-2753	-0-	6	2			N	-0-					209
01	2759	X	901	-0-	-1858	-0-	28	1	708	2	N	150	186	1			173
							165	9									
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	2	N	400	364	1			209
							440	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	129	1	4665	2	N	367	363	1			213
							404	9									
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	165	1	7189	2	N	406	367	1			252
							447	9									
05	2759	X	2439	-0-	-320	-0-	30	1	2234	2	N	159	167	1			244
							175	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

12	2697	X	2057	-0-	-640	-0-	23	1	1900	2	N	122					363
							134	9									
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	71	1	4248	2	N	330	371	1			322
							363	9									
02	2324	X	1255	-0-	-1069	-0-	16	1	1100	2	N	126	187	1			261
							139	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	21	1	3206	2	N	195					456
							215	9									
04	4530	X	1524	-0-	-3006	-0-	6	1	1429	2	N	81	178	1			359
							89	9									
05	4681	X	466	-0-	-4215	-0-	8	1	440	2	N	16	184	1			191
							18	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

12	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	45	1	3772	2	N	322	179	1			311
							354	9									
01	4464	X	471	-0-	-3993	-0-	6	1	387	2	N	71	184	1			198
							78	9									
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	55	1	3647	2	N	338	370	1			166
							372	9									
03	4247	X	1902	-0-	-2345	-0-	11	1	1724	2	N	152	158	1			160
							167	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	2	N	334	182	1			312
							367	9									
05	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	78	1	4018	2	N	323	530	1			105
							355	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

12	5518	X	3796	-0-	-1722	-0-	40	1	3340	2	N	378	183	1			324
							416	9									
01	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	73	1	4376	2	N	677	551	1			450
							745	9									
02	4676	X	4003	-0-	-673	-0-	53	1	3504	2	N	405	554	1			301
							446	9									
03	5177	X	3968	-0-	-1209	-0-	23	1	3531	2	N	376	540	1			137
							414	9									
04	5040	X	4626	-0-	-414	-0-	17	1	4084	2	N	477	360	1			254
							525	9									
05	5208	X	4286	-0-	-922	-0-	73	1	3754	2	N	417	545	1			126
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1289	2	329	9	N	299	178	1			310
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	788	2	141	9	N	128	185	1			253
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	309	2	54	9	N	49	179	1			123
03	1116	N	190	-0-	-926	-0-	149	2	41	9	N	37					160
04	900	N	330	-0-	-570	-0-	239	2	1	4	N	82					242
							90	9									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	612	2	1	4	N	172	356	1			58
							189	9									

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 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
12	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	1943	2	146	9	N	133					216
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2094	2	201	9	N	183	186	1			213
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2794	2	331	9	N	301	340	1			174
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3201	2	333	9	N	303	341	1			136
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	4	N	239	181	1			194
							263	9									
05	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2383	2	2	4	N	207	182	1			219
							228	9									

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1128	2	124	9	N	113					210
01	3100	N	4802	-0-	1702	1702	4454	2	348	9	N	316	354	1			172
02	2800	N	2536	-0-	-264	1438	2330	2	206	9	N	187	185	1			174
03	3100	N	2711	-0-	-389	1049	2500	2	211	9	N	192	183	1			183
04	3416	X	2367	-0-	-1049	-0-	2180	2	1	4	N	169	178	1	1	8	173
							186	9									
05	2697	X	2113	-0-	-584	-0-	1946	2	1	4	N	151					324
							166	9									

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	5313	-0-	-4855	-0-	58	1	4900	2	N	323	362	1			217
							355	9									
01	10168	X	5749	-0-	-4419	-0-	87	1	5209	2	N	412	365	1			264
							453	9									
02	6580	X	5358	-0-	-1222	-0-	73	1	4891	2	N	358	357	1			265
							394	9									
03	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	29	1	4524	2	N	303	341	1			227
							333	9									
04	5550	X	4994	-0-	-556	-0-	19	1	4582	2	N	357	357	1			227
							393	9									
05	5921	X	5100	-0-	-821	-0-	90	1	4668	2	N	311	368	1			170
							342	9									

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
12	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	31	1	2608	2	N	237					413
							261	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	54	1	3272	2	N	300	543	1			170
							330	9									
02	3192	X	2501	-0-	-691	-0-	34	1	2251	2	N	196	187	1			179
							216	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	23	1	3531	2	N	324	357	1			146
							356	9									
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	14	1	3311	2	N	288	184	1			250
							317	9									
*05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	74	1	3826	2	N	287	368	1			169
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5456	X	4182	-0-	-1274	-0-	44	1	3716	2	N	384	361	1			535
							422	9									
01	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	71	1	4248	2	N	525	550	1	1	8	509
							578	9									
02	4480	X	4080	-0-	-400	-0-	55	1	3643	2	N	347	540	1	2	8	314
							382	9									
03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	26	1	3979	2	N	357	363	1			308
							393	9									
04	4740	X	4099	-0-	-641	-0-	16	1	3681	2	N	365	367	1			306
							402	9									
05	4898	X	4163	-0-	-735	-0-	72	1	3718	2	N	339	521	1	2	8	122
							373	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

12	3131	X	2256	-0-	-875	-0-	160	1	1752	2	Y	313	312	0	1	8	6
							344	9									
01	DLQ G-10		2831	-0-	2831	2831	202	1	1944	2	Y	623	622	0	2	8	5
							685	9									
02	DLQ G-10		2786	-0-	2786	5617	171	1	2153	2	Y	420	420	0	1	8	4
							462	9									
03	8636	X	3019	-0-	-5617	-0-	194	1	2331	2	Y	449	448	0			5
							494	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	172	1	2175	2	Y	398	397	0	1	8	5
							438	9									
05	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	133	1	356	2	Y	335	336	0	1	8	3
							369	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

12	1023	X	330	-0-	-693	-0-	124	1	8	2	Y	180	182	0			2
							198	9									
01	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	212	1	71	2	Y	676	673	0	2	8	3
							744	9									
02	DLQ G-10		522	-0-	522	1549	149	1	23	2	Y	318	320	0	1	8	-0-
							350	9									
03	1666	N	117	-0-	-1549	-0-	25	1	6	2	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	357	1	632	2	Y	865	857	0	2	8	6
							952	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	190	1	33	2	Y	420	423	0	1	8	2
							462	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	682	N	146	-0-	-536	-0-	71	1	3	2	Y	65	67	0			3
							72	9									
01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	158	1	15	2	Y	142	142	0			3
							156	9									
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1563	233	1	293	2	Y	644	641	0	2	8	4
							708	9									
03	DLQ G-10		246	-0-	246	1809	130	1	8	2	Y	98	99	0			3
							108	9									
04	2081	X	272	-0-	-1809	-0-	257	1	1	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
05	1364	X	294	-0-	-1070	-0-	274	1	1	2	Y	17	17	0			2
							19	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
12	4898	X	2809	-0-	-2089	-0-	228	1	2233	2	Y	316	314	0	1	8	5
							348	9									
01	DLQ G-10		3479	-0-	3479	3479	331	1	2478	2	Y	609	609	0	2	8	3
							670	9									
02	DLQ G-10		4166	-0-	4166	7645	295	1	3431	2	Y	400	401	0	1	8	1
							440	9									
03	14258	X	6613	-0-	-7645	-0-	319	1	5845	2	Y	408	408	0			1
							449	9									
04	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	353	1	9385	2	Y	435	433	0	1	8	2
							479	9									
*05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	330	1	8342	2	Y	460	460	0	1	8	1
							506	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
12	1333	X	858	-0-	-475	-0-	193	1	503	2	Y	147	147	0			4
							162	9									
01	DLQ G-10		4156	-0-	4156	4156	472	1	3068	2	Y	560	558	0	2	8	4
							616	9									
02	DLQ G-10		2283	-0-	2283	6439	288	1	1576	2	Y	381	382	0	1	8	2
							419	9									
03	10491	X	4052	-0-	-6439	-0-	527	1	2964	2	Y	510	509	0			3
							561	9									
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	310	1	835	2	Y	192	193	0	1	8	1
							211	9									
05	4154	X	423	-0-	-3731	-0-	199	1	15	2	Y	190	190	0			1
							209	9									

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
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	94	1	8634	2	Y	472	465	1			7
							519	9									
01	DLQ G-10		7391	-0-	7391	7391	68	1	6579	2	Y	676	675	1			8
							744	9									
02	DLQ G-10		5303	-0-	5303	12694	46	1	4695	2	Y	511	507	1			12
							562	9									
03	16016	X	3322	-0-	-12694	-0-	62	1	2788	2	Y	429	431	1			10
							472	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	55	1	2724	2	Y	510	510	1			10
							561	9									
*05	9238	X	2254	-0-	-6984	-0-	55	1	1696	2	Y	457	454	1			13
							503	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 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
12	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	58	1	3421	2	Y	586	576	1			10
							645	9									
01	DLQ G-10		6494	-0-	6494	6494	62	1	5534	2	Y	816	815	1			11
							898	9									
02	DLQ G-10		3845	-0-	3845	10339	47	1	3202	2	Y	542	539	1			14
							596	9									
03	14902	X	4563	-0-	-10339	-0-	50	1	3880	2	Y	575	574	1			15
							633	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	34	1	2340	2	Y	536	539	1			12
							590	9									
*05	6479	X	4322	-0-	-2157	-0-	81	1	3633	2	Y	553	548	1			17
							608	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
12	5146	X	4622	-0-	-524	-0-	694	1	3299	2	N	572	524	1	1	8	192
							629	9									
01	5115	X	4509	-0-	-606	-0-	688	1	3208	2	N	557	522	1			227
							613	9									
02	4424	X	3274	-0-	-1150	-0-	599	1	2259	2	N	378	507	1			98
							416	9									
03	4619	X	4350	-0-	-269	-0-	672	1	3071	2	N	552	502	1			148
							607	9									
04	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	563	1	2828	2	N	519	527	1			140
							4	4	571	9							
05	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	557	1	3131	2	N	513	485	1	4	8	164
							18	4	564	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
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	169	1	803	2	N	352	359	1			188
							387	9									
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	175	1	815	2	N	346	320	1			214
							381	9									
02	1372	N	1113	-0-	-259	-0-	181	1	681	2	N	228	184	1			258
							251	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	191	1	873	2	N	310	344	1			224
							341	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	272	1	1365	2	N	275	350	1			149
							2	4	303	9							
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	306	1	1722	2	N	338	351	1			136
							15	4	372	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 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
12	5146	X	110	-0-	-5036	-0-	16	1	94	9	Y	85	84	1			1
01	DLQ G-10		10028	-0-	10028	10028	98	1	8400	2	Y	1391	1375	1			17
							1530	9									
02	DLQ G-10		8876	-0-	8876	18904	70	1	7566	2	Y	1127	1117	1			27
							1240	9									
03	22867	X	3963	-0-	-18904	-0-	62	1	3215	2	Y	624	636	1			15
							686	9									
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	103	1	5657	2	Y	1016	1010	1			21
							1118	9									
*05	10013	X	6762	-0-	-3251	-0-	120	1	5811	2	Y	755	752	1			24
							831	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 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 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
12	5518	X	5469	-0-	-49	-0-	52	1	4799	2	Y	562	553	1			9
							618	9									
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	6568	73	1	5730	2	Y	695	695	1			9
							765	9									
02	DLQ G-10		5745	-0-	5745	12313	50	1	5076	2	Y	563	558	1			14
							619	9									
03	13942	X	1629	-0-	-12313	-0-	27	1	1268	2	Y	304	310	1			8
							334	9									
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	70	1	4102	2	Y	624	619	1			13
							686	9									
*05	6572	X	5424	-0-	-1148	-0-	97	1	4711	2	Y	560	555	1			18
							616	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1253	2	2841	9	Y	2583	2445	0	7	8	671
01	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	3239	2	1068	9	Y	971	1019	0	3	8	620
02	DLQ G-10		4381	-0-	4381	8688	3029	2	1352	9	Y	1229	1222	0	3	8	624
03	12514	X	3826	-0-	-8688	-0-	2634	2	1192	9	Y	1084	1114	0			594
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	3067	2	2281	9	Y	2074	1971	0	6	8	691
05	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	3112	2	719	9	Y	654	753	0	1	8	591

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

12	1271	X	450	-0-	-821	-0-	1	1	335	2	Y	104	104	0			1
							114	9									
01	DLQ G-10		319	-0-	319	319	1	1	179	2	Y	126	126	0			1
							139	9									
02	DLQ G-10		277	-0-	277	596	1	1	157	2	Y	108	108	0			1
							119	9									
03	920	N	324	-0-	-596	-0-	1	1	207	2	Y	105	105	0			1
							116	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	192	2	106	9	Y	96	96	0			1
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	Y	127	127	0			1
							140	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

12	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	75	1	5792	2	Y	500	515	1			9
							550	9									
01	DLQ G-10		3875	-0-	3875	3875	55	1	3282	2	Y	489	492	1			6
							538	9									
02	DLQ G-10		7063	-0-	7063	10938	59	1	6293	2	Y	646	636	1			16
							711	9									
03	16347	X	5409	-0-	-10938	-0-	73	1	4804	2	Y	484	488	1			12
							532	9									
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	59	1	6091	2	Y	724	721	1			15
							796	9									
05	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	71	1	6325	2	Y	642	637	1			20
							706	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 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
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	101	1	9347	2	Y	545	558	1			9
							600	9									
01	DLQ G-10		8097	-0-	8097	8097	78	1	7447	2	Y	520	523	1			6
							572	9									
02	DLQ G-10		6639	-0-	6639	14736	56	1	6100	2	Y	439	435	1			10
							483	9									
03	21683	X	6947	-0-	-14736	-0-	72	1	6470	2	Y	368	370	1			8
							405	9									
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	63	1	5741	2	Y	440	439	1			9
							484	9									
05	9486	X	6773	-0-	-2713	-0-	71	1	6239	2	Y	421	417	1			13
							463	9									

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
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	80	1	7418	2	Y	811	816	1			14
							892	9									
01	DLQ G-10		8513	-0-	8513	8513	78	1	7526	2	Y	826	828	1			12
							909	9									
02	DLQ G-10		6132	-0-	6132	14645	56	1	5348	2	Y	662	657	1			17
							728	9									
03	21067	X	6422	-0-	-14645	-0-	78	1	5671	2	Y	612	613	1			16
							673	9									
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	75	1	6376	2	Y	787	786	1			17
							866	9									
05	8525	X	7230	-0-	-1295	-0-	83	1	6414	2	Y	666	663	1			20
							733	9									

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
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	603	1	3014	2	Y	397	391	0	1	8	10
							437	9									
01	DLQ G-10		4197	-0-	4197	4197	734	1	3050	2	Y	375	378	0	1	8	6
							413	9									
02	DLQ G-10		5113	-0-	5113	9310	674	1	4017	2	Y	384	384	0	1	8	5
							422	9									
03	15733	X	6423	-0-	-9310	-0-	679	1	5391	2	Y	321	321	0			5
							353	9									
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	656	1	5775	2	Y	204	204	0	1	8	4
							224	9									
*05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	614	1	5304	2	Y	465	464	0	1	8	4
							512	9									

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
12	5363	X	2520	-0-	-2843	-0-	4	1	2211	2	Y	277	275	0	1	8	6
							305	9									
01	DLQ G-10		4305	-0-	4305	4305	4	1	3626	2	Y	614	613	0	2	8	5
							675	9									
02	DLQ G-10		3784	-0-	3784	8089	4	1	3198	2	Y	529	529	0	1	8	4
							582	9									
03	12155	X	4066	-0-	-8089	-0-	4	1	3480	2	Y	529	528	0			5
							582	9									
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3	1	3577	2	Y	509	507	0	1	8	6
							560	9									
05	4309	X	4240	-0-	-69	-0-	2	1	3751	2	Y	443	443	0	1	8	5
							487	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 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 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
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	45	1	2353	2	Y	233	242	1			3
							256	9									
01	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	36	1	2114	2	Y	221	221	1			3
							243	9									
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318	4711	39	1	2055	2	Y	204	201	1			6
							224	9									
03	6281	X	1570	-0-	-4711	-0-	34	1	1362	2	Y	158	159	1			5
							174	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	46	1	2738	2	Y	262	261	1			6
							288	9									
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	59	1	2926	2	Y	214	213	1			7
							235	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 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
12	6014	X	4579	-0-	-1435	-0-	269	1	3506	2	N	731	722	0	1	8	13
							804	9									
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	235	1	4409	2	N	656	661	0	2	8	6
							722	9									
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	219	1	3841	2	N	563	564	0	1	8	4
							619	9									
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	385	1	6561	2	N	741	738	0			7
							815	9									
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	257	1	4870	2	N	557	557	0	2	8	5
							613	9									
*05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	295	1	5802	2	N	637	636	0	1	8	5
							701	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 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
12	9083	X	6306	-0-	-2777	-0-	5985	2	321	9	Y	292	328	1	1	8	152
01	DLQ G-10		7133	-0-	7133	7133	6690	2	443	9	Y	403	437	1	2	8	116
02	DLQ G-10		6203	-0-	6203	13336	5816	2	387	9	Y	352	382	1	1	8	85
03	17663	X	4327	-0-	-13336	-0-	4052	2	275	9	Y	250	287	1			48
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5546	2	24	4	Y	215	184	1	1	8	78
							237	9									
05	7130	X	6408	-0-	-722	-0-	6079	2	45	4	Y	258	264	1	2	8	70
							284	9									

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
12	10571	X	9068	-0-	-1503	-0-	8493	2	575	9	Y	523	542	1	2	8	262
01	DLQ G-10		8867	-0-	8867	8867	8331	2	536	9	Y	487	582	1	3	8	164
02	DLQ G-10		7964	-0-	7964	16831	7454	2	510	9	Y	464	505	1	1	8	122
03	25298	X	8467	-0-	-16831	-0-	7920	2	547	9	Y	497	519	1			100
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7686	2	45	4	Y	401	341	1	2	8	158
							441	9									
05	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	8456	2	52	4	Y	458	474	1	3	8	139
							504	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
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
12	8680	X	6765	-0-	-1915	-0-	6333	2	432	9	Y	393	407	1	2	8	200
01	DLQ G-10		6725	-0-	6725	6725	6309	2	416	9	Y	378	448	1	3	8	127
02	DLQ G-10		6065	-0-	6065	12790	5669	2	396	9	Y	360	391	1	1	8	95
03	17077	X	4287	-0-	-12790	-0-	4001	2	286	9	Y	260	297	1			58
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5646	2	28	4	Y	231	197	1	2	8	90
							254	9									
*05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	6805	2	37	4	Y	328	323	1	2	8	93
							361	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

12	2914	X	1530	-0-	-1384	-0-	130	1	1226	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
01	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	294	1	1702	2	Y	382	381	0	1	8	3
							420	9									
02	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5168	316	1	2070	2	Y	333	333	0	1	8	2
							366	9									
03	7900	X	2732	-0-	-5168	-0-	322	1	2025	2	Y	350	350	0			2
							385	9									
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	240	1	393	2	Y	236	235	0	1	8	2
							260	9									
05	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	296	1	1294	2	Y	307	306	0	1	8	2
							338	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	217	1	851	2	Y	137	136	0			15
							151	9									
01	DLQ G-10		2201	-0-	2201	2201	387	1	1612	2	Y	184	185	0	1	8	13
							202	9									
02	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4592	339	1	1846	2	Y	187	187	0			13
							206	9									
03	7092	X	2500	-0-	-4592	-0-	449	1	1839	2	Y	193	193	0			13
							212	9									
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	370	1	1679	2	Y	152	152	0			13
							167	9									
05	2635	X	1916	-0-	-719	-0-	347	1	1398	2	Y	155	155	0			13
							171	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

12	3782	X	973	-0-	-2809	-0-	77	1	641	2	Y	232	231	0			3
							255	9									
01	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	142	1	772	2	Y	539	538	0	1	8	3
							593	9									
02	DLQ G-10		2378	-0-	2378	3885	175	1	1641	2	Y	511	511	0	1	8	2
							562	9									
03	5396	X	1511	-0-	-3885	-0-	155	1	737	2	Y	563	561	0			4
							619	9									
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	129	1	1043	2	Y	320	320	0	1	8	3
							352	9									
05	2635	X	185	-0-	-2450	-0-	1	1	12	2	Y	156	157	0			2
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5797	X	1627	-0-	-4170	-0-	6	1	1149	2	Y	429	427	0	1	8	8
							472	9									
01	DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	9	1	4168	2	Y	1399	1394	0	4	8	9
							1539	9									
02	DLQ G-10		5048	-0-	5048	10764	6	1	4049	2	Y	903	906	0	2	8	4
							993	9									
03	16020	X	5256	-0-	-10764	-0-	6	1	4302	2	Y	862	861	0			5
							948	9									
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4	1	3515	2	Y	696	695	0	2	8	4
							766	9									
05	5704	X	1319	-0-	-4385	-0-	2	1	831	2	Y	442	443	0	1	8	2
							486	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
12	2542	X	980	-0-	-1562	-0-	96	1	707	2	Y	161	160	0			6
							177	9									
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	274	1	3001	2	Y	291	291	0	1	8	5
							320	9									
02	2380	X	1536	-0-	-844	-0-	201	1	974	2	Y	328	327	0	1	8	5
							361	9									
03	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	227	1	1618	2	Y	338	338	0			5
							372	9									
04	3480	X	1266	-0-	-2214	-0-	134	1	837	2	Y	268	267	0	1	8	5
							295	9									
05	3596	X	1482	-0-	-2114	-0-	138	1	1040	2	Y	276	275	0			6
							304	9									

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
12	4216	X	2429	-0-	-1787	-0-	129	1	1885	2	Y	377	376	0	1	8	7
							415	9									
01	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	131	1	965	2	Y	329	332	0	1	8	3
							362	9									
02	DLQ G-10		3863	-0-	3863	5321	197	1	2884	2	Y	711	708	0	2	8	4
							782	9									
03	7648	X	2327	-0-	-5321	-0-	192	1	1620	2	Y	468	468	0			4
							515	9									
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	254	1	3406	2	Y	810	805	0	2	8	7
							891	9									
05	4278	X	81	-0-	-4197	-0-	28	2	53	9	Y	48	53	0			2

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
12	5456	X	4807	-0-	-649	-0-	3	1	4547	2	Y	234	235	0			3
							257	9									
01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	7440	6	1	6473	2	Y	874	871	0	2	8	4
							961	9									
02	DLQ G-10		6660	-0-	6660	14100	6	1	5674	2	Y	891	890	0	2	8	3
							980	9									
03	20657	X	6557	-0-	-14100	-0-	6	1	5645	2	Y	824	823	0			4
							906	9									
04	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5	1	6004	2	Y	802	799	0	2	8	5
							882	9									
05	7440	X	280	-0-	-7160	-0-	206	2	74	9	Y	67	71	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	3937	X	1160	-0-	-2777	-0-	219	1	631	2	Y	282	281	0	1	8	3
							310	9									
01	DLQ G-10		795	-0-	795	795	243	1	139	2	Y	375	376	0	1	8	1
							413	9									
02	DLQ G-10		2760	-0-	2760	3555	324	1	2030	2	Y	369	369	0	1	8	-0-
							406	9									
03	7181	X	3626	-0-	-3555	-0-	386	1	2758	2	Y	438	436	0			2
							482	9									
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	364	1	3226	2	Y	437	436	0	1	8	2
							481	9									
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	365	1	2606	2	Y	402	402	0	1	8	1
							442	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
12	2945	X	164	-0-	-2781	-0-	95	1	3	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
01	DLQ G-10		758	-0-	758	758	216	1	310	2	Y	211	211	0	1	8	1
							232	9									
02	DLQ G-10		645	-0-	645	1403	170	1	301	2	Y	158	158	0			1
							174	9									
03	2218	X	815	-0-	-1403	-0-	246	1	383	2	Y	169	168	0			2
							186	9									
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	272	1	1640	2	Y	221	220	0	1	8	2
							243	9									
*05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	238	1	722	2	Y	241	241	0			2
							265	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	2572	-0-	-4093	-0-	143	1	1473	2	Y	869	857	0	2	8	10
							956	9									
01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	86	1	97	2	Y	930	936	0	3	8	1
							1023	9									
02	DLQ G-10		56	-0-	56	1262	46	1	1	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	1341	X	79	-0-	-1262	-0-	52	1	2	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	173	1	1433	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	2573	X	118	-0-	-2455	-0-	87	1	2	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5849	-0-	-1684	-0-	497	1	4528	2	Y	749	743	0	1	8	14
							824	9									
01	DLQ G-10		6957	-0-	6957	6957	526	1	5415	2	Y	924	927	0	3	8	8
							1016	9									
02	DLQ G-10		5418	-0-	5418	12375	447	1	4190	2	Y	710	711	0	2	8	5
							781	9									
03	17645	X	5270	-0-	-12375	-0-	462	1	4095	2	Y	648	648	0			5
							713	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	455	1	3530	2	Y	616	614	0	2	8	5
							678	9									
05	6944	X	5055	-0-	-1889	-0-	421	1	3883	2	Y	683	683	0	1	8	4
							751	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 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
12	24211	X	20067	-0-	-4144	-0-	19001	2	1066	9	Y	969	971	1			141
01	DLQ G-10		22144	-0-	22144	22144	20893	2	1251	9	Y	1137	1203	1	2	8	73
02	DLQ G-10		19363	-0-	19363	41507	18301	2	1062	9	Y	965	987	1	1	8	50
03	62154	X	20647	-0-	-41507	-0-	19530	2	1117	9	Y	1015	1023	1			42
04	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	18579	2	165	4	Y	973	943	1	1	8	71
							1070	9									
05	22134	X	19024	-0-	-3110	-0-	17866	2	205	4	Y	866	911	1	1	8	25
							953	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 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
12	2325	X	21	-0-	-2304	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	25761	X	23550	-0-	-2211	-0-	22147	2	1403	9	Y	1275	1280	1	1	8	186
01	DLQ G-10		23572	-0-	23572	23572	22118	2	1454	9	Y	1322	1420	1	4	8	84
02	DLQ G-10		20986	-0-	20986	44558	19645	2	1341	9	Y	1219	1242	1	1	8	60
03	66429	X	21871	-0-	-44558	-0-	20544	2	1327	9	Y	1206	1219	1			47
04	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	20277	2	194	4	Y	1158	1121	1	3	8	81
							1274	9									
05	23560	X	22121	-0-	-1439	-0-	20543	2	276	4	Y	1184	1232	1	1	8	32
							1302	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 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
12	19375	X	16151	-0-	-3224	-0-	14976	2	1175	9	Y	1068	1047	1			346
01	DLQ G-10		16776	-0-	16776	16776	15487	2	1289	9	Y	1172	1320	1	1	8	197
02	DLQ G-10		14505	-0-	14505	31281	13463	2	1042	9	Y	947	1080	1			64
03	46543	X	15262	-0-	-31281	-0-	14090	2	1172	9	Y	1065	986	1			143
04	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	14146	2	179	4	Y	1067	1051	1			159
							1174	9									
*05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	15902	2	188	4	Y	1113	1113	1	1	8	158
							1224	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 #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	173	1	18182	2	Y	1104	1195	1			354
							1214	9									
01	DLQ G-10		16684	-0-	16684	16684	159	1	15572	2	Y	866	1017	1	3	8	200
							953	9									
02	DLQ G-10		14580	-0-	14580	31264	130	1	13553	2	Y	815	914	1	1	8	100
							897	9									
03	47360	X	16096	-0-	-31264	-0-	148	1	14915	2	Y	939	913	1			126
							1033	9									
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	145	1	14501	2	Y	880	871	1	1	8	134
							149	4	968	9							
05	19561	X	13726	-0-	-5835	-0-	134	1	12724	2	Y	652	710	1	2	8	74
							151	4	717	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32178	X	21784	-0-	-10394	-0-	20671	2	1113	9	Y	1012	1019	1	1	8	156
01	DLQ G-10		21596	-0-	21596	21596	20445	2	1151	9	Y	1046	1125	1	2	8	75
02	DLQ G-10		19898	-0-	19898	41494	18823	2	1075	9	Y	977	994	1	1	8	57
03	63398	X	21904	-0-	-41494	-0-	20736	2	1168	9	Y	1062	1069	1			50
04	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	17747	2	156	4	Y	909	884	1	1	8	74
							1000	9									
*05	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	21796	2	237	4	Y	1001	1038	1	1	8	36
							1101	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22599	X	19116	-0-	-3483	-0-	17843	2	1273	9	Y	1157	1122	1	1	8	175
01	DLQ G-10		19732	-0-	19732	19732	18483	2	1249	9	Y	1135	1223	1	2	8	85
02	DLQ G-10		15944	-0-	15944	35676	14928	2	1016	9	Y	924	949	1	1	8	59
03	53405	X	17729	-0-	-35676	-0-	16677	2	1052	9	Y	956	965	1			50
04	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	14747	2	145	4	Y	851	827	1	1	8	73
							936	9									
05	19747	X	17215	-0-	-2532	-0-	16054	2	203	4	Y	871	907	1			37
							958	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	17772	-0-	-2099	-0-	16230	2	1542	9	Y	1402	1337	1			444
01	DLQ G-10		18080	-0-	18080	18080	16520	2	1560	9	Y	1418	1619	1	1	8	242
02	DLQ G-10		16227	-0-	16227	34307	14851	2	1376	9	Y	1251	1408	1			85
03	50076	X	15769	-0-	-34307	-0-	14409	2	1360	9	Y	1236	1153	1			168
04	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	13313	2	188	4	Y	1110	1111	1			167
							1221	9									
05	18073	X	17194	-0-	-879	-0-	15526	2	289	4	Y	1254	1244	1	1	8	176
							1379	9									

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
12	7626	X	7119	-0-	-507	-0-	63	1	6445	2	Y	555	504	1			143
							611	9									
01	DLQ G-10		8073	-0-	8073	8073	61	1	7319	2	Y	630	624	1			149
							693	9									
02	DLQ G-10		7486	-0-	7486	15559	81	1	6749	2	Y	596	663	1	1	8	81
							656	9									
03	24294	X	8735	-0-	-15559	-0-	83	1	7958	2	Y	631	591	1			121
							694	9									
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	97	1	7647	2	Y	657	653	1	1	8	124
							723	9									
05	8277	X	7866	-0-	-411	-0-	95	1	7193	2	Y	525	539	1	2	8	108
							578	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 #: 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
12	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	230	1	24089	2	Y	1512	1544	1			459
							1663	9									
01	DLQ G-10		26015	-0-	26015	26015	244	1	23989	2	Y	1620	1730	1	5	8	344
							1782	9									
02	DLQ G-10		26390	-0-	26390	52405	234	1	24302	2	Y	1685	1825	1	1	8	203
							1854	9									
03	80441	X	28036	-0-	-52405	-0-	255	1	25768	2	Y	1830	1784	1			249
							2013	9									
04	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	245	1	24564	2	Y	1621	1619	1	3	8	248
							275	4	1783	9							
05	29233	X	27847	-0-	-1386	-0-	269	1	25490	2	Y	1565	1639	1	5	8	169
							366	4	1722	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
12	10571	X	7341	-0-	-3230	-0-	66	1	6693	2	Y	529	471	1			144
							582	9									
01	DLQ G-10		7199	-0-	7199	7199	54	1	6550	2	Y	541	546	1			139
							595	9									
02	DLQ G-10		6858	-0-	6858	14057	74	1	6205	2	Y	526	584	1	1	8	80
							579	9									
03	20398	X	6341	-0-	-14057	-0-	60	1	5769	2	Y	465	447	1			98
							512	9									
04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	87	1	6868	2	Y	629	604	1			123
							692	9									
05	7595	X	6943	-0-	-652	-0-	84	1	6312	2	Y	497	508	1	1	8	111
							547	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
12	10044	X	7953	-0-	-2091	-0-	71	1	7287	2	Y	541	495	1			152
							595	9									
01	DLQ G-10		8015	-0-	8015	8015	60	1	7269	2	Y	624	618	1			158
							686	9									
02	DLQ G-10		7775	-0-	7775	15790	84	1	7071	2	Y	564	634	1	1	8	87
							620	9									
03	24103	X	8313	-0-	-15790	-0-	78	1	7546	2	Y	626	584	1			129
							689	9									
04	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	91	1	7137	2	Y	612	615	1	1	8	125
							673	9									
05	8618	X	7222	-0-	-1396	-0-	87	1	6568	2	Y	515	525	1	2	8	113
							567	9									

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
12	11439	X	9268	-0-	-2171	-0-	84	1	8524	2	Y	600	549	1			159
							660	9									
01	DLQ G-10		9089	-0-	9089	9089	69	1	8373	2	Y	588	601	1			146
							647	9									
02	DLQ G-10		9191	-0-	9191	18280	100	1	8411	2	Y	618	678	1	2	8	84
							680	9									
03	27830	X	9550	-0-	-18280	-0-	92	1	8800	2	Y	598	566	1			116
							658	9									
04	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	112	1	8776	2	Y	685	672	1	1	8	128
							754	9									
05	10168	X	9329	-0-	-839	-0-	115	1	8620	2	Y	540	554	1	2	8	112
							594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	246	1	20834	2	Y	1188	1118	1			424
							1307	9									
01	DLQ G-10		20482	-0-	20482	20482	221	1	19096	2	Y	1059	1065	1	2	8	416
							1165	9									
02	DLQ G-10		14929	-0-	14929	35411	135	1	13741	2	Y	957	1236	1	1	8	136
							1053	9									
03	52481	X	17070	-0-	-35411	-0-	157	1	15669	2	Y	1131	1175	1			92
							1244	9									
04	21660	X	14602	-0-	-7058	-0-	145	1	13393	2	Y	967	911	1	1	8	147
							1064	9									
05	22382	X	14859	-0-	-7523	-0-	144	1	13660	2	Y	959	963	1			143
							1055	9									

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
12	8587	X	7302	-0-	-1285	-0-	6717	2	585	9	Y	532	596	1			255
01	DLQ G-10		7495	-0-	7495	7495	6900	2	595	9	Y	541	586	1			210
02	DLQ G-10		6637	-0-	6637	14132	6080	2	557	9	Y	506	530	1			186
03	20895	X	6763	-0-	-14132	-0-	6236	2	527	9	Y	479	581	1			84
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6321	2	83	4	Y	484	446	1			122
							532	9									
*05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	6739	2	79	4	Y	481	506	1	1	8	96
							529	9									

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
12	15717	X	11917	-0-	-3800	-0-	242	1	11029	2	Y	587	641	1	1	8	180
							646	9									
01	DLQ G-10		14033	-0-	14033	14033	268	1	13011	2	Y	685	722	1	1	8	142
							754	9									
02	DLQ G-10		14443	-0-	14443	28476	234	1	13050	2	Y	1054	1117	1	1	8	78
							1159	9									
03	36586	X	8110	-0-	-28476	-0-	179	1	7351	2	Y	527	557	1			48
							580	9									
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	138	1	6385	2	Y	476	451	1	1	8	72
							524	9									
05	15996	X	10356	-0-	-5640	-0-	174	1	9486	2	Y	633	678	1	1	8	26
							696	9									

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
12	8277	X	7813	-0-	-464	-0-	7173	2	640	9	Y	582	617	1			259
01	DLQ G-10		7579	-0-	7579	7579	6918	2	661	9	Y	601	636	1			224
02	DLQ G-10		6599	-0-	6599	14178	6043	2	556	9	Y	505	542	1			187
03	21270	X	7092	-0-	-14178	-0-	6549	2	543	9	Y	494	598	1			83
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6261	2	86	4	Y	516	474	1	1	8	124
							568	9									
05	7347	X	7032	-0-	-315	-0-	6401	2	86	4	Y	495	525	1	1	8	93
							545	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 #: 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
12	7285	X	7097	-0-	-188	-0-	112	1	6443	2	Y	493	423	1			255
							542	9									
01	DLQ G-10		7203	-0-	7203	7203	112	1	6548	2	Y	494	552	1			197
							543	9									
02	DLQ G-10		6082	-0-	6082	13285	103	1	5483	2	Y	451	484	1			164
							496	9									
03	20018	X	6733	-0-	-13285	-0-	117	1	6154	2	Y	420	515	1			69
							462	9									
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	112	1	5818	2	Y	507	439	1			137
							55	4	558	9							
*05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	118	1	6817	2	Y	614	636	1	1	8	114
							103	4	675	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
12	14229	X	12995	-0-	-1234	-0-	205	1	11807	2	Y	894	753	1			439
							983	9									
01	DLQ G-10		13442	-0-	13442	13442	208	1	12182	2	Y	956	1039	1			356
							1052	9									
02	DLQ G-10		10521	-0-	10521	23963	180	1	9587	2	Y	685	789	1			252
							754	9									
03	35325	X	11362	-0-	-23963	-0-	199	1	10471	2	Y	629	791	1			90
							692	9									
04	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	205	1	10654	2	Y	741	646	1			185
							86	4	815	9							
05	13454	X	13184	-0-	-270	-0-	205	1	11906	2	Y	846	887	1	1	8	143
							142	4	931	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
12	14229	X	11188	-0-	-3041	-0-	122	1	10369	2	Y	634	702	1			284
							697	9									
01	DLQ G-10		9619	-0-	9619	9619	102	1	8801	2	Y	651	660	1	2	8	273
							716	9									
02	DLQ G-10		11344	-0-	11344	20963	100	1	10242	2	Y	911	1051	1	1	8	132
							1002	9									
03	35317	X	14354	-0-	-20963	-0-	130	1	13059	2	Y	1059	1089	1			102
							1165	9									
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	124	1	11498	2	Y	914	860	1	1	8	155
							1005	9									
*05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	129	1	12248	2	Y	938	937	1			156
							1032	9									

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
12	13795	X	3679	-0-	-10116	-0-	35	1	3031	2	Y	557	556	1			214
							613	9									
01	DLQ G-10		4757	-0-	4757	4757	48	1	4193	2	Y	469	490	1	1	8	192
							516	9									
02	DLQ G-10		9690	-0-	9690	14447	87	1	8814	2	Y	717	816	1			93
							789	9									
03	25864	X	11417	-0-	-14447	-0-	104	1	10411	2	Y	820	842	1			71
							902	9									
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	115	1	10611	2	Y	821	763	1	1	8	128
							903	9									
*05	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	122	1	11527	2	Y	797	801	1			124
							877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	16213	X	14343	-0-	-1870	-0-	284	1	13029	2	Y	936	894	1	1	8	257
							1030	9									
01	DLQ G-10		13556	-0-	13556	13556	251	1	12276	2	Y	935	991	1	1	8	200
							1029	9									
02	DLQ G-10		14939	-0-	14939	28495	243	1	13526	2	Y	1064	1177	1	1	8	86
							1170	9									
03	43903	X	15408	-0-	-28495	-0-	342	1	13995	2	Y	974	970	1			90
							1071	9									
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	309	1	14294	2	Y	956	894	1	1	8	151
							1052	9									
05	16554	X	11274	-0-	-5280	-0-	190	1	10371	2	Y	648	763	1	1	8	35
							713	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
12	3255	X	1060	-0-	-2195	-0-	3	1	838	2	Y	199	200	0			1
							219	9									
01	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	3	1	2779	2	Y	474	473	0	1	8	1
							521	9									
02	DLQ G-10		2409	-0-	2409	5712	3	1	1968	2	Y	398	398	0	1	8	-0-
							438	9									
03	8202	X	2490	-0-	-5712	-0-	3	1	2055	2	Y	393	392	0			1
							432	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2	1	2483	2	Y	397	395	0	1	8	2
							437	9									
05	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	1	1	2462	2	Y	269	270	0			1
							296	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1936	2	292	9	Y	265	181	1			218
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2853	2	404	9	Y	367	355	1			230
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4252	2	556	9	Y	505	510	1			225
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	4756	2	634	9	Y	576	532	1			269
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4497	2	562	9	Y	511	538	1			242
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	4969	2	534	9	Y	485	541	1			186

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	7678	-0-	-1653	-0-	7311	2	367	9	Y	334	350	1			200
01	DLQ G-10		7170	-0-	7170	7170	6510	2	660	9	Y	600	521	1			279
02	DLQ G-10		4734	-0-	4734	11904	4231	2	503	9	Y	457	351	1			385
03	17388	X	5484	-0-	-11904	-0-	4860	2	624	9	Y	567	531	1			421
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4393	2	531	9	Y	483	549	1			355
05	7688	X	5259	-0-	-2429	-0-	4695	2	564	9	Y	513	548	1			320

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

12	2294	N	588	-0-	-1706	-0-	441	2	147	9	N	134					370
01	1922	N	874	-0-	-1048	-0-	655	2	219	9	N	199	185	1			384
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	499	2	153	9	N	139	182	1			341
03	589	N	119	-0-	-470	-0-	94	2	25	9	N	23					364
04	840	N	319	-0-	-521	-0-	212	2	1	4	N	96	179	1			281
							106	9									
05	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					281

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

12	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-	2336	2	146	9	N	133	180	1			163
01	3534	X	1720	-0-	-1814	-0-	1544	2	176	9	N	160	176	1			147
02	3192	X	2313	-0-	-879	-0-	2181	2	132	9	N	120	180	1			87
03	3348	X	1032	-0-	-2316	-0-	835	2	197	9	N	179					266
04	2910	X	1068	-0-	-1842	-0-	885	2	1	4	N	165	180	1			251
							182	9									
05	2573	X	990	-0-	-1583	-0-	813	2	1	4	N	160	179	1			232
							176	9									

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

12	3720	X	1608	-0-	-2112	-0-	1376	2	232	9	N	211	349	1			197
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					197
02	3360	X	1398	-0-	-1962	-0-	1119	2	279	9	N	254	181	1			270
03	2697	X	637	-0-	-2060	-0-	512	2	125	9	N	114	181	1			203
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	4	N	276	173	1			306
							304	9									
05	1612	X	25	-0-	-1587	-0-	25	2			N	-0-					306

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	297	185	1			240
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	70	2	238	9	N	216	346	1			110
02	476	N	366	-0-	-110	-0-	181	2	185	9	N	168	160	1			118
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	98	2	294	9	N	267	183	1			202
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	140	2	17	4	N	255	179	1			278
							281	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	197	2	5	4	N	240	360	1			158
							264	9									

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
12	1674	X	981	-0-	-693	-0-	140	1	753	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
01	DLQ G-10		216	-0-	216	216	83	1	12	2	Y	110	111	0			-0-
							121	9									
02	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4574	384	1	3755	2	Y	199	199	0			-0-
							219	9									
03	5209	X	635	-0-	-4574	-0-	385	1	60	2	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	424	1	727	2	Y	213	212	0	1	8	-0-
							234	9									
05	4836	X	1641	-0-	-3195	-0-	480	1	949	2	Y	193	193	0			-0-
							212	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
12	7440	X	6057	-0-	-1383	-0-	502	1	4575	2	Y	891	884	0	2	8	16
							980	9									
01	DLQ G-10		6301	-0-	6301	6301	519	1	4604	2	Y	1071	1075	0	3	8	9
							1178	9									
02	DLQ G-10		5923	-0-	5923	12224	505	1	4382	2	Y	942	942	0	2	8	7
							1036	9									
03	18049	X	5825	-0-	-12224	-0-	552	1	4214	2	Y	963	961	0			9
							1059	9									
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	545	1	4086	2	Y	1001	998	0	3	8	9
							1101	9									
05	6572	X	5344	-0-	-1228	-0-	554	1	3763	2	Y	934	934	0	2	8	7
							1027	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
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	586	1	4111	2	Y	581	575	0	1	8	10
							639	9									
01	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	326	1	1321	2	Y	447	452	0	1	8	4
							492	9									
02	DLQ G-10		3668	-0-	3668	5807	411	1	2502	2	Y	686	684	0	2	8	4
							755	9									
03	9131	X	3324	-0-	-5807	-0-	368	1	2402	2	Y	504	504	0			4
							554	9									
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	372	1	1767	2	Y	422	421	0	1	8	4
							464	9									
05	5332	X	3265	-0-	-2067	-0-	399	1	2413	2	Y	412	412	0	1	8	3
							453	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
12	7595	X	6289	-0-	-1306	-0-	700	1	4481	2	Y	1007	998	0	2	8	19
							1108	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	0			4
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	2	10	9	Y	9	9	0			4
03	7072	X	7061	-0-	-11	-0-	634	1	4881	2	Y	1405	1397	0			12
							1546	9									
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	702	1	6023	2	Y	1365	1361	0	4	8	12
							1502	9									
*05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	669	1	5005	2	Y	1084	1086	0	2	8	8
							1192	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
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	2	7	0			-0-
01 DLQ G-10			6792	-0-	6792	6792	617	1	4402	2	Y	1612	1598	0	4	8	10
							1773	9									
02 DLQ G-10			3977	-0-	3977	10769	384	1	2610	2	Y	894	898	0	2	8	4
							983	9									
03	13251	X	2482	-0-	-10769	-0-	394	1	1277	2	Y	737	736	0			5
							811	9									
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	405	1	1067	2	Y	617	616	0	2	8	4
							679	9									
05	6789	X	4838	-0-	-1951	-0-	683	1	3151	2	Y	913	910	0	2	8	5
							1004	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

12	2449	X	1345	-0-	-1104	-0-	1266	2	79	9	N	72					287
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2679	2	264	9	N	240	360	1			167
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1075	2	74	9	N	67					234
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2690	2	144	9	N	131	165	1	2	8	198
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2342	2	1	4	N	124	170	1			152
							136	9									
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	4	N	99	174	1			77
							109	9									

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1763	2	218	9	N	198	180	1			214
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1760	2	180	9	N	164	181	1			197
02	1568	N	1346	-0-	-222	-0-	1221	2	125	9	N	114	184	1			127
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1849	2	140	9	N	127	180	1			74
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1828	2	16	4	N	119					193
							131	9									
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	4	N	149	182	1			160
							164	9									

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

12	8339	X	4615	-0-	-3724	-0-	1	1	4538	2	Y	69	74	0			1
							76	9									
01 DLQ G-10			5077	-0-	5077	5077	2	1	4778	2	Y	270	269	0	1	8	1
							297	9									
02 DLQ G-10			5660	-0-	5660	10737	4	1	4987	2	Y	608	606	0	1	8	2
							669	9									
03	22116	X	11379	-0-	-10737	-0-	8	1	10166	2	Y	1095	1091	0			6
							1205	9									
04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	4	1	9065	2	Y	670	670	0	2	8	4
							737	9									
05	6262	X	2668	-0-	-3594	-0-	4	1	1562	2	Y	1002	1000	0	2	8	4
							1102	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	461	-0-	-1585	-0-	312	1	149	9	Y	135	284	0	1	8	160
01 DLQ G-10			1788	-0-	1788	1788	458	1	1114	2	Y	196	41	0			315
							216	9									
02 DLQ G-10			863	-0-	863	2651	330	1	399	2	Y	122	255	0	1	8	181
							134	9									
03	1700	N	1983	-0-	283	2934	526	1	1142	2	Y	286	393	0			74
							315	9									
04	3000	N	1359	-0-	-1641	1293	480	1	672	2	Y	188	37	0			225
							207	9									
*05	3100	N	2558	-0-	-542	751	500	1	1748	2	Y	282	353	0	1	8	153
							310	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

12	403	X	170	-0-	-233	-0-	169	1	1	9	Y	1	4	0			-0-
01 DLQ G-10			456	-0-	456	456	449	1	1	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02 DLQ G-10			1291	-0-	1291	1747	324	1	956	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	2067	X	320	-0-	-1747	-0-	314	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	425	1	4121	2	Y	2486	2448	0	7	8	33
							2735	9									
01 DLQ G-10			7987	-0-	7987	7987	566	1	6222	2	Y	1090	1118	0	3	8	2
							1199	9									
02 DLQ G-10			6850	-0-	6850	14837	442	1	5003	2	Y	1277	1275	0	3	8	1
							1405	9									
03	22489	X	7652	-0-	-14837	-0-	433	1	5100	2	Y	1926	1920	0			7
							2119	9									
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	394	1	5111	2	Y	632	637	0	2	8	-0-
							695	9									
05	7998	X	5638	-0-	-2360	-0-	374	1	4575	2	Y	626	625	0	1	8	-0-
							689	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

12	7347	X	3383	-0-	-3964	-0-	6	1	2950	2	Y	388	386	0	1	8	11
							427	9									
01 DLQ G-10			7509	-0-	7509	7509	2	1	7110	2	Y	361	364	0	1	8	7
							397	9									
02 DLQ G-10			5651	-0-	5651	13160	3	1	5113	2	Y	486	485	0	1	8	7
							535	9									
03	21331	X	8171	-0-	-13160	-0-	6	1	7364	2	Y	728	725	0			10
							801	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	2	1	5957	2	Y	424	425	0	1	8	8
							466	9									
05	7502	X	5952	-0-	-1550	-0-	1	1	5683	2	Y	244	245	0			7
							268	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
12	5580	X	4659	-0-	-921	-0-	343 536	1 9	3780	2	Y	487	482	0	1	8	10
01	DLQ G-10		4256	-0-	4256	4256	331 506	1 9	3419	2	Y	460	463	0	1	8	6
02	DLQ G-10		4440	-0-	4440	8696	351 460	1 9	3629	2	Y	418	419	0	1	8	4
03	12995	X	4299	-0-	-8696	-0-	370 464	1 9	3465	2	Y	422	421	0			5
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	364 507	1 9	3830	2	Y	461	460	0	1	8	5
05	4929	X	3833	-0-	-1096	-0-	328 473	1 9	3032	2	Y	430	430	0	1	8	4

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
12	5921	X	4137	-0-	-1784	-0-	309 366	1 9	3462	2	Y	333	331	0	1	8	1
01	DLQ G-10		4797	-0-	4797	4797	357 436	1 9	4004	2	Y	396	396	0	1	8	-0-
02	DLQ G-10		4242	-0-	4242	9039	314 386	1 9	3542	2	Y	351	350	0	1	8	-0-
03	13141	X	4102	-0-	-9039	-0-	322 386	1 9	3394	2	Y	351	350	0			1
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	323 409	1 9	3683	2	Y	372	371	0	1	8	1
05	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	289 365	1 9	2835	2	Y	332	332	0	1	8	-0-

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
12	17143	X	13657	-0-	-3486	-0-	90 1019	1 9	12548	2	Y	926	811	1			279
01	DLQ G-10		13420	-0-	13420	13420	80 1027	1 9	12313	2	Y	934	1052	1	1	8	160
02	DLQ G-10		12162	-0-	12162	25582	72 947	1 9	11143	2	Y	861	935	1	1	8	85
03	38713	X	13131	-0-	-25582	-0-	71 970	1 9	12090	2	Y	882	841	1			126
04	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	89 876	1 9	11088	2	Y	796	864	1	1	8	57
05	13671	X	11648	-0-	-2023	-0-	90 736	1 9	10822	2	Y	669	647	1	2	8	77

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
12	18662	X	10969	-0-	-7693	-0-	74 738	1 9	10157	2	Y	671	607	1			212
01	DLQ G-10		12175	-0-	12175	12175	74 875	1 9	11226	2	Y	795	869	1	1	8	137
02	DLQ G-10		9842	-0-	9842	22017	59 699	1 9	9084	2	Y	635	704	1			68
03	30146	X	8129	-0-	-22017	-0-	45 503	1 9	7581	2	Y	457	455	1			70
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	70 650	1 9	8703	2	Y	591	615	1			46
05	12183	X	9444	-0-	-2739	-0-	73 653	1 9	8718	2	Y	594	565	1	1	8	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10616	-0-	-1536	-0-	71	1	9848	2	Y	634	568	1			209
							697	9									
01	DLQ G-10		11729	-0-	11729	11729	71	1	10792	2	Y	787	851	1			145
							866	9									
02	DLQ G-10		10095	-0-	10095	21824	60	1	9305	2	Y	664	727	1			82
							730	9									
03	32591	X	10767	-0-	-21824	-0-	58	1	9944	2	Y	695	662	1			115
							765	9									
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	71	1	8889	2	Y	642	693	1			64
							706	9									
05	11718	X	9093	-0-	-2625	-0-	70	1	8399	2	Y	567	545	1			86
							624	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	79	1	10871	2	Y	750	668	1			233
							825	9									
01	DLQ G-10		11158	-0-	11158	11158	67	1	10221	2	Y	791	885	1	1	8	138
							870	9									
02	DLQ G-10		10602	-0-	10602	21760	63	1	9732	2	Y	734	796	1	1	8	75
							807	9									
03	35422	X	13662	-0-	-21760	-0-	75	1	12678	2	Y	826	781	1			120
							909	9									
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	87	1	10897	2	Y	734	797	1	1	8	56
							807	9									
05	11780	X	11505	-0-	-275	-0-	89	1	10675	2	Y	674	647	1	1	8	82
							741	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 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
12	12276	X	9980	-0-	-2296	-0-	65	1	9103	2	Y	738	649	1			231
							812	9									
01	DLQ G-10		11174	-0-	11174	11174	66	1	10153	2	Y	868	946	1	1	8	152
							955	9									
02	DLQ G-10		10086	-0-	10086	21260	59	1	9168	2	Y	781	847	1	1	8	85
							859	9									
03	31268	X	10008	-0-	-21260	-0-	54	1	9153	2	Y	728	700	1			113
							801	9									
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	78	1	9771	2	Y	784	832	1	1	8	64
							862	9									
05	11160	X	10682	-0-	-478	-0-	81	1	9824	2	Y	706	677	1	2	8	91
							777	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 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
12	9207	X	8313	-0-	-894	-0-	163	1	7505	2	Y	586	574	1			170
							645	9									
01	DLQ G-10		8846	-0-	8846	8846	162	1	7949	2	Y	668	693	1	1	8	144
							735	9									
02	DLQ G-10		7373	-0-	7373	16219	118	1	6613	2	Y	584	673	1	1	8	54
							642	9									
03	23912	X	7693	-0-	-16219	-0-	168	1	6918	2	Y	552	551	1			55
							607	9									
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	115	1	5337	2	Y	439	418	1			76
							483	9									
05	8835	X	4042	-0-	-4793	-0-	63	1	3514	2	Y	423	471	1	1	8	27
							465	9									

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
12	4402	X	2815	-0-	-1587	-0-	5	1	2465	2	Y	314	312	0	1	8	11
							345	9									
01	DLQ G-10		831	-0-	831	831	4	1	254	2	Y	521	521	0	1	8	10
							573	9									
02	DLQ G-10		5823	-0-	5823	6654	4	1	5273	2	Y	496	496	0	1	8	9
							546	9									
03	9784	X	3130	-0-	-6654	-0-	3	1	2713	2	Y	376	376	0			9
							414	9									
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	2	Y	616	612	0	2	8	11
							678	9									
05	6448	X	139	-0-	-6309	-0-	9	2	130	9	Y	118	122	0			7

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
12	5611	X	4092	-0-	-1519	-0-	367	1	3483	2	Y	220	219	0			7
							242	9									
01	DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569	434	1	3819	2	Y	287	288	0	1	8	5
							316	9									
02	DLQ G-10		2977	-0-	2977	7546	353	1	2363	2	Y	237	237	0	1	8	4
							261	9									
03	12750	X	5204	-0-	-7546	-0-	468	1	4343	2	Y	357	356	0			5
							393	9									
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	449	1	4670	2	Y	345	343	0	1	8	6
							380	9									
*05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	459	1	4920	2	Y	276	276	0			6
							304	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
12	5642	X	5145	-0-	-497	-0-	356	1	3874	2	Y	832	825	0	2	8	9
							915	9									
01	DLQ G-10		6021	-0-	6021	6021	414	1	4539	2	Y	971	975	0	3	8	2
							1068	9									
02	DLQ G-10		5635	-0-	5635	11656	362	1	4313	2	Y	873	873	0	2	8	-0-
							960	9									
03	17275	X	5619	-0-	-11656	-0-	377	1	4232	2	Y	918	916	0			2
							1010	9									
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	327	1	3590	2	Y	879	876	0	2	8	3
							967	9									
05	6231	X	4899	-0-	-1332	-0-	337	1	3619	2	Y	857	857	0	2	8	1
							943	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
12	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	208	1	1233	2	Y	358	355	0	1	8	8
							394	9									
01	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	219	1	616	2	Y	285	288	0	1	8	4
							314	9									
02	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2313	185	1	674	2	Y	277	277	0	1	8	3
							305	9									
03	1700	N	663	-0-	-1037	1276	160	1	239	2	Y	240	240	0			3
							264	9									
04	1754	N	478	-0-	-1276	-0-	175	1	44	2	Y	235	234	0	1	8	3
							259	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	195	1	401	2	Y	258	258	0			3
							284	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	12	1	623	2	Y	854	843	0	2	8	15
							939	9									
01	DLQ G-10		1217	-0-	1217	1217	4	1	593	2	Y	564	572	0	2	8	5
							620	9									
02	DLQ G-10		213	-0-	213	1430	1	1	13	2	Y	181	183	0			3
							199	9									
03	3755	X	2325	-0-	-1430	-0-	2	1	1983	2	Y	309	308	0			4
							340	9									
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	162	162	0			4
							178	9									
05	1581	X	294	-0-	-1287	-0-	1	1	19	2	Y	249	249	0			4
							274	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4719	-0-	-2473	-0-	2	1	4562	2	Y	141	141	0			4
							155	9									
01	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	3	1	2450	2	Y	511	509	0	1	8	5
							562	9									
02	DLQ G-10		3999	-0-	3999	7014	4	1	3392	2	Y	548	547	0	1	8	5
							603	9									
03	8270	X	1256	-0-	-7014	-0-	2	1	936	2	Y	289	290	0			4
							318	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	4	1	2832	2	Y	640	636	0	2	8	6
							704	9									
05	4712	X	731	-0-	-3981	-0-	3	1	48	2	Y	618	618	0	1	8	5
							680	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2770	-0-	-1818	-0-	206	1	2272	2	Y	265	182	1			210
							292	9									
01	DLQ G-10		2708	-0-	2708	2708	256	1	2113	2	Y	308	351	1			167
							339	9									
02	DLQ G-10		2706	-0-	2706	5414	241	1	2155	2	Y	282	361	1	3	8	85
							310	9									
03	7847	X	2433	-0-	-5414	-0-	199	1	1892	2	Y	311	178	1	3	8	215
							342	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	237	1	2312	2	Y	252	178	1			289
							277	9									
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	228	1	2536	2	Y	283	366	1	1	8	205
							311	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	525	2	373	9	N	339	356	1	1	8	123
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	564	2	372	9	N	338	327	1			134
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	505	2	336	9	N	305	343	1	1	8	95
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	539	2	389	9	N	354	343	1	2	8	104
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	557	2	24	4	N	327	176	1			255
							360	9									
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	538	2	7	4	N	339	341	1	1	8	252
							373	9									

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
12	3441	X	2569	-0-	-872	-0-	211	1	2120	2	Y	216	213	0			5
							238	9									
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	94	1	3	2	Y	26	29	0			2
							29	9									
02	DLQ G-10		442	-0-	442	568	127	1	298	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	709	X	141	-0-	-568	-0-	129	1	1	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	Y	1	1	0			3
05	2573	X	155	-0-	-2418	-0-	121	1	2	2	Y	29	28	0			4
							32	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
12	4061	X	276	-0-	-3785	-0-	92	1	7	2	Y	161	161	0			5
							177	9									
01	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	190	1	1716	2	Y	348	348	0	1	8	4
							383	9									
02	DLQ G-10		458	-0-	458	2747	143	1	19	2	Y	269	270	0	1	8	2
							296	9									
03	4162	X	1415	-0-	-2747	-0-	173	1	816	2	Y	387	386	0			3
							426	9									
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	202	1	2564	2	Y	384	383	0	1	8	3
							422	9									
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	227	1	2581	2	Y	382	382	0	1	8	2
							420	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
12	9455	X	4849	-0-	-4606	-0-	10	1	4121	2	Y	653	651	0	1	8	11
							718	9									
01	DLQ G-10		4119	-0-	4119	4119	3	1	3586	2	Y	482	488	0	1	8	4
							530	9									
02	DLQ G-10		6456	-0-	6456	10575	6	1	5504	2	Y	860	857	0	2	8	5
							946	9									
03	12921	X	2346	-0-	-10575	-0-	5	1	1637	2	Y	640	640	0			5
							704	9									
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	3	1	4831	2	Y	577	576	0	2	8	4
							635	9									
*05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	2	1	7590	2	Y	452	453	0	1	8	2
							497	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5363	-0-	-1953	-0-	223	1	4791	2	Y	317	315	0	1	8	5
							349	9									
01	DLQ G-10		6882	-0-	6882	6882	335	1	5954	2	Y	539	539	0	1	8	4
							593	9									
02	DLQ G-10		5883	-0-	5883	12765	292	1	5203	2	Y	353	354	0	1	8	2
							388	9									
03	18977	X	6212	-0-	-12765	-0-	304	1	5466	2	Y	402	402	0			2
							442	9									
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	247	1	3880	2	Y	350	349	0	1	8	2
							385	9									
05	6882	X	6595	-0-	-287	-0-	321	1	5749	2	Y	477	476	0	1	8	2
							525	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	256	1	4784	2	Y	294	291	0	1	8	7
							323	9									
01	DLQ G-10		3174	-0-	3174	3174	300	1	2497	2	Y	343	345	0	1	8	4
							377	9									
02	DLQ G-10		2417	-0-	2417	5591	260	1	1867	2	Y	264	265	0	1	8	2
							290	9									
03	8004	X	2413	-0-	-5591	-0-	283	1	1886	2	Y	222	222	0			2
							244	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	272	1	2221	2	Y	229	228	0	1	8	2
							252	9									
05	5363	X	1410	-0-	-3953	-0-	206	1	991	2	Y	194	195	0			1
							213	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	239	1	4156	2	Y	428	425	0	1	8	3
							471	9									
01	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	230	1	2877	2	Y	319	321	0	1	8	-0-
							351	9									
02	DLQ G-10		2886	-0-	2886	6344	189	1	2232	2	Y	423	422	0	1	8	-0-
							465	9									
03	9059	X	2715	-0-	-6344	-0-	215	1	2020	2	Y	436	435	0			1
							480	9									
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	143	1	707	2	Y	306	306	0	1	8	-0-
							337	9									
05	4867	X	3391	-0-	-1476	-0-	223	1	2554	2	Y	558	556	0	1	8	1
							614	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	3635	-0-	-2565	-0-	6	1	3164	2	Y	423	421	0	1	8	4
							465	9									
01	DLQ G-10		5128	-0-	5128	5128	4	1	4431	2	Y	630	631	0	2	8	1
							693	9									
02	DLQ G-10		4285	-0-	4285	9413	3	1	3745	2	Y	488	488	0	1	8	-0-
							537	9									
03	14266	X	4853	-0-	-9413	-0-	4	1	4257	2	Y	538	537	0			1
							592	9									
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	3	1	3980	2	Y	504	503	0	1	8	1
							554	9									
05	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	2	1	3946	2	Y	500	500	0	1	8	-0-
							550	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
12	5549	X	4584	-0-	-965	-0-	235 402	1 9	3947	2	Y	365	363	0	1	8	5
01	DLQ G-10		6278	-0-	6278	6278	345 663	1 9	5270	2	Y	603	603	0	2	8	3
02	DLQ G-10		4670	-0-	4670	10948	240 521	1 9	3909	2	Y	474	475	0	1	8	1
03	16449	X	5501	-0-	-10948	-0-	287 560	1 9	4654	2	Y	509	507	0			3
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	287 590	1 9	4967	2	Y	536	534	0	1	8	4
05	6293	X	4624	-0-	-1669	-0-	235 503	1 9	3886	2	Y	457	457	0	1	8	3

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
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	301 754	1 9	5731	2	Y	685	679	0	1	8	7
01	DLQ G-10		6868	-0-	6868	6868	344 872	1 9	5652	2	Y	793	796	0	2	8	2
02	DLQ G-10		5259	-0-	5259	12127	295 675	1 9	4289	2	Y	614	614	0	1	8	1
03	16936	X	4809	-0-	-12127	-0-	297 615	1 9	3897	2	Y	559	559	0			1
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	278 619	1 9	3786	2	Y	563	561	0	2	8	1
05	6882	X	2791	-0-	-4091	-0-	292 664	1 9	1835	2	Y	604	603	0	1	8	1

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
12	11315	X	6311	-0-	-5004	-0-	274 845	1 9	5192	2	Y	768	761	0	1	8	11
01	DLQ G-10		9988	-0-	9988	9988	433 1467	1 9	8088	2	Y	1334	1334	0	4	8	7
02	DLQ G-10		8554	-0-	8554	18542	377 1157	1 9	7020	2	Y	1052	1053	0	3	8	3
03	28505	X	9963	-0-	-18542	-0-	464 1328	1 9	8171	2	Y	1207	1205	0			5
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	424 1315	1 9	7780	2	Y	1195	1192	0	3	8	5
05	9982	X	5897	-0-	-4085	-0-	268 1946	1 9	3683	2	Y	1769	1765	0	3	8	6

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
12	4526	X	1775	-0-	-2751	-0-	5 382	1 9	1388	2	Y	347	343	0	1	8	7
01	DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	3 486	1 9	2527	2	Y	442	444	0	1	8	4
02	DLQ G-10		1210	-0-	1210	4226	2 227	1 9	981	2	Y	206	208	0			2
03	7330	X	3104	-0-	-4226	-0-	4 501	1 9	2599	2	Y	455	453	0			4
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1 235	1 9	1516	2	Y	214	214	0	1	8	3
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1 144	1 9	3114	2	Y	131	131	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M 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
12	6293	X	2552	-0-		-3741	-0-		90	1	2288	2	Y	158	165	1			12
									174	9									
01	DLQ G-10		5346	-0-		5346	5346		177	1	4825	2	Y	313	311	1	1	8	13
									344	9									
02	DLQ G-10		4252	-0-		4252	9598		152	1	3840	2	Y	236	234	1			15
									260	9									
03	14606	X	5008	-0-		-9598	-0-		174	1	4549	2	Y	259	261	1			13
									285	9									
04	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-		164	1	5313	2	Y	255	254	1			14
									281	9									
*05	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-		221	1	5725	2	Y	263	261	1			16
									289	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

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
12	5580	X	4523	-0-		-1057	-0-		89	1	4210	2	Y	204	103	1	1	8	201
									224	9									
01	DLQ G-10		5196	-0-		5196	5196		103	1	4803	2	Y	264	212	1			253
									290	9									
02	DLQ G-10		3478	-0-		3478	8674		78	1	3093	2	Y	279	460	1			72
									307	9									
03	13463	X	4789	-0-		-8674	-0-		106	1	4411	2	Y	247	203	1			116
									272	9									
04	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-		97	1	4330	2	Y	254	301	1	1	8	68
									279	9									
05	5208	X	4742	-0-		-466	-0-		100	1	4389	2	Y	230	205	1	1	8	92
									253	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

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
12	8587	X	4529	-0-		-4058	-0-		91	1	4256	2	Y	165	92	1			182
									182	9									
01	DLQ G-10		5467	-0-		5467	5467		110	1	5108	2	Y	226	184	1			224
									249	9									
02	DLQ G-10		3829	-0-		3829	9296		87	1	3446	2	Y	269	423	1			70
									296	9									
03	14506	X	5210	-0-		-9296	-0-		116	1	4839	2	Y	232	191	1			111
									255	9									
04	5140	X	5140	-0-		-0-	-0-		106	1	4772	2	Y	238	282	1			67
									262	9									
05	5456	X	4907	-0-		-549	-0-		105	1	4575	2	Y	206	185	1			88
									227	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

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
12	7967	X	6760	-0-		-1207	-0-		133	1	6256	2	Y	337	176	1	1	8	313
									371	9									
01	DLQ G-10		7836	-0-		7836	7836		156	1	7222	2	Y	416	345	1	1	8	383
									458	9									
02	DLQ G-10		5454	-0-		5454	13290		121	1	4825	2	Y	462	756	1			89
									508	9									
03	20723	X	7433	-0-		-13290	-0-		163	1	6834	2	Y	396	329	1			156
									436	9									
04	7387	X	7387	-0-		-0-	-0-		152	1	6794	2	Y	401	478	1	1	8	78
									441	9									
05	7843	X	7407	-0-		-436	-0-		157	1	6843	2	Y	370	329	1	1	8	118
									407	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	3964	-0-	-3507	-0-	134	1	3647	2	Y	166	314	1	3	8	101
							183	9									
01	DLQ G-10		6309	-0-	6309	6309	180	1	5714	2	Y	377	331	1	12	8	135
							415	9									
02	DLQ G-10		5228	-0-	5228	11537	159	1	4796	2	Y	248	299	1	3	8	81
							273	9									
03	16899	X	5362	-0-	-11537	-0-	167	1	4876	2	Y	290	309	1			62
							319	9									
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	72	1	2598	2	Y	112	109	1	2	8	63
							18	4	123	9							
05	6324	X	530	-0-	-5794	-0-	16	1	493	2	Y	17	48	1	1	8	31
							2	4	19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8461	-0-	-591	-0-	274	1	7476	2	Y	646	738	1	6	8	221
							711	9									
01	DLQ G-10		8051	-0-	8051	8051	228	1	7253	2	Y	518	520	1	18	8	201
							570	9									
02	DLQ G-10		6841	-0-	6841	14892	209	1	6269	2	Y	330	422	1	5	8	104
							363	9									
03	22579	X	7687	-0-	-14892	-0-	241	1	7024	2	Y	384	415	1			73
							422	9									
04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	323	1	11601	2	Y	610	441	1	9	8	233
							102	4	671	9							
*05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	392	1	12402	2	Y	541	496	1	14	8	264
							90	4	595	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8773	-0-	-186	-0-	313	1	8013	2	Y	406	416	1			27
							447	9									
01	DLQ G-10		6541	-0-	6541	6541	217	1	5929	2	Y	359	368	1	1	8	17
							395	9									
02	DLQ G-10		5883	-0-	5883	12424	212	1	5345	2	Y	296	293	1			20
							326	9									
03	19004	X	6580	-0-	-12424	-0-	229	1	6014	2	Y	306	309	1			17
							337	9									
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	226	1	7302	2	Y	324	321	1	1	8	19
							356	9									
05	8618	X	5110	-0-	-3508	-0-	182	1	4722	2	Y	187	191	1			15
							206	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	221	1	2241	2	N	492	504	1	1	8	89
							541	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	297	1	2628	2	N	446	411	1			124
							491	9									
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	207	1	2470	2	N	533	566	1			91
							586	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	230	1	2721	2	N	564	543	1			112
							620	9									
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	254	1	2990	2	N	277	349	1			40
							5	4	305	9							
*05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	268	1	2506	2	N	483	423	1			100
							6	4	531	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
12	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	1702	2	250	9	Y	227	223	0	3	1	7
01 DLQ G-10			2452	-0-	2452	2452	2153	2	299	9	Y	272	267	0	4	1	8
02 DLQ G-10			3484	-0-	3484	5936	3189	2	295	9	Y	268	266	0	2	1	8
03	9533	X	3597	-0-	-5936	-0-	3228	2	369	9	Y	335	333	0	2	1	8
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2007	2	204	9	Y	185	139	0	48	1	6
05	3844	X	2138	-0-	-1706	-0-	1851	2	287	9	Y	261	260	0			7

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

12	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	270	1	1457	2	Y	260	193	1			97
							286	9									
01 DLQ G-10			1666	-0-	1666	1666	224	1	1170	2	Y	247	265	1			79
							272	9									
02 DLQ G-10			1725	-0-	1725	3391	307	1	1058	2	Y	327	312	1			94
							360	9									
03	3748	X	357	-0-	-3391	-0-	226	1	32	2	Y	90	138	1			46
							99	9									
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	199	1	512	2	Y	207	199	1			54
							19	4	228	9							
05	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	215	1	1057	2	Y	178	168	1			64
							7	4	196	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

12	12028	X	9336	-0-	-2692	-0-	467	1	8111	2	Y	689	683	0	1	8	12
							758	9									
01 DLQ G-10			5272	-0-	5272	5272	405	1	4288	2	Y	526	532	0	1	8	5
							579	9									
02 DLQ G-10			6217	-0-	6217	11489	440	1	5083	2	Y	631	630	0	2	8	4
							694	9									
03	17426	X	5937	-0-	-11489	-0-	486	1	4820	2	Y	574	573	0			5
							631	9									
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	368	1	4589	2	Y	518	517	0	1	8	5
							570	9									
05	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	496	1	7179	2	Y	975	972	0	2	8	6
							1073	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	312	1	5819	2	Y	443	439	0	1	8	6
							487	9									
01 DLQ G-10			4002	-0-	4002	4002	263	1	3215	2	Y	476	479	0	1	8	2
							524	9									
02 DLQ G-10			4681	-0-	4681	8683	275	1	3871	2	Y	486	485	0	1	8	2
							535	9									
03	11506	X	2823	-0-	-8683	-0-	214	1	2139	2	Y	427	426	0			3
							470	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	251	1	2912	2	Y	489	487	0	1	8	4
							538	9									
05	6603	X	3877	-0-	-2726	-0-	255	1	3149	2	Y	430	430	0	1	8	3
							473	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	4058	-0-	-6110	-0-	269	1	3164	2	Y	568	565	0	1	8	7
							625	9									
01	DLQ G-10		8380	-0-	8380	8380	525	1	6801	2	Y	958	959	0	3	8	3
							1054	9									
02	DLQ G-10		9651	-0-	9651	18031	494	1	8103	2	Y	958	957	0	2	8	2
							1054	9									
03	28577	X	10546	-0-	-18031	-0-	479	1	9020	2	Y	952	950	0			4
							1047	9									
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	469	1	8892	2	Y	971	967	0	3	8	5
							1068	9									
*05	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	482	1	9346	2	Y	1113	1112	0	2	8	4
							1224	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3376	-0-	-561	-0-	303	1	2184	2	Y	808	803	0	2	8	9
							889	9									
01	DLQ G-10		2278	-0-	2278	2278	238	1	1324	2	Y	651	658	0	2	8	-0-
							716	9									
02	DLQ G-10		4753	-0-	4753	7031	427	1	3130	2	Y	1087	1084	0	3	8	-0-
							1196	9									
03	12440	X	5409	-0-	-7031	-0-	376	1	3754	2	Y	1163	1161	0			2
							1279	9									
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	308	1	2753	2	Y	1316	1311	0	4	8	3
							1448	9									
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	345	1	3268	2	Y	1791	1787	0	3	8	4
							1970	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	346	1	5214	2	Y	593	586	0	1	8	7
							652	9									
01	DLQ G-10		11416	-0-	11416	11416	689	1	10174	2	Y	503	508	0	1	8	1
							553	9									
02	DLQ G-10		9382	-0-	9382	20798	553	1	8068	2	Y	692	691	0	2	8	-0-
							761	9									
03	30005	X	9207	-0-	-20798	-0-	534	1	7914	2	Y	690	688	0			2
							759	9									
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	481	1	6252	2	Y	498	497	0	1	8	2
							548	9									
05	11408	X	6140	-0-	-5268	-0-	449	1	5159	2	Y	484	484	0	1	8	1
							532	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	642	1	11553	2	Y	550	547	0	1	8	6
							605	9									
01	DLQ G-10		8994	-0-	8994	8994	585	1	7653	2	Y	687	689	0	2	8	2
							756	9									
02	DLQ G-10		8574	-0-	8574	17568	499	1	7363	2	Y	647	646	0	2	8	1
							712	9									
03	25558	X	7990	-0-	-17568	-0-	482	1	6844	2	Y	604	603	0			2
							664	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	463	1	6892	2	Y	600	598	0	2	8	2
							660	9									
05	12803	X	8438	-0-	-4365	-0-	471	1	7285	2	Y	620	620	0	1	8	1
							682	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
12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	430	1	8071	2	Y	473	468	0	1	8	8
							520	9									
01	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	238	1	2295	2	Y	255	260	0	1	8	2
							281	9									
02	DLQ G-10		2432	-0-	2432	5246	221	1	1850	2	Y	328	328	0	1	8	1
							361	9									
03	9997	X	4751	-0-	-5246	-0-	359	1	3838	2	Y	504	502	0			3
							554	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	347	1	3714	2	Y	451	450	0	1	8	3
							496	9									
05	9021	X	3689	-0-	-5332	-0-	320	1	2943	2	Y	387	387	0	1	8	2
							426	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
12	10788	X	4897	-0-	-5891	-0-	310	1	4224	2	Y	330	329	0	1	8	5
							363	9									
01	DLQ G-10		9756	-0-	9756	9756	610	1	8407	2	Y	672	671	0	2	8	4
							739	9									
02	DLQ G-10		8460	-0-	8460	18216	431	1	7361	2	Y	607	607	0	1	8	3
							668	9									
03	26736	X	8520	-0-	-18216	-0-	428	1	7401	2	Y	628	626	0			5
							691	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	440	1	6902	2	Y	600	599	0	2	8	4
							660	9									
05	9765	X	7876	-0-	-1889	-0-	434	1	6782	2	Y	600	600	0	1	8	3
							660	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
12	1984	N	197	-0-	-1787	-0-	126	1	3	2	Y	62	62	0			3
							68	9									
01	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	218	1	836	2	Y	123	123	0			3
							135	9									
02	DLQ G-10		3237	-0-	3237	4426	333	1	2641	2	Y	239	238	0	1	8	3
							263	9									
03	6314	X	1888	-0-	-4426	-0-	288	1	1363	2	Y	215	215	0			3
							237	9									
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	278	1	2031	2	Y	176	175	0			4
							194	9									
05	3596	X	2084	-0-	-1512	-0-	284	1	1585	2	Y	195	195	0			4
							215	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
12	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	2894	2	391	9	Y	355	349	0	5	1	7
01	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	2333	2	310	9	Y	282	277	0	5	1	7
02	DLQ G-10		3236	-0-	3236	5879	2858	2	378	9	Y	344	340	0	3	1	8
03	9793	X	3914	-0-	-5879	-0-	3523	2	391	9	Y	355	353	0	2	1	8
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2931	2	332	9	Y	302	251	0	52	1	7
05	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	2941	2	343	9	Y	312	311	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
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	117	1	1190	2	N	327	312	1			55
							360	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	172	1	1521	2	N	324	291	1			88
							356	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	N	387	409	1			66
							426	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	2	N	372	363	1			75
							409	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	1750	2	N	282	319	1			38
							5	4	310	9							
05	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	157	1	1467	2	N	431	378	1			91
							17	4	474	9							

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
12	6603	X	6002	-0-	-601	-0-	5597	2	405	9	Y	368	404	1	1	8	53
01 DLQ G-10			5557	-0-	5557	5557	5186	2	371	9	Y	337	311	1			79
02 DLQ G-10			5104	-0-	5104	10661	4744	2	360	9	Y	327	313	1			93
03	15896	X	5235	-0-	-10661	-0-	4859	2	376	9	Y	342	313	1			122
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	4	Y	383	428	1			77
							421	9									
05	6014	X	5218	-0-	-796	-0-	4788	2	19	4	Y	374	346	1			105
							411	9									

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
12	10695	X	4596	-0-	-6099	-0-	332	1	3757	2	Y	461	459	0	1	8	5
							507	9									
01 DLQ G-10			11204	-0-	11204	11204	570	1	9637	2	Y	906	905	0	2	8	4
							997	9									
02 DLQ G-10			7967	-0-	7967	19171	431	1	6790	2	Y	678	679	0	2	8	1
							746	9									
03	28674	X	9503	-0-	-19171	-0-	509	1	8202	2	Y	720	719	0			2
							792	9									
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	486	1	6546	2	Y	652	650	0	2	8	2
							717	9									
*05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	563	1	10096	2	Y	755	754	0	1	8	2
							831	9									

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
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	57	1	582	2	N	283	280	1			54
							311	9									
01	1147	N	956	-0-	-191	-0-	69	1	612	2	N	250	230	1			74
							275	9									
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	34	1	409	2	N	228	256	1			46
							251	9									
03	961	N	520	-0-	-441	-0-	23	1	278	2	N	199	200	1			45
							219	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	536	515	1			66
							13	4	590	9							
05	775	N	426	-0-	-349	-0-	21	1	195	2	N	180	196	1			50
							12	4	198	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 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
12	8060	X	4869	-0-	-3191	-0-	1219 550	1 9	3100	2	Y	500	493	0	7	1	4
01	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3392	1061 421	1 9	1910	2	Y	383	377	0	6	1	4
02	DLQ G-10		3961	-0-	3961	7353	1101 466	1 9	2394	2	Y	424	420	0	4	1	4
03	13856	X	6503	-0-	-7353	-0-	1219 646	1 9	4638	2	Y	587	582	0	3	1	6
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	1179 466	1 9	3341	2	Y	424	370	0	55	1	5
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1219 493	1 9	3829	2	Y	448	447	0	1	1	5

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
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	421 493	1 9	3336	2	Y	448	499	1			106
01	DLQ G-10		5471	-0-	5471	5471	477 534	1 9	4460	2	Y	485	528	1	2	8	61
02	DLQ G-10		4371	-0-	4371	9842	372 504	1 9	3495	2	Y	458	471	1	1	8	47
03	14306	X	4464	-0-	-9842	-0-	380 524	1 9	3560	2	Y	476	453	1			70
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	372 72	1 4	3636 482	2 9	Y	438	434	1	1	8	73
05	5456	X	3396	-0-	-2060	-0-	348 66	1 4	2546 436	2 9	Y	396	384	1	1	8	84

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
12	16678	X	10904	-0-	-5774	-0-	617 853	1 9	9434	2	Y	775	895	1	1	8	161
01	DLQ G-10		8145	-0-	8145	8145	452 749	1 9	6944	2	Y	681	776	1	3	8	63
02	DLQ G-10		10329	-0-	10329	18474	511 924	1 9	8894	2	Y	840	848	1	2	8	53
03	32128	X	13654	-0-	-18474	-0-	675 922	1 9	12057	2	Y	838	797	1			94
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	696 113	1 4	11914 737	2 9	Y	670	675	1	2	8	87
*05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	720 94	1 4	10505 600	2 9	Y	545	537	1	2	8	93

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
12	4061	X	1572	-0-	-2489	-0-	242 560	1 9	770	2	Y	509	559	1	1	8	95
01	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	351 673	1 9	1967	2	Y	612	656	1	2	8	49
02	DLQ G-10		2137	-0-	2137	5128	273 543	1 9	1321	2	Y	494	516	1	1	8	26
03	6141	X	1013	-0-	-5128	-0-	225 625	1 9	163	2	Y	568	537	1			57
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	170 589	1 9	86	4	Y	535	528	1	2	8	62
05	2976	X	881	-0-	-2095	-0-	212 565	1 9	104	4	Y	514	494	1	2	8	80

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
12	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	317 255	1 9	1874	2	N	232	230	0			3
01	3751	X	1883	-0-	-1868	-0-	353 396	1 9	1134	2	N	360	360	0	1	8	2
02	3388	X	1632	-0-	-1756	-0-	425 331	1 9	876	2	N	301	301	0	1	8	1
03	3751	X	2319	-0-	-1432	-0-	369 334	1 9	1616	2	N	304	303	0			2
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	435 410	1 9	2062	2	N	373	372	0	1	8	2
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	517 366	1 9	2719	2	N	333	334	0	1	8	-0-

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
12	8060	X	3044	-0-	-5016	-0-	392 338	1 9	2314	2	Y	307	308	0	1	8	3
01	DLQ G-10		7779	-0-	7779	7779	664 1157	1 9	5958	2	Y	1052	1047	0	3	8	5
02	DLQ G-10		6030	-0-	6030	13809	551 904	1 9	4575	2	Y	822	823	0	2	8	2
03	17485	X	3676	-0-	-13809	-0-	435 656	1 9	2585	2	Y	596	596	0			2
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	436 563	1 9	2400	2	Y	512	510	0	1	8	3
05	7781	X	3499	-0-	-4282	-0-	484 537	1 9	2478	2	Y	488	488	0	1	8	2

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
12	3968	X	2599	-0-	-1369	-0-	382 235	1 9	1982	2	Y	214	214	0			2
01	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	288 472	1 9	469	2	Y	429	429	0	1	8	1
02	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2359	283 317	1 9	530	2	Y	288	288	0	1	8	-0-
03	5519	X	3160	-0-	-2359	-0-	467 521	1 9	2172	2	Y	474	472	0			2
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	458 400	1 9	2230	2	Y	364	363	0	1	8	2
05	2604	X	2016	-0-	-588	-0-	443 388	1 9	1185	2	Y	353	353	0	1	8	1

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
12	7595	X	4139	-0-	-3456	-0-	451 452	1 9	3236	2	Y	411	411	0	1	8	7
01	DLQ G-10		8491	-0-	8491	8491	801 1220	1 9	6470	2	Y	1109	1106	0	3	8	7
02	DLQ G-10		6271	-0-	6271	14762	644 881	1 9	4746	2	Y	801	802	0	2	8	4
03	23272	X	8510	-0-	-14762	-0-	783 1246	1 9	6481	2	Y	1133	1130	0			7
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	678 706	1 9	5349	2	Y	642	643	0	2	8	4
05	8494	X	6033	-0-	-2461	-0-	663 640	1 9	4730	2	Y	582	582	0	1	8	3

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
12	2232	X	1445	-0-	-787	-0-	132	1	1199	2	Y	104	106	0			3
							114	9									
01	DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	429	1	3234	2	Y	738	734	0	2	8	5
							812	9									
02	DLQ G-10		3325	-0-	3325	7800	381	1	2272	2	Y	611	612	0	1	8	3
							672	9									
03	11292	X	3492	-0-	-7800	-0-	419	1	2372	2	Y	637	636	0			4
							701	9									
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	407	1	2717	2	Y	518	517	0	1	8	4
							570	9									
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	435	1	3520	2	Y	600	599	0	1	8	4
							660	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
12	2604	X	956	-0-	-1648	-0-	246	1	615	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
01	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	349	1	882	2	Y	485	483	0	1	8	2
							534	9									
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	3957	310	1	1447	2	Y	395	395	0	1	8	1
							435	9									
03	6285	X	2328	-0-	-3957	-0-	399	1	1466	2	Y	421	420	0			2
							463	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	358	1	1859	2	Y	271	271	0	1	8	1
							298	9									
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	333	1	2424	2	Y	331	330	0	1	8	1
							364	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
12	4898	X	2614	-0-	-2284	-0-	7	1	2095	2	Y	465	461	0	1	8	8
							512	9									
01	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	5	1	3298	2	Y	741	742	0	2	8	5
							815	9									
02	DLQ G-10		2773	-0-	2773	6891	3	1	2214	2	Y	505	506	0	1	8	3
							556	9									
03	10007	X	3116	-0-	-6891	-0-	4	1	2474	2	Y	580	579	0			4
							638	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3	1	2934	2	Y	548	546	0	2	8	4
							603	9									
05	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	2	1	2671	2	Y	532	533	0	1	8	2
							585	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
12	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	281	1	17392	2	Y	864	858	0	2	8	10
							950	9									
01	DLQ G-10		11610	-0-	11610	11610	246	1	10200	2	Y	1058	1062	0	3	8	3
							1164	9									
02	DLQ G-10		9708	-0-	9708	21318	240	1	8620	2	Y	771	772	0	2	8	-0-
							848	9									
03	30861	X	9543	-0-	-21318	-0-	275	1	8359	2	Y	826	825	0			1
							909	9									
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	283	1	10779	2	Y	1009	1005	0	3	8	2
							1110	9									
05	15345	X	7783	-0-	-7562	-0-	178	1	6903	2	Y	638	639	0	1	8	-0-
							702	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2855	-0-	-1888	-0-	60	1	2332	2	Y	421	419	0	1	8	8
							463	9									
01	DLQ G-10		3051	-0-	3051	3051	123	1	2079	2	Y	772	772	0	2	8	6
							849	9									
02	DLQ G-10		2756	-0-	2756	5807	107	1	2012	2	Y	579	580	0	1	8	4
							637	9									
03	10595	X	4788	-0-	-5807	-0-	140	1	3669	2	Y	890	887	0			7
							979	9									
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	132	1	2996	2	Y	786	784	0	2	8	7
							865	9									
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	120	1	2747	2	Y	738	738	0	1	8	6
							812	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	551	-0-	-7385	-0-	162	1	16	2	Y	339	343	0	1	8	2
							373	9									
01	DLQ G-10		4764	-0-	4764	4764	409	1	3427	2	Y	844	842	0	2	8	2
							928	9									
02	DLQ G-10		5119	-0-	5119	9883	374	1	3887	2	Y	780	780	0	2	8	-0-
							858	9									
03	11062	X	1179	-0-	-9883	-0-	240	1	475	2	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	299	1	2173	2	Y	497	495	0	1	8	1
							547	9									
05	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	387	1	3865	2	Y	873	870	0	2	8	2
							960	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	761	-0-	-8384	-0-	210	1	131	2	Y	382	383	0	1	8	3
							420	9									
01	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	465	1	3146	2	Y	841	840	0	2	8	2
							925	9									
02	DLQ G-10		4116	-0-	4116	8652	382	1	2914	2	Y	745	745	0	2	8	-0-
							820	9									
03	12901	X	4249	-0-	-8652	-0-	399	1	3071	2	Y	708	707	0			1
							779	9									
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	422	1	4340	2	Y	677	675	0	2	8	1
							745	9									
05	4557	X	1717	-0-	-2840	-0-	255	1	932	2	Y	482	482	0	1	8	-0-
							530	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2109	-0-	-402	-0-	6	1	1632	2	Y	428	424	0	1	8	7
							471	9									
01	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	4	1	458	2	Y	545	546	0	1	8	5
							600	9									
02	DLQ G-10		1937	-0-	1937	2999	4	1	1332	2	Y	546	546	0	1	8	4
							601	9									
03	4581	X	1582	-0-	-2999	-0-	4	1	970	2	Y	553	552	0			5
							608	9									
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	Y	470	469	0	1	8	5
							517	9									
05	2139	X	1552	-0-	-587	-0-	3	1	883	2	Y	605	604	0	1	8	5
							666	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
12	15438	X	10898	-0-	-4540	-0-	181	1	9754	2	Y	875	869	0	2	8	15
							963	9									
01	DLQ G-10		13245	-0-	13245	13245	286	1	11604	2	Y	1232	1234	0	3	8	10
							1355	9									
02	DLQ G-10		9877	-0-	9877	23122	225	1	8652	2	Y	909	911	0	2	8	6
							1000	9									
03	35160	X	12038	-0-	-23122	-0-	280	1	10690	2	Y	971	969	0			8
							1068	9									
04	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	244	1	9958	2	Y	1086	1082	0	3	8	9
							1195	9									
*05	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	278	1	12160	2	Y	1107	1107	0	2	8	7
							1218	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
12	5487	X	3153	-0-	-2334	-0-	169	1	2521	2	Y	421	419	0	1	8	8
							463	9									
01	DLQ G-10		6524	-0-	6524	6524	380	1	5258	2	Y	805	805	0	2	8	6
							886	9									
02	DLQ G-10		5134	-0-	5134	11658	303	1	4085	2	Y	678	678	0	2	8	4
							746	9									
03	16127	X	4469	-0-	-11658	-0-	300	1	3469	2	Y	636	635	0			5
							700	9									
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	378	1	4329	2	Y	615	613	0	2	8	5
							677	9									
05	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	362	1	4634	2	Y	466	467	0	1	8	3
							513	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
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	272	1	3409	2	Y	280	280	0	1	8	3
							308	9									
01	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	403	1	2882	2	Y	707	706	0	2	8	2
							778	9									
02	DLQ G-10		3431	-0-	3431	7494	369	1	2469	2	Y	539	540	0	1	8	-0-
							593	9									
03	10948	X	3454	-0-	-7494	-0-	412	1	2463	2	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	394	1	2281	2	Y	469	468	0	1	8	-0-
							516	9									
05	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	392	1	2294	2	Y	524	523	0	1	8	-0-
							576	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
12	16089	X	6398	-0-	-9691	-0-	244	1	5842	2	Y	284	285	0	1	8	3
							312	9									
01	DLQ G-10		10583	-0-	10583	10583	371	1	9420	2	Y	720	719	0	2	8	2
							792	9									
02	DLQ G-10		11539	-0-	11539	22122	407	1	10367	2	Y	695	694	0	2	8	1
							765	9									
03	32012	X	9890	-0-	-22122	-0-	366	1	9105	2	Y	381	382	0			-0-
							419	9									
04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	396	1	10149	2	Y	634	631	0	2	8	1
							697	9									
*05	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	462	1	12707	2	Y	763	762	0	1	8	1
							839	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
12	1116	X	489	-0-	-627	-0-	166	1	13	2	Y	282	282	0	1	8	2
							310	9									
01	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	462	1	60	2	Y	575	574	0	2	8	1
							633	9									
02	DLQ G-10		960	-0-	960	2115	353	1	37	2	Y	518	518	0	1	8	-0-
							570	9									
03	900	N	878	-0-	-22	2093	432	1	30	2	Y	378	378	0			-0-
							416	9									
04	3000	N	1158	-0-	-1842	251	432	1	53	2	Y	612	609	0	2	8	1
							673	9									
*05	1427	N	1176	-0-	-251	-0-	407	1	51	2	Y	653	653	0	1	8	-0-
							718	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
12	18693	X	6311	-0-	-12382	-0-	201	1	5756	2	Y	322	326	0	1	8	2
							354	9									
01	DLQ G-10		13305	-0-	13305	13305	719	1	11282	2	Y	1185	1180	0	3	8	4
							1304	9									
02	DLQ G-10		11448	-0-	11448	24753	718	1	9703	2	Y	934	935	0	2	8	1
							1027	9									
03	35873	X	11120	-0-	-24753	-0-	594	1	9407	2	Y	1017	1015	0			3
							1119	9									
04	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	725	1	11971	2	Y	1130	1125	0	3	8	5
							1243	9									
05	13299	X	12141	-0-	-1158	-0-	688	1	10415	2	Y	944	945	0	2	8	2
							1038	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
12	8370	X	4112	-0-	-4258	-0-	170	1	3766	2	Y	160	162	0			4
							176	9									
01	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	358	1	2866	2	Y	329	329	0	1	8	3
							362	9									
02	DLQ G-10		2976	-0-	2976	6562	322	1	2460	2	Y	176	177	0			2
							194	9									
03	12938	X	6376	-0-	-6562	-0-	531	1	5304	2	Y	492	490	0			4
							541	9									
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	402	1	2133	2	Y	195	196	0	1	8	2
							215	9									
*05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	464	1	4955	2	Y	653	650	0	1	8	4
							718	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
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	1209	2	Y	117	118	0			3
							129	9									
01	DLQ G-10		4058	-0-	4058	4058	344	1	3351	2	Y	330	329	0	1	8	3
							363	9									
02	DLQ G-10		1371	-0-	1371	5429	221	1	895	2	Y	232	232	0	1	8	2
							255	9									
03	5878	X	449	-0-	-5429	-0-	180	1	18	2	Y	228	227	0			3
							251	9									
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	193	1	3	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
05	4061	X	273	-0-	-3788	-0-	243	1	2	2	Y	25	25	0			2
							28	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
12	20584	X	19943	-0-	-641	-0-	146 669	1 9	19128	2	Y	608	567	1	1	8	169
01	DLQ G-10		18820	-0-	18820	18820	156 673	1 9	17991	2	Y	612	613	1	2	8	166
02	DLQ G-10		16527	-0-	16527	35347	116 593	1 9	15818	2	Y	539	626	1	1	8	78
03	52523	X	17176	-0-	-35347	-0-	117 633	1 9	16426	2	Y	575	559	1			94
04	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	154 637	1 9	16601	2	Y	579	585	1	1	8	87
05	19933	X	16463	-0-	-3470	-0-	141 602	1 9	15720	2	Y	547	547	1	1	8	86

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
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	9 713	1 9	5591	2	Y	648	643	0	1	8	10
01	DLQ G-10		7926	-0-	7926	7926	5 812	1 9	7109	2	Y	738	742	0	2	8	4
02	DLQ G-10		2305	-0-	2305	10231	5 703	1 9	1597	2	Y	639	639	0	2	8	2
03	15450	X	5219	-0-	-10231	-0-	6 849	1 9	4364	2	Y	772	770	0			4
04	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	2 490	1 9	1282	2	Y	445	446	0	1	8	2
05	7936	X	4201	-0-	-3735	-0-	3 794	1 9	3404	2	Y	722	720	0	1	8	3

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
12	10261	X	8089	-0-	-2172	-0-	11 859	1 9	7219	2	Y	781	775	0	1	8	5
01	DLQ G-10		9923	-0-	9923	9923	8 1295	1 9	8620	2	Y	1177	1179	0	3	8	-0-
02	DLQ G-10		9595	-0-	9595	19518	8 1277	1 9	8310	2	Y	1161	1158	0	3	8	-0-
03	24435	X	4917	-0-	-19518	-0-	6 894	1 9	4017	2	Y	813	812	0			1
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6 1245	1 9	6970	2	Y	1132	1126	0	3	8	4
05	10633	X	8896	-0-	-1737	-0-	5 1208	1 9	7683	2	Y	1098	1098	0	2	8	2

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
12	7471	X	5421	-0-	-2050	-0-	82 323	1 9	5016	2	Y	294	295	0	1	8	4
01	DLQ G-10		6097	-0-	6097	6097	162 976	1 9	4959	2	Y	887	884	0	2	8	5
02	DLQ G-10		6220	-0-	6220	12317	150 893	1 9	5177	2	Y	812	811	0	2	8	4
03	18483	X	6166	-0-	-12317	-0-	147 909	1 9	5110	2	Y	826	825	0			5
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	141 773	1 9	4592	2	Y	703	702	0	2	8	4
05	6882	X	6471	-0-	-411	-0-	160 789	1 9	5522	2	Y	717	716	0	1	8	4

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
12	5053	X	613	-0-	-4440	-0-	89	1	272	2	Y	229	231	0			4
							252	9									
01	DLQ G-10		3486	-0-	3486	3486	406	1	2014	2	Y	969	964	0	3	8	6
							1066	9									
02	DLQ G-10		3871	-0-	3871	7357	283	1	2947	2	Y	583	585	0	1	8	3
							641	9									
03	10779	X	3422	-0-	-7357	-0-	376	1	2290	2	Y	687	685	0			5
							756	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	380	1	2239	2	Y	540	540	0	2	8	3
							594	9									
*05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	519	1	4332	2	Y	558	558	0	1	8	2
							614	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
12	8339	X	5194	-0-	-3145	-0-	221	1	4482	2	Y	446	447	0	1	8	2
							491	9									
01	DLQ G-10		7894	-0-	7894	7894	386	1	5784	2	Y	1567	1561	0	4	8	4
							1724	9									
02	DLQ G-10		5661	-0-	5661	13555	383	1	4082	2	Y	1087	1088	0	3	8	-0-
							1196	9									
03	19910	X	6355	-0-	-13555	-0-	423	1	4796	2	Y	1033	1031	0			2
							1136	9									
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	445	1	5439	2	Y	726	725	0	2	8	1
							799	9									
*05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	599	1	8510	2	Y	1244	1240	0	2	8	3
							1368	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
12	4557	X	866	-0-	-3691	-0-	148	1	311	2	Y	370	368	0	1	8	2
							407	9									
01	DLQ G-10		1907	-0-	1907	1907	301	1	967	2	Y	581	581	0	2	8	-0-
							639	9									
02	DLQ G-10		2914	-0-	2914	4821	326	1	2060	2	Y	480	479	0	1	8	-0-
							528	9									
03	7508	X	2687	-0-	-4821	-0-	326	1	1848	2	Y	466	465	0			1
							513	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	290	1	3228	2	Y	312	312	0	1	8	-0-
							343	9									
05	3224	X	293	-0-	-2931	-0-	109	1	182	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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

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
12	26970	X	17440	-0-	-9530	-0-	126	1	16504	2	Y	736	721	1	1	8	206
							810	9									
01	DLQ G-10		15266	-0-	15266	15266	125	1	14324	2	Y	743	752	1	3	8	194
							817	9									
02	DLQ G-10		13506	-0-	13506	28772	94	1	12696	2	Y	651	758	1	1	8	86
							716	9									
03	44895	X	16123	-0-	-28772	-0-	109	1	15147	2	Y	788	758	1			116
							867	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	143	1	15417	2	Y	802	808	1	2	8	108
							882	9									
05	17453	X	17177	-0-	-276	-0-	146	1	16166	2	Y	786	783	1	2	8	109
							865	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
12	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	167	1	21884	2	Y	699	639	1	1	8	174
							769	9									
01	DLQ G-10		19266	-0-	19266	19266	160	1	18433	2	Y	612	630	1	2	8	154
							673	9									
02	DLQ G-10		20669	-0-	20669	39935	146	1	19811	2	Y	647	726	1	1	8	74
							712	9									
03	64817	X	24882	-0-	-39935	-0-	171	1	23863	2	Y	771	739	1			106
							848	9									
04	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	203	1	21798	2	Y	731	743	1	2	8	92
							804	9									
05	22878	X	22716	-0-	-162	-0-	195	1	21738	2	Y	712	710	1	2	8	92
							783	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
12	21173	X	15349	-0-	-5824	-0-	111	1	14652	2	Y	533	486	1			143
							586	9									
01	DLQ G-10		16991	-0-	16991	16991	141	1	16198	2	Y	593	581	1	2	8	153
							652	9									
02	DLQ G-10		14414	-0-	14414	31405	101	1	13751	2	Y	511	594	1	1	8	69
							562	9									
03	49689	X	18284	-0-	-31405	-0-	124	1	17483	2	Y	615	591	1			93
							677	9									
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	152	1	16328	2	Y	560	572	1	1	8	80
							616	9									
*05	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	151	1	16769	2	Y	554	552	1	1	8	81
							609	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
12	5053	X	4302	-0-	-751	-0-	8	1	3729	2	Y	514	511	0	1	8	5
							565	9									
01	DLQ G-10		4438	-0-	4438	4438	5	1	3544	2	Y	808	809	0	2	8	2
							889	9									
02	DLQ G-10		3482	-0-	3482	7920	5	1	2728	2	Y	681	681	0	2	8	-0-
							749	9									
03	11941	X	4021	-0-	-7920	-0-	6	1	3222	2	Y	721	719	0			2
							793	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3	1	2714	2	Y	616	614	0	2	8	2
							678	9									
05	4433	X	2743	-0-	-1690	-0-	3	1	2088	2	Y	593	593	0	1	8	1
							652	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
12	28458	X	25236	-0-	-3222	-0-	185	1	24228	2	Y	748	678	1	1	8	193
							823	9									
01	DLQ G-10		22557	-0-	22557	22557	188	1	21603	2	Y	696	705	1	3	8	181
							766	9									
02	DLQ G-10		21290	-0-	21290	43847	150	1	20403	2	Y	670	765	1	1	8	85
							737	9									
03	62202	X	18355	-0-	-43847	-0-	125	1	17562	2	Y	607	601	1			91
							668	9									
04	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	143	1	15520	2	Y	520	538	1	1	8	72
							572	9									
05	25234	X	20295	-0-	-4939	-0-	174	1	19416	2	Y	641	624	1	1	8	88
							705	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
12	11842	X	8904	-0-	-2938	-0-	1005	1	7582	2	N	288	286	0	1	8	4
							317	9									
01	9424	X	7386	-0-	-2038	-0-	784	1	6261	2	N	310	312	0	1	8	1
							341	9									
02	8512	X	4440	-0-	-4072	-0-	587	1	3449	2	N	367	366	0	1	8	1
							404	9									
03	9424	X	7932	-0-	-1492	-0-	927	1	6537	2	N	425	424	0			2
							468	9									
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	895	1	7868	2	N	401	400	0	1	8	2
							441	9									
*05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	888	1	7937	2	N	496	495	0	1	8	2
							546	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
12	6231	X	5388	-0-	-843	-0-	245	1	4875	2	N	244	242	0			4
							268	9									
01	6231	X	5043	-0-	-1188	-0-	384	1	4399	2	N	236	237	0	1	8	2
							260	9									
02	5628	X	2637	-0-	-2991	-0-	165	1	2198	2	N	249	248	0	1	8	2
							274	9									
03	6076	X	5500	-0-	-576	-0-	317	1	4665	2	N	471	469	0			4
							518	9									
04	5220	X	5166	-0-	-54	-0-	354	1	4327	2	N	441	440	0	1	8	4
							485	9									
05	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	353	1	4589	2	N	370	371	0	1	8	2
							407	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
12	3193	X	532	-0-	-2661	-0-	207	1	240	2	N	77	77	0			6
							85	9									
01	3131	X	76	-0-	-3055	-0-	52	1	2	2	N	20	21	0			5
							22	9									
02	2828	X	80	-0-	-2748	-0-	7	1	73	2	N	-0-	5	0			-0-
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	209	1	1436	2	N	260	258	0			2
							286	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	309	1	1549	2	N	288	286	0	1	8	3
							317	9									
*05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	308	1	1713	2	N	236	236	0			3
							260	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
12	30532	X	30532	-0-	-0-	-0-	24	1	28708	2	Y	1636	1615	0	3	8	23
							1800	9									
01	DLQ G-10		11842	-0-	11842	11842	8	1	10541	2	Y	1175	1190	0	3	8	5
							1293	9									
02	DLQ G-10		6566	-0-	6566	18408	7	1	5411	2	Y	1044	1044	0	3	8	2
							1148	9									
03	26444	X	8036	-0-	-18408	-0-	8	1	6866	2	Y	1056	1055	0			3
							1162	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	4	1	2075	2	Y	630	630	0	2	8	1
							693	9									
05	24180	X	4522	-0-	-19658	-0-	4	1	3639	2	Y	799	798	0	1	8	1
							879	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
12	5487	X	3679	-0-	-1808	-0-	179	1	3081	2	Y	381	379	0	1	8	5
							419	9									
01	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	217	1	1709	2	Y	545	547	0	1	8	2
							600	9									
02	DLQ G-10		3266	-0-	3266	5792	232	1	2287	2	Y	679	678	0	2	8	1
							747	9									
03	10425	X	4633	-0-	-5792	-0-	318	1	3469	2	Y	769	767	0			3
							846	9									
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	373	1	5470	2	Y	760	757	0	2	8	4
							836	9									
*05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	362	1	4646	2	Y	587	588	0	1	8	2
							646	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
12	5425	X	2736	-0-	-2689	-0-	233	1	2027	2	Y	433	432	0	1	8	5
							476	9									
01	DLQ G-10		3220	-0-	3220	3220	474	1	1588	2	Y	1053	1051	0	3	8	4
							1158	9									
02	DLQ G-10		5646	-0-	5646	8866	396	1	4428	2	Y	747	748	0	2	8	1
							822	9									
03	11894	X	3028	-0-	-8866	-0-	443	1	1911	2	Y	613	613	0			1
							674	9									
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	554	1	3013	2	Y	666	664	0	2	8	1
							733	9									
05	6262	X	3527	-0-	-2735	-0-	552	1	2458	2	Y	470	470	0	1	8	-0-
							517	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
12	2697	X	480	-0-	-2217	-0-	6	1	20	2	Y	413	409	0	1	8	6
							454	9									
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	2	1	27	2	Y	260	264	0	1	8	1
							286	9									
02	DLQ G-10		129	-0-	129	444	1	1	8	2	Y	109	109	0			1
							120	9									
03	444	X	-0-	-0-	-444	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5084	X	2020	-0-	-3064	-0-	12	1	1088	2	Y	836	826	0	2	8	14
							920	9									
01	DLQ G-10		4277	-0-	4277	4277	7	1	3059	2	Y	1101	1105	0	3	8	7
							1211	9									
02	DLQ G-10		662	-0-	662	4939	1	1	449	2	Y	193	198	0			2
							212	9									
03	4939	X	-0-	-0-	-4939	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	9951	X	4735	-0-	-5216	-0-	336	1	3705	2	Y	631	628	0	1	8	9
							694	9									
01	DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	567	1	3281	2	Y	1128	1128	0	3	8	6
							1241	9									
02	DLQ G-10		6766	-0-	6766	11855	397	1	5443	2	Y	842	843	0	2	8	3
							926	9									
03	18102	X	6247	-0-	-11855	-0-	458	1	4648	2	Y	1037	1035	0			5
							1141	9									
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	394	1	3228	2	Y	745	744	0	2	8	4
							820	9									
05	7502	X	5894	-0-	-1608	-0-	413	1	4663	2	Y	744	744	0	1	8	3
							818	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
12	7874	X	3045	-0-	-4829	-0-	157	1	2659	2	Y	208	211	0			6
							229	9									
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	24	1	3	9	Y	3	6	0			3
02	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1701	194	1	821	2	Y	599	595	0	1	8	6
							659	9									
03	5236	X	3535	-0-	-1701	-0-	277	1	2590	2	Y	607	606	0			7
							668	9									
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	208	1	927	2	Y	307	308	0	1	8	5
							338	9									
*05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	436	1	5276	2	Y	743	740	0	1	8	7
							817	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
12	12183	X	6133	-0-	-6050	-0-	732	1	5336	2	N	59	61	0			1
							65	9									
01	11532	X	9016	-0-	-2516	-0-	858	1	8012	2	N	133	133	0			1
							146	9									
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	904	1	8971	2	N	320	319	0	1	8	1
							352	9									
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	757	1	6258	2	N	1001	997	0			5
							1101	9									
04	8730	X	4727	-0-	-4003	-0-	507	1	3774	2	N	405	407	0	1	8	2
							446	9									
05	11315	X	9536	-0-	-1779	-0-	863	1	7464	2	N	1099	1094	0	2	8	5
							1209	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
12	4371	X	2532	-0-	-1839	-0-	6	1	2096	2	Y	391	389	0	1	8	2
							430	9									
01	DLQ G-10		5737	-0-	5737	5737	6	1	4784	2	Y	861	859	0	2	8	2
							947	9									
02	DLQ G-10		951	-0-	951	6688	2	1	573	2	Y	342	343	0	1	8	-0-
							376	9									
03	8794	X	2106	-0-	-6688	-0-	5	1	1389	2	Y	647	645	0			2
							712	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	4	1	2899	2	Y	743	740	0	2	8	3
							817	9									
05	5735	X	4707	-0-	-1028	-0-	3	1	3942	2	Y	693	694	0	1	8	1
							762	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
12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	187	1	9991	2	Y	1061	1050	0	2	8	16
							1167	9									
01	DLQ G-10		6870	-0-	6870	6870	152	1	5496	2	Y	1111	1118	0	3	8	6
							1222	9									
02	DLQ G-10		5639	-0-	5639	12509	144	1	4615	2	Y	800	801	0	2	8	3
							880	9									
03	16715	X	4206	-0-	-12509	-0-	133	1	3239	2	Y	758	757	0			4
							834	9									
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	125	1	3146	2	Y	1087	1081	0	3	8	7
							1196	9									
05	11346	X	7379	-0-	-3967	-0-	209	1	6136	2	Y	940	940	0	2	8	5
							1034	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
12	13454	X	9264	-0-	-4190	-0-	274	1	8056	2	Y	849	842	0	2	8	14
							934	9									
01	DLQ G-10		14029	-0-	14029	14029	456	1	11905	2	Y	1516	1517	0	4	8	9
							1668	9									
02	DLQ G-10		9850	-0-	9850	23879	363	1	8190	2	Y	1179	1180	0	3	8	5
							1297	9									
03	31368	X	7489	-0-	-23879	-0-	356	1	6085	2	Y	953	952	0			6
							1048	9									
04	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	429	1	10192	2	Y	593	593	0	2	8	4
							652	9									
05	14043	X	6834	-0-	-7209	-0-	430	1	5848	2	Y	505	506	0	1	8	2
							556	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
12	9827	X	8836	-0-	-991	-0-	252	1	7771	2	Y	739	733	0	1	8	11
							813	9									
01	DLQ G-10		10782	-0-	10782	10782	337	1	8920	2	Y	1386	1385	0	4	8	8
							1525	9									
02	DLQ G-10		7782	-0-	7782	18564	297	1	6352	2	Y	1030	1031	0	2	8	5
							1133	9									
03	29448	X	10884	-0-	-18564	-0-	424	1	9306	2	Y	1049	1047	0			7
							1154	9									
04	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	432	1	11199	2	Y	688	688	0	2	8	5
							757	9									
05	10788	X	4267	-0-	-6521	-0-	330	1	3650	2	Y	261	263	0			3
							287	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	111	1	1132	2	Y	372	370	0	1	8	6
							409	9									
01	DLQ G-10		5803	-0-	5803	5803	287	1	4153	2	Y	1239	1235	0	3	8	7
							1363	9									
02	DLQ G-10		1594	-0-	1594	7397	186	1	1011	2	Y	361	365	0	1	8	2
							397	9									
03	9065	X	1668	-0-	-7397	-0-	201	1	1020	2	Y	406	406	0			2
							447	9									
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	217	1	866	2	Y	561	558	0	2	8	3
							617	9									
05	5797	X	630	-0-	-5167	-0-	243	1	26	2	Y	328	329	0	1	8	1
							361	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
01	DLQ G-10		2304	-0-	2304	2304	234	1	1334	2	Y	669	663	0	2	8	4
							736	9									
02	DLQ G-10		6477	-0-	6477	8781	234	1	5055	2	Y	1080	1076	0	3	8	5
							1188	9									
03	12952	X	4171	-0-	-8781	-0-	224	1	3031	2	Y	833	832	0			6
							916	9									
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	170	1	16	2	Y	190	193	0	1	8	2
							209	9									
05	7161	X	418	-0-	-6743	-0-	220	1	13	2	Y	168	168	0			2
							185	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	DLQ G-10		3963	-0-	3963	3963	251	1	2954	2	Y	689	683	0	2	8	4
							758	9									
02	DLQ G-10		5765	-0-	5765	9728	290	1	4655	2	Y	745	745	0	2	8	2
							820	9									
03	18793	X	9065	-0-	-9728	-0-	380	1	7762	2	Y	839	837	0			4
							923	9									
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	291	1	6653	2	Y	514	514	0	1	8	3
							565	9									
05	6386	X	3281	-0-	-3105	-0-	271	1	2681	2	Y	299	300	0	1	8	1
							329	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	8	1	5554	2	Y	519	516	0	1	8	9
							571	9									
01	DLQ G-10		12914	-0-	12914	12914	6	1	11969	2	Y	854	854	0	2	8	7
							939	9									
02	DLQ G-10		7353	-0-	7353	20267	5	1	6568	2	Y	709	709	0	2	8	5
							780	9									
03	28277	X	8010	-0-	-20267	-0-	6	1	7168	2	Y	760	758	0			7
							836	9									
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	4	1	6525	2	Y	687	685	0	2	8	7
							756	9									
05	12927	X	1737	-0-	-11190	-0-	1	1	1378	2	Y	325	328	0	1	8	3
							358	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
12	8463	X	6745	-0-	-1718	-0-	201	1	5955	2	Y	535	531	0	1	8	8
							589	9									
01	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	179	1	3914	2	Y	637	640	0	2	8	3
							701	9									
02	DLQ G-10		5381	-0-	5381	10175	223	1	4288	2	Y	791	790	0	2	8	2
							870	9									
03	15005	X	4830	-0-	-10175	-0-	281	1	3836	2	Y	648	647	0			3
							713	9									
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	177	1	71	2	Y	448	448	0	1	8	2
							493	9									
05	6758	X	1128	-0-	-5630	-0-	76	1	668	2	Y	349	350	0	1	8	-0-
							384	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
12	8246	X	4859	-0-	-3387	-0-	92	1	3943	2	N	749	744	0	1	8	10
							824	9									
01	8246	X	5987	-0-	-2259	-0-	169	1	4569	2	N	1135	1137	0	3	8	5
							1249	9									
02	7448	X	6035	-0-	-1413	-0-	155	1	5096	2	N	713	715	0	2	8	1
							784	9									
03	8184	X	5042	-0-	-3142	-0-	158	1	4185	2	N	635	634	0			2
							699	9									
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	168	1	5866	2	N	1327	1319	0	4	8	6
							1460	9									
*05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	174	1	6022	2	N	1221	1221	0	2	8	4
							1343	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
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	8	1	6277	2	Y	527	522	0	1	8	9
							580	9									
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	1	1	16	2	Y	150	157	0			2
							165	9									
02	DLQ G-10		305	-0-	305	487	2	1	18	2	Y	259	258	0	1	8	2
							285	9									
03	4698	X	4211	-0-	-487	-0-	6	1	3296	2	Y	826	822	0			6
							909	9									
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	2	1	1251	2	Y	350	352	0	1	8	3
							385	9									
05	6820	X	1068	-0-	-5752	-0-	2	1	584	2	Y	438	437	0	1	8	3
							482	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
12	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	208	1	28218	2	Y	1111	1133	1			17
							1222	9									
01	DLQ G-10		25958	-0-	25958	25958	210	1	24579	2	Y	1063	1067	1			13
							1169	9									
02	DLQ G-10		23306	-0-	23306	49264	200	1	21985	2	Y	1019	1008	1			24
							1121	9									
03	73868	X	24604	-0-	-49264	-0-	223	1	23297	2	Y	985	987	1			22
							1084	9									
04	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	232	1	22669	2	Y	1083	1085	1			20
							185	4	1191	9							
05	29636	X	25739	-0-	-3897	-0-	237	1	24185	2	Y	1041	1032	1			29
							172	4	1145	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
12	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	174	1	23464	2	Y	790	815	1			13
							869	9									
01	DLQ G-10		20679	-0-	20679	20679	167	1	19672	2	Y	764	767	1			10
							840	9									
02	DLQ G-10		16195	-0-	16195	36874	141	1	15437	2	Y	561	557	1			14
							617	9									
03	53654	X	16780	-0-	-36874	-0-	152	1	15882	2	Y	678	675	1			17
							746	9									
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	125	1	12226	2	Y	572	576	1			13
							97	4	629	9							
05	24521	X	14498	-0-	-10023	-0-	134	1	13682	2	Y	540	536	1			17
							88	4	594	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
12	23026	X	23026	-0-	-0-	-0-	162	1	21868	2	Y	905	927	1			14
							996	9									
01	DLQ G-10		20030	-0-	20030	20030	160	1	18836	2	Y	940	943	1			11
							1034	9									
02	DLQ G-10		15577	-0-	15577	35607	133	1	14670	2	Y	704	698	1			17
							774	9									
03	50990	X	15383	-0-	-35607	-0-	139	1	14534	2	Y	645	646	1			16
							710	9									
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	125	1	12235	2	Y	680	682	1			14
							112	4	748	9							
05	23033	X	15628	-0-	-7405	-0-	142	1	14568	2	Y	726	718	1			22
							119	4	799	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
12	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	182	1	24476	2	Y	1136	1162	1			20
							1250	9									
01	DLQ G-10		22741	-0-	22741	22741	182	1	21397	2	Y	1056	1061	1			15
							1162	9									
02	DLQ G-10		20095	-0-	20095	42836	171	1	18840	2	Y	985	974	1			26
							1084	9									
03	64564	X	21728	-0-	-42836	-0-	195	1	20411	2	Y	1020	1019	1			27
							1122	9									
04	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	197	1	19259	2	Y	1121	1122	1			26
							189	4	1233	9							
05	25916	X	21490	-0-	-4426	-0-	196	1	19995	2	Y	1028	1019	1			35
							168	4	1131	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
12	6913	X	5072	-0-	-1841	-0-	479	1	3907	2	N	624	619	0	1	8	7
							686	9									
01	6386	X	5139	-0-	-1247	-0-	540	1	4030	2	N	517	522	0	1	8	1
							569	9									
02	5768	X	5443	-0-	-325	-0-	478	1	4228	2	N	670	669	0	2	8	-0-
							737	9									
03	6045	X	5108	-0-	-937	-0-	309	1	4268	2	N	483	483	0			-0-
							531	9									
04	4980	X	4788	-0-	-192	-0-	334	1	4028	2	N	387	386	0	1	8	-0-
							426	9									
*05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	612	1	5223	2	N	780	778	0	1	8	1
							858	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
12	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	499	1	13773	2	N	1697	1682	0	3	8	24
							1867	9									
01	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	337	1	13399	2	N	1653	1665	0	5	8	7
							1818	9									
02	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	266	1	10596	2	N	1572	1571	0	4	8	4
							1729	9									
03	15655	X	10054	-0-	-5601	-0-	219	1	8446	2	N	1263	1262	0			5
							1389	9									
04	15150	X	8438	-0-	-6712	-0-	185	1	7108	2	N	1041	1039	0	3	8	4
							1145	9									
05	15655	X	7254	-0-	-8401	-0-	196	1	6263	2	N	723	725	0	1	8	1
							795	9									

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

12	8277	X	42	-0-	-8235	-0-	29	1	13	9	N	12	12	0			-0-
01	7719	X	6789	-0-	-930	-0-	173	1	4926	2	N	1536	1523	0	4	8	9
							1690	9									
02	6972	X	491	-0-	-6481	-0-	36	1	28	2	N	388	394	0	1	8	2
							427	9									
03	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	253	1	8186	2	N	2223	2211	0	1	8	13
							2445	9									
04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	237	1	9977	2	N	1644	1642	0	5	8	10
							1808	9									
05	6789	X	5755	-0-	-1034	-0-	163	1	4562	2	N	936	940	0	2	8	4
							1030	9									

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	332	338	0	1	8	7
							365	9									
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	262	1	8570	2	N	1214	1209	0	3	8	9
							1335	9									
02	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	299	1	11358	2	N	1753	1748	0	4	8	10
							1928	9									
03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	236	1	8038	2	N	1385	1384	0			11
							1524	9									
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	220	1	8932	2	N	978	977	0	3	8	9
							1076	9									
*05	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	287	1	11543	2	N	1213	1211	0	2	8	9
							1334	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	492	1	15916	2	Y	878	815	1	1	8	204
							966	9									
01	DLQ G-10		18207	-0-	18207	18207	615	1	16485	2	Y	1006	924	1	3	8	283
							1107	9									
02	DLQ G-10		17954	-0-	17954	36161	426	1	16539	2	Y	899	1073	1	1	8	108
							989	9									
03	56970	X	20809	-0-	-36161	-0-	868	1	18873	2	Y	971	938	1			141
							1068	9									
04	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	858	1	19927	2	Y	1021	1072	1	1	8	89
							1123	9									
*05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	883	1	19833	2	Y	1170	1162	1	3	8	94
							1287	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
12	26629	X	37	-0-	-26592	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	83	1	2220	2	Y	195	149	1			46
							215	9									
02	DLQ G-10		2561	-0-	2561	5079	58	1	2270	2	Y	212	235	1			23
							233	9									
03	5079	X	-0-	-0-	-5079	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	979	1	31677	2	Y	1643	1509	1	2	8	370
							1807	9									
01	DLQ G-10		27448	-0-	27448	27448	929	1	24893	2	Y	1478	1415	1	4	8	429
							1626	9									
02	DLQ G-10		19594	-0-	19594	47042	462	1	17934	2	Y	1089	1384	1	2	8	132
							1198	9									
03	69108	X	22066	-0-	-47042	-0-	912	1	19821	2	Y	1212	1174	1			170
							1333	9									
04	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	835	1	19397	2	Y	1329	1389	1	1	8	109
							1462	9									
05	34472	X	22265	-0-	-12207	-0-	890	1	19997	2	Y	1253	1262	1	3	8	97
							1378	9									

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
12	23436	X	10047	-0-	-13389	-0-	823	1	8332	2	Y	811	774	1	2	8	180
							892	9									
01	DLQ G-10		16550	-0-	16550	16550	517	1	14443	2	Y	1445	1236	1	4	8	385
							1590	9									
02	DLQ G-10		15813	-0-	15813	32363	419	1	13952	2	Y	1311	1587	1	4	8	105
							1442	9									
03	49214	X	16851	-0-	-32363	-0-	495	1	14970	2	Y	1260	1281	1			84
							1386	9									
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	469	1	14707	2	Y	1288	1260	1	5	8	107
							1417	9									
05	17515	X	16062	-0-	-1453	-0-	588	1	14225	2	Y	1135	1184	1	5	8	53
							1249	9									

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
12	9548	X	7358	-0-	-2190	-0-	582	1	5973	2	Y	730	657	1	2	8	164
							803	9									
01	DLQ G-10		7802	-0-	7802	7802	235	1	6588	2	Y	890	795	1	2	8	257
							979	9									
02	DLQ G-10		11367	-0-	11367	19169	289	1	9650	2	Y	1298	1445	1	4	8	106
							1428	9									
03	30454	X	11285	-0-	-19169	-0-	319	1	9670	2	Y	1178	1195	1			89
							1296	9									
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	309	1	9688	2	Y	1136	1116	1	5	8	104
							1250	9									
05	12586	X	9647	-0-	-2939	-0-	342	1	8285	2	Y	927	975	1	5	8	51
							1020	9									

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
12	10540	X	5351	-0-	-5189	-0-	414	1	4284	2	Y	594	565	1	1	8	132
							653	9									
01	DLQ G-10		6866	-0-	6866	6866	205	1	5768	2	Y	812	719	1	2	8	223
							893	9									
02	DLQ G-10		7220	-0-	7220	14086	182	1	6101	2	Y	852	1007	1	2	8	66
							937	9									
03	22303	X	8217	-0-	-14086	-0-	229	1	6970	2	Y	925	931	1			60
							1018	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	222	1	6950	2	Y	831	819	1	4	8	68
							914	9									
05	7998	X	7914	-0-	-84	-0-	279	1	6777	2	Y	780	810	1	4	8	34
							858	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
12	15066	X	9554	-0-	-5512	-0-	17	1	8225	2	Y	1193	1181	0	2	8	11
							1312	9									
01	DLQ G-10		14440	-0-	14440	14440	13	1	12403	2	Y	1840	1842	0	5	8	4
							2024	9									
02	DLQ G-10		13299	-0-	13299	27739	12	1	11334	2	Y	1775	1774	0	4	8	1
							1953	9									
03	40916	X	13177	-0-	-27739	-0-	11	1	11546	2	Y	1473	1472	0			2
							1620	9									
04	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	9	1	12075	2	Y	1611	1605	0	4	8	4
							1772	9									
05	14725	X	13327	-0-	-1398	-0-	7	1	11638	2	Y	1529	1529	0	3	8	1
							1682	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
12	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	450	1	5727	2	N	349	347	0	1	8	6
							384	9									
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	620	1	7987	2	N	716	715	0	2	8	5
							788	9									
02	5852	X	2634	-0-	-3218	-0-	364	1	1978	2	N	265	267	0	1	8	2
							292	9									
03	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	612	1	5245	2	N	641	638	0			5
							705	9									
04	9090	X	8814	-0-	-276	-0-	504	1	7396	2	N	831	827	0	2	8	7
							914	9									
05	9393	X	8126	-0-	-1267	-0-	485	1	6774	2	N	788	788	0	1	8	6
							867	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
12	11501	X	5979	-0-	-5522	-0-	15	1	4845	2	Y	1017	1009	0	2	8	17
							1119	9									
01	DLQ G-10		8191	-0-	8191	8191	10	1	6611	2	Y	1427	1431	0	4	8	9
							1570	9									
02	DLQ G-10		8803	-0-	8803	16994	9	1	7291	2	Y	1366	1365	0	3	8	7
							1503	9									
03	27076	X	10082	-0-	-16994	-0-	10	1	8575	2	Y	1361	1358	0			10
							1497	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6	1	5732	2	Y	997	996	0	3	8	8
							1097	9									
05	9734	X	8584	-0-	-1150	-0-	5	1	7217	2	Y	1238	1236	0	2	8	8
							1362	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	564 1019	1 9	8211	2	N	926	921	0	2	8	13
01	9734	X	9450	-0-	-284	-0-	546 1596	1 9	7308	2	N	1451	1453	0	4	8	7
02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	561 1653	1 9	7865	2	N	1503	1501	0	4	8	5
03	9796	X	9017	-0-	-779	-0-	550 1436	1 9	7031	2	N	1305	1304	0			6
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	589 1510	1 9	9418	2	N	1373	1368	0	4	8	7
05	11160	X	10154	-0-	-1006	-0-	609 1521	1 9	8024	2	N	1383	1382	0	2	8	6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	366 919	1 9	7459	2	N	835	827	0	2	8	15
01	8122	X	6430	-0-	-1692	-0-	352 954	1 9	5124	2	N	867	872	0	2	8	8
02	7336	X	4670	-0-	-2666	-0-	312 671	1 9	3687	2	N	610	611	0	1	8	6
03	8122	X	2939	-0-	-5183	-0-	282 536	1 9	2121	2	N	487	487	0			6
04	7860	X	7560	-0-	-300	-0-	410 1122	1 9	6028	2	N	1020	1013	0	3	8	10
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	404 1392	1 9	6531	2	N	1265	1263	0	2	8	10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	448 1385	1 9	9851	2	N	1259	1246	0	2	8	17
01	10509	X	8790	-0-	-1719	-0-	440 1744	1 9	6606	2	N	1585	1591	0	4	8	7
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	420 1617	1 9	6706	2	N	1470	1470	0	4	8	3
03	11687	X	11179	-0-	-508	-0-	504 1791	1 9	8884	2	N	1628	1624	0			7
04	11310	X	9705	-0-	-1605	-0-	455 1708	1 9	7542	2	N	1553	1548	0	4	8	8
05	11687	X	9106	-0-	-2581	-0-	442 1172	1 9	7492	2	N	1065	1068	0	2	8	3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	7410	-0-	-2913	-0-	636 987	1 9	5787	2	N	897	890	0	2	8	14
01	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	917 1598	1 9	9440	2	N	1453	1455	0	4	8	8
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	737 1574	1 9	9731	2	N	1431	1430	0	3	8	6
03	9238	X	9190	-0-	-48	-0-	423 983	1 9	7784	2	N	894	895	0			5
04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	391 1231	1 9	8168	2	N	1119	1114	0	3	8	7
05	10323	X	9254	-0-	-1069	-0-	640 1224	1 9	7390	2	N	1113	1113	0	2	8	5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46004	X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19816	-0-	19816	19816	74 1241	1 9	18501	2	Y	1128	1087	1	1	8	40

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70463	X	-0-	-0-	-70463	-0-					Y	-0-	93	1			93
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	T. A.		24588	-0-	24588	24588	112 1782	1 9	22694	2	Y	1620	1412	1	2	8	299
05	T. A.		32015	-0-	32015	56603	121 1838	1 9	30056	2	Y	1671	1808	1	2	8	160

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81530	X	75582	-0-	-5948	-0-	476 4095	1 9	71011	2	Y	3723	3633	1	2	8	407
01	DLQ G-10		66288	-0-	66288	66288	471 3970	1 9	61847	2	Y	3609	3769	1	6	8	241
02	DLQ G-10		76555	-0-	76555	142843	495 4465	1 9	71595	2	Y	4059	4057	1	3	8	240
03	160948	X	18105	-0-	-142843	-0-	130 974	1 9	17001	2	Y	885	1043	1			82
04	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	169 2126	1 9	34207	2	Y	1933	1751	1	2	8	262
*05	137179	X	137179	-0-	-0-	-0-	519 7532	1 9	129128	2	Y	6847	6845	1	9	8	255

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	26604	2	2310	9	Y	2100	2132	1	2	8	112
01	DLQ G-10		26045	-0-	26045	26045	23819	2	2226	9	Y	2024	2066	1	5	8	65
02	DLQ G-10		19320	-0-	19320	45365	17541	2	1779	9	Y	1617	1601	1	2	8	79
03	57480	X	12115	-0-	-45365	-0-	11014	2	1101	9	Y	1001	1047	1			33
04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	9347	2	926	9	Y	842	842	1	1	8	32
05	28923	X	9866	-0-	-19057	-0-	9018	2	848	9	Y	771	769	1	1	8	33

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 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
12	39122	X	36876	-0-	-2246	-0-	33398	2	3478	9	Y	3162	3259	1	3	8	169
01	DLQ G-10		35618	-0-	35618	35618	32347	2	3271	9	Y	2974	3042	1	8	8	93
02	DLQ G-10		30080	-0-	30080	65698	27971	2	2109	9	Y	1917	1915	1	2	8	93
03	97852	X	32154	-0-	-65698	-0-	30156	2	1998	9	Y	1816	1848	1			61
04	31087	X	31087	-0-	-0-	-0-	29158	2	1929	9	Y	1754	1745	1	2	8	68
05	36890	X	31592	-0-	-5298	-0-	29033	2	2559	9	Y	2326	2288	1	3	8	103

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
12	40517	X	33729	-0-	-6788	-0-	33135	2	594	9	Y	540	616	1	1	8	29
01	DLQ G-10		32782	-0-	32782	32782	31618	2	1164	9	Y	1058	1053	1	3	8	31
02	DLQ G-10		29216	-0-	29216	61998	27428	2	1788	9	Y	1625	1576	1	2	8	78
03	96434	X	34436	-0-	-61998	-0-	31955	2	2481	9	Y	2255	2255	1			78
04	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	30681	2	2472	9	Y	2247	2231	1	3	8	91
05	33728	X	32981	-0-	-747	-0-	30772	2	2209	9	Y	2008	2004	1	2	8	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 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
12	16895	X	14017	-0-	-2878	-0-	8	1	13425	2	N	531	534	0	1	8	11
							584	9									
01	16275	X	15319	-0-	-956	-0-	10	1	13633	2	N	1524	1520	0	4	8	11
							1676	9									
02	14644	X	14150	-0-	-494	-0-	9	1	12704	2	N	1306	1306	0	3	8	8
							1437	9									
03	16027	X	15526	-0-	-501	-0-	10	1	14007	2	N	1372	1370	0			10
							1509	9									
04	14820	X	14284	-0-	-536	-0-	7	1	12856	2	N	1292	1288	0	4	8	10
							1421	9									
05	15655	X	15220	-0-	-435	-0-	6	1	13622	2	N	1447	1446	0	3	8	8
							1592	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

12	46500	X	23708	-0-	-22792	-0-	22019	2	1689	9	Y	1535	1562	1	1	8	84
01	DLQ G-10		24700	-0-	24700	24700	22757	2	1943	9	Y	1766	1787	1	4	8	59
02	DLQ G-10		23845	-0-	23845	48545	22066	2	1779	9	Y	1617	1591	1	2	8	83
03	72096	X	23551	-0-	-48545	-0-	21585	2	1966	9	Y	1787	1805	1			65
04	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	20242	2	1737	9	Y	1579	1575	1	2	8	67
05	26412	X	24053	-0-	-2359	-0-	22151	2	1902	9	Y	1729	1711	1	2	8	83

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

12	90919	X	90919	-0-	-0-	-0-	588	1	87698	2	Y	2394	2345	1	2	8	259
							2633	9									
01	DLQ G-10		101380	-0-	101380	101380	739	1	97111	2	Y	3209	3258	1	5	8	205
							3530	9									
02	DLQ G-10		78687	-0-	78687	180067	520	1	75054	2	Y	2830	2867	1	2	8	166
							3113	9									
03	201464	X	21397	-0-	-180067	-0-	159	1	20613	2	Y	568	684	1			50
							625	9									
04	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	140	1	28162	2	Y	1479	1333	1	2	8	194
							1627	9									
*05	130904	X	130904	-0-	-0-	-0-	502	1	124701	2	Y	5183	5184	1	7	8	186
							5701	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

12	14043	X	8077	-0-	-5966	-0-	586	1	7173	2	N	289	291	0	1	8	3
							318	9									
01	13826	X	11279	-0-	-2547	-0-	599	1	9610	2	N	973	969	0	3	8	4
							1070	9									
02	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	632	1	10031	2	N	969	968	0	2	8	3
							1066	9									
03	12121	X	11328	-0-	-793	-0-	651	1	9851	2	N	751	751	0			3
							826	9									
04	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	672	1	10218	2	N	686	684	0	2	8	3
							755	9									
05	12989	X	12115	-0-	-874	-0-	642	1	10537	2	N	851	849	0	2	8	3
							936	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
12	20801	X	14903	-0-	-5898	-0-	854	1	13247	2	N	729	724	0	1	8	8
							802	9									
01	20801	X	16434	-0-	-4367	-0-	840	1	14333	2	N	1146	1147	0	3	8	4
							1261	9									
02	13664	X	12822	-0-	-842	-0-	630	1	11257	2	N	850	851	0	2	8	1
							935	9									
03	15128	X	13545	-0-	-1583	-0-	665	1	12011	2	N	790	789	0			2
							869	9									
04	15900	X	14866	-0-	-1034	-0-	732	1	13241	2	N	812	810	0	2	8	2
							893	9									
05	16430	X	16245	-0-	-185	-0-	849	1	14437	2	N	872	871	0	2	8	1
							959	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
12	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	12	1	14152	2	N	789	784	0	2	8	8
							868	9									
01	13330	X	10343	-0-	-2987	-0-	5	1	9504	2	N	758	764	0	2	8	-0-
							834	9									
02	12040	X	8790	-0-	-3250	-0-	5	1	7992	2	N	721	719	0	2	8	-0-
							793	9									
03	15035	X	9307	-0-	-5728	-0-	5	1	8521	2	N	710	709	0			1
							781	9									
04	14550	X	6885	-0-	-7665	-0-	3	1	6268	2	N	558	557	0	2	8	-0-
							614	9									
05	15035	X	11745	-0-	-3290	-0-	4	1	10706	2	N	941	938	0	2	8	1
							1035	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
12	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	17	1	20150	2	N	1190	1183	0	2	8	25
							1309	9									
01	20615	X	20582	-0-	-33	-0-	11	1	18837	2	N	1576	1581	0	4	8	16
							1734	9									
02	18424	X	15204	-0-	-3220	-0-	9	1	13739	2	N	1324	1324	0	3	8	13
							1456	9									
03	21483	X	17263	-0-	-4220	-0-	11	1	15650	2	N	1456	1453	0			16
							1602	9									
04	20790	X	16504	-0-	-4286	-0-	7	1	15088	2	N	1281	1278	0	4	8	15
							1409	9									
05	21483	X	16379	-0-	-5104	-0-	5	1	15114	2	N	1145	1146	0	2	8	12
							1260	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
12	10602	X	9564	-0-	-1038	-0-	10	1	8809	2	N	677	672	0	1	8	9
							745	9									
01	10602	X	9293	-0-	-1309	-0-	5	1	8523	2	N	695	699	0	2	8	3
							765	9									
02	9576	X	5444	-0-	-4132	-0-	3	1	4966	2	N	432	434	0	1	8	-0-
							475	9									
03	10509	X	5813	-0-	-4696	-0-	4	1	5207	2	N	547	546	0			1
							602	9									
04	9270	X	6553	-0-	-2717	-0-	3	1	5872	2	N	616	614	0	2	8	1
							678	9									
05	9579	X	6496	-0-	-3083	-0-	3	1	5819	2	N	613	613	0	1	8	-0-
							674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	3381	-0-	-2633	-0-	6	1	2916	2	N	417	413	0	1	8	3
							459	9									
01	5580	X	1236	-0-	-4344	-0-	2	1	832	2	N	365	367	0	1	8	-0-
							402	9									
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	8	1	8530	2	N	1093	1088	0	3	8	2
							1202	9									
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	7	1	7852	2	N	969	968	0			3
							1066	9									
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	6	1	8397	2	N	1061	1057	0	3	8	4
							1167	9									
05	7657	X	7594	-0-	-63	-0-	4	1	6625	2	N	877	878	0	2	8	1
							965	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92399	X	92399	-0-	-0-	-0-	585	1	87196	2	Y	4198	4111	1	4	8	450
							4618	9									
01	DLQ G-10		71090	-0-	71090	71090	508	1	66591	2	Y	3628	3836	1	7	8	235
							3991	9									
02	DLQ G-10		66725	-0-	66725	137815	434	1	62621	2	Y	3336	3378	1	3	8	190
							3670	9									
03	206516	X	68701	-0-	-137815	-0-	506	1	65575	2	Y	2382	2401	1	1	8	170
							2620	9									
04	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	98	1	19988	2	Y	1232	1226	1	2	8	174
							1355	9									
*05	125771	X	125771	-0-	-0-	-0-	479	1	118975	2	Y	5743	5708	1	8	8	201
							6317	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39246	X	36092	-0-	-3154	-0-	33226	2	2866	9	Y	2605	2668	1	2	8	144
01	DLQ G-10		34232	-0-	34232	34232	31700	2	2532	9	Y	2302	2362	1	6	8	78
02	DLQ G-10		30734	-0-	30734	64966	28522	2	2212	9	Y	2011	1983	1	3	8	103
03	98053	X	33087	-0-	-64966	-0-	30730	2	2357	9	Y	2143	2167	1			79
04	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	26820	2	1696	9	Y	1542	1552	1	2	8	67
05	36084	X	30155	-0-	-5929	-0-	28182	2	1973	9	Y	1794	1773	1	2	8	86

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		178	-0-	178	178	122	2	56	9	Y	51	48	1			3
03	46851	X	46673	-0-	-178	-0-	42043	2	4630	9	Y	4209	4066	1	1	8	145
04	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	35805	2	3289	9	Y	2990	3005	1	4	8	126
*05	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	34919	2	2394	9	Y	2176	2195	1	3	8	104

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
12	37727	X	34414	-0-	-3313	-0-	63	1	29741	2	Y	4191	4167	1	25	8	26
							4610	9									
01	DLQ G-10		31665	-0-	31665	31665	50	1	27520	2	Y	3723	3685	1	47	8	17
							4095	9									
02	DLQ G-10		29900	-0-	29900	61565	40	1	26010	2	Y	3500	3480	1	10	8	27
							3850	9									
03	94329	X	32764	-0-	-61565	-0-	43	1	28804	2	Y	3561	3565	1			23
							3917	9									
04	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	45	1	31276	2	Y	3400	3378	1	9	8	36
							3740	9									
*05	36546	X	36546	-0-	-0-	-0-	39	1	33012	2	Y	3177	3175	1	10	8	28
							3495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	57908	X	52971	-0-	-4937	-0-	1267	1	46472	2	Y	4756	4734	1	29	8	20
							5232	9									
01	DLQ G-10		47517	-0-	47517	47517	1237	1	41720	2	Y	4145	4104	1	52	8	9
							4560	9									
02	DLQ G-10		45161	-0-	45161	92678	1065	1	39338	2	Y	4325	4300	1	13	8	21
							4758	9									
03	141049	X	48371	-0-	-92678	-0-	1218	1	42185	2	Y	4516	4521	1			16
							4968	9									
04	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	1266	1	40037	2	Y	4002	3978	1	11	8	29
							4402	9									
05	47740	X	47247	-0-	-493	-0-	1346	1	41481	2	Y	4018	4011	1	12	8	24
							4420	9									

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
12	32209	X	27111	-0-	-5098	-0-	655	1	24026	2	Y	2209	2197	1	13	8	14
							2430	9									
01	DLQ G-10		25780	-0-	25780	25780	680	1	22932	2	Y	1971	1951	1	25	8	9
							2168	9									
02	DLQ G-10		23739	-0-	23739	49519	563	1	20803	2	Y	2157	2144	1	7	8	15
							2373	9									
03	73818	X	24299	-0-	-49519	-0-	628	1	21761	2	Y	1736	1741	1			10
							1910	9									
04	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	658	1	20810	2	Y	1997	1983	1	5	8	19
							2197	9									
05	26753	X	24322	-0-	-2431	-0-	686	1	21136	2	Y	2273	2269	1	7	8	16
							2500	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
12	31868	X	26745	-0-	-5123	-0-	45	1	23355	2	Y	3041	3024	1	18	8	15
							3345	9									
01	DLQ G-10		24863	-0-	24863	24863	37	1	21773	2	Y	2775	2746	1	35	8	9
							3053	9									
02	DLQ G-10		22157	-0-	22157	47020	29	1	19355	2	Y	2521	2507	1	8	8	15
							2773	9									
03	70243	X	23223	-0-	-47020	-0-	32	1	20264	2	Y	2661	2665	1			11
							2927	9									
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	33	1	18828	2	Y	2487	2472	1	7	8	19
							2736	9									
05	26257	X	20985	-0-	-5272	-0-	29	1	18306	2	Y	2409	2406	1	7	8	15
							2650	9									

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
12	34348	X	30032	-0-	-4316	-0-	46	1	26612	2	Y	3067	3048	1	19	8	18
							3374	9									
01	DLQ G-10		26179	-0-	26179	26179	27	1	23927	2	Y	2023	2006	1	25	8	10
							2225	9									
02	DLQ G-10		26131	-0-	26131	52310	31	1	23132	2	Y	2698	2679	1	8	8	21
							2968	9									
03	79770	X	27460	-0-	-52310	-0-	33	1	24381	2	Y	2769	2773	1			17
							3046	9									
04	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	36	1	22686	2	Y	2689	2672	1	7	8	27
							2958	9									
05	30039	X	24734	-0-	-5305	-0-	31	1	21875	2	Y	2571	2569	1	8	8	21
							2828	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	59582	X	49861	-0-	-9721	-0-	1207 4410	1 9	44244	2	Y	4009	3989	1	24	8	25
01	DLQ G-10		46035	-0-	46035	46035	1214 3902	1 9	40919	2	Y	3547	3511	1	44	8	17
02	DLQ G-10		45296	-0-	45296	91331	1113 3055	1 9	41128	2	Y	2777	2764	1	8	8	22
03	140702	X	49371	-0-	-91331	-0-	1267 4194	1 9	43910	2	Y	3813	3811	1			24
04	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	1250 3640	1 9	39531	2	Y	3309	3291	1	9	8	33
05	50158	X	45464	-0-	-4694	-0-	1311 3759	1 9	40394	2	Y	3417	3412	1	10	8	28

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
12	49640	X	49640	-0-	-0-	-0-	69 5058	1 9	44513	2	Y	4598	4570	1	28	8	19
01	DLQ G-10		44332	-0-	44332	44332	53 4376	1 9	39903	2	Y	3978	3937	1	50	8	10
02	DLQ G-10		47132	-0-	47132	91464	47 4535	1 9	42550	2	Y	4123	4098	1	12	8	23
03	144378	X	52914	-0-	-91464	-0-	52 4723	1 9	48139	2	Y	4294	4299	1			18
04	51198	X	51198	-0-	-0-	-0-	53 4440	1 9	46705	2	Y	4036	4012	1	11	8	31
05	52173	X	51196	-0-	-977	-0-	49 4421	1 9	46726	2	Y	4019	4013	1	12	8	25

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
12	63240	X	56983	-0-	-6257	-0-	1373 5264	1 9	50346	2	Y	4785	4756	1	29	8	27
01	DLQ G-10		48459	-0-	48459	48459	1278 4117	1 9	43064	2	Y	3743	3707	1	47	8	16
02	DLQ G-10		49358	-0-	49358	97817	1182 4488	1 9	43688	2	Y	4080	4056	1	12	8	28
03	147371	X	49554	-0-	-97817	-0-	1269 4294	1 9	43991	2	Y	3904	3910	1			22
04	50457	X	50457	-0-	-0-	-0-	1417 4217	1 9	44823	2	Y	3834	3808	1	11	8	37
05	53971	X	53134	-0-	-837	-0-	1531 4428	1 9	47175	2	Y	4025	4017	1	12	8	33

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
12	45453	X	45453	-0-	-0-	-0-	63 4606	1 9	40784	2	Y	4187	4161	1	25	8	27
01	DLQ G-10		36386	-0-	36386	36386	45 3704	1 9	32637	2	Y	3367	3335	1	42	8	17
02	DLQ G-10		40438	-0-	40438	76824	40 3887	1 9	36511	2	Y	3534	3513	1	11	8	27
03	117401	X	40577	-0-	-76824	-0-	41 3703	1 9	36833	2	Y	3366	3372	1			21
04	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	43 3618	1 9	31495	2	Y	3289	3268	1	9	8	33
05	43896	X	33916	-0-	-9980	-0-	39 3498	1 9	30379	2	Y	3180	3176	1	10	8	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53630	X	43260	-0-	-10370	-0-	1037	1	38023	2	Y	3818	3798	1	23	8	24
							4200	9									
01	DLQ G-10		44613	-0-	44613	44613	1165	1	39254	2	Y	3813	3771	1	48	8	18
							4194	9									
02	DLQ G-10		43958	-0-	43958	88571	1052	1	38888	2	Y	3653	3633	1	11	8	27
							4018	9									
03	136313	X	47742	-0-	-88571	-0-	1222	1	42337	2	Y	3803	3807	1			23
							4183	9									
04	46433	X	46433	-0-	-0-	-0-	1302	1	41176	2	Y	3595	3573	1	10	8	35
							3955	9									
05	48670	X	47293	-0-	-1377	-0-	1367	1	42136	2	Y	3445	3441	1	10	8	29
							3790	9									

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
12	60587	X	60587	-0-	-0-	-0-	95	1	53512	2	Y	6345	6302	1	38	8	24
							6980	9									
01	DLQ G-10		52862	-0-	52862	52862	73	1	46797	2	Y	5447	5392	1	68	8	11
							5992	9									
02	DLQ G-10		52326	-0-	52326	105188	62	1	46361	2	Y	5366	5335	1	16	8	26
							5903	9									
03	161880	X	56692	-0-	-105188	-0-	68	1	50432	2	Y	5629	5636	1			19
							6192	9									
04	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	71	1	47869	2	Y	5387	5353	1	15	8	38
							5926	9									
05	59396	X	56874	-0-	-2522	-0-	68	1	50683	2	Y	5566	5556	1	17	8	31
							6123	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32178	X	26801	-0-	-5377	-0-	630	1	23088	2	Y	2803	2788	1	17	8	17
							3083	9									
01	DLQ G-10		26085	-0-	26085	26085	670	1	22559	2	Y	2596	2569	1	32	8	12
							2856	9									
02	DLQ G-10		21931	-0-	21931	48016	516	1	19054	2	Y	2146	2135	1	6	8	17
							2361	9									
03	72334	X	24318	-0-	-48016	-0-	606	1	20986	2	Y	2478	2480	1			15
							2726	9									
04	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	631	1	19950	2	Y	2331	2317	1	6	8	23
							2564	9									
05	26815	X	23135	-0-	-3680	-0-	649	1	20020	2	Y	2242	2239	1	7	8	19
							2466	9									

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
12	31775	X	25208	-0-	-6567	-0-	25	1	23287	2	N	1724	1716	0	3	8	22
							1896	9									
01	31744	X	25276	-0-	-6468	-0-	19	1	22232	2	N	2750	2753	0	8	8	11
							3025	9									
02	27636	X	20897	-0-	-6739	-0-	18	1	17996	2	N	2621	2619	0	6	8	7
							2883	9									
03	29140	X	22472	-0-	-6668	-0-	22	1	19249	2	N	2910	2904	0	1	8	12
							3201	9									
04	24450	X	20888	-0-	-3562	-0-	15	1	18027	2	N	2587	2580	0	7	8	12
							2846	9									
05	25265	X	22076	-0-	-3189	-0-	12	1	19057	2	N	2734	2732	0	6	8	8
							3007	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
12	31837	X	29637	-0-	-2200	-0-	19	1	28173	2	N	1314	1311	0	3	8	12
							1445	9									
01	29977	X	27906	-0-	-2071	-0-	17	1	25155	2	N	2485	2485	0	7	8	5
							2734	9									
02	26404	X	24342	-0-	-2062	-0-	14	1	22054	2	N	2067	2067	0	5	8	-0-
							2274	9									
03	29636	X	25159	-0-	-4477	-0-	21	1	22100	2	N	2762	2754	0	1	8	7
							3038	9									
04	28680	X	24936	-0-	-3744	-0-	16	1	21809	2	N	2828	2818	0	8	8	9
							3111	9									
05	29636	X	25400	-0-	-4236	-0-	13	1	22256	2	N	2846	2845	0	6	8	4
							3131	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
12	35185	X	29924	-0-	-5261	-0-	35	1	27287	2	N	2365	2351	0	7	8	31
							2602	9									
01	33170	X	30099	-0-	-3071	-0-	22	1	26558	2	N	3199	3208	0	10	8	12
							3519	9									
02	28840	X	25669	-0-	-3171	-0-	18	1	22747	2	N	2640	2641	0	6	8	5
							2904	9									
03	31620	X	28119	-0-	-3501	-0-	20	1	25165	2	N	2667	2662	0	1	8	9
							2934	9									
04	29130	X	27309	-0-	-1821	-0-	14	1	24531	2	N	2513	2506	0	7	8	9
							2764	9									
05	30101	X	27080	-0-	-3021	-0-	9	1	24804	2	N	2061	2063	0	4	8	3
							2267	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
12	31235	X	31235	-0-	-0-	-0-	29064	2	2171	9	N	1974	1961	0	4	8	26
01	28923	X	25888	-0-	-3035	-0-	22976	2	2912	9	N	2647	2654	0	7	8	12
02	25480	X	22583	-0-	-2897	-0-	20151	2	2432	9	N	2211	2212	0	5	8	6
03	31248	X	23508	-0-	-7740	-0-	20998	2	2510	9	N	2282	2278	0	1	8	9
04	30240	X	22557	-0-	-7683	-0-	20107	2	2450	9	N	2227	2220	0	6	8	10
05	31248	X	21845	-0-	-9403	-0-	19786	2	2059	9	N	1872	1874	0	3	8	5

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
12	33263	X	24366	-0-	-8897	-0-	22344	2	2022	9	N	1838	1829	0	4	8	22
01	32488	X	29762	-0-	-2726	-0-	26367	2	3395	9	N	3086	3088	0	9	8	11
02	27748	X	25803	-0-	-1945	-0-	23002	2	2801	9	N	2546	2547	0	6	8	4
03	30721	X	27195	-0-	-3526	-0-	24320	2	2875	9	N	2614	2609	0	1	8	8
04	28800	X	25994	-0-	-2806	-0-	23253	2	2741	9	N	2492	2484	0	7	8	9
05	29760	X	25564	-0-	-4196	-0-	23082	2	2482	9	N	2256	2257	0	4	8	4

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
12	46934	X	33583	-0-	-13351	-0-	1346	1	29012	2	N	2932	2915	0	8	8	22
							3225	9									
01	46717	X	40830	-0-	-5887	-0-	2477	1	33351	2	N	4547	4553	0	13	8	3
							5002	9									
02	40096	X	35582	-0-	-4514	-0-	2498	1	28941	2	N	3766	3757	0	12	8	-0-
							4143	9									
03	43710	X	38364	-0-	-5346	-0-	3055	1	30967	2	N	3947	3939	0	3	8	5
							4342	9									
04	39510	X	36399	-0-	-3111	-0-	2757	1	29555	2	N	3715	3704	0	13	8	3
							4087	9									
05	40827	X	37540	-0-	-3287	-0-	3003	1	30464	2	N	3703	3698	0	8	8	-0-
							4073	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
12	40145	X	33752	-0-	-6393	-0-	1372	1	29711	2	N	2426	2409	0	7	8	22
							2669	9									
01	36518	X	33452	-0-	-3066	-0-	2048	1	27550	2	N	3504	3511	0	11	8	4
							3854	9									
02	32984	X	28602	-0-	-4382	-0-	2033	1	23496	2	N	2794	2789	0	9	8	-0-
							3073	9									
03	35278	X	30698	-0-	-4580	-0-	2486	1	24900	2	N	3011	3005	0	3	8	3
							3312	9									
04	32670	X	29200	-0-	-3470	-0-	2247	1	23889	2	N	2785	2777	0	9	8	2
							3064	9									
05	33759	X	30120	-0-	-3639	-0-	2430	1	24628	2	N	2784	2780	0	6	8	-0-
							3062	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
12	30380	X	27066	-0-	-3314	-0-	31	1	24674	2	N	2146	2131	0	5	8	27
							2361	9									
01	29326	X	25426	-0-	-3900	-0-	18	1	22418	2	N	2718	2728	0	7	8	10
							2990	9									
02	25564	X	21651	-0-	-3913	-0-	16	1	19082	2	N	2321	2322	0	6	8	3
							2553	9									
03	28303	X	23942	-0-	-4361	-0-	18	1	21342	2	N	2347	2342	0	1	8	7
							2582	9									
04	26190	X	23183	-0-	-3007	-0-	13	1	20716	2	N	2231	2225	0	6	8	7
							2454	9									
05	27063	X	23640	-0-	-3423	-0-	10	1	21153	2	N	2252	2251	0	4	8	4
							2477	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
12	25730	X	23354	-0-	-2376	-0-	21214	2	2140	9	N	1945	1932	0	4	8	35
01	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	21248	2	2845	9	N	2586	2594	0	7	8	20
02	21252	X	20662	-0-	-590	-0-	18495	2	2167	9	N	1970	1972	0	5	8	13
03	23343	X	22512	-0-	-831	-0-	19804	2	2708	9	N	2462	2455	0	1	8	19
04	23310	X	21640	-0-	-1670	-0-	18948	2	2692	9	N	2447	2439	0	7	8	20
05	24087	X	21363	-0-	-2724	-0-	19093	2	2270	9	N	2064	2065	0	4	8	15

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
12	61380	X	55082	-0-	-6298	-0-	138	1	51233	2	Y	3374	3381	1			168
							3711	9									
01	DLQ G-10		51945	-0-	51945	51945	144	1	48541	2	Y	2964	2930	1			202
							3260	9									
02	DLQ G-10		45769	-0-	45769	97714	113	1	42931	2	Y	2477	2517	1	1	8	161
							2725	9									
03	143696	X	45982	-0-	-97714	-0-	142	1	43677	2	Y	1966	2000	1			127
							2163	9									
04	47674	X	47674	-0-	-0-	-0-	142	1	44695	2	Y	2579	2484	1			222
							2837	9									
05	55087	X	46520	-0-	-8567	-0-	132	1	43887	2	Y	2274	2364	1			132
							2501	9									

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
12	75857	X	61059	-0-	-14798	-0-	153	1	56840	2	Y	3696	3738	1			179
							4066	9									
01	DLQ G-10		57302	-0-	57302	57302	159	1	53170	2	Y	3612	3552	1			239
							3973	9									
02	DLQ G-10		47785	-0-	47785	105087	116	1	44478	2	Y	2901	2955	1	1	8	184
							3191	9									
03	155234	X	50147	-0-	-105087	-0-	152	1	47190	2	Y	2550	2575	1			159
							2805	9									
04	51873	X	51873	-0-	-0-	-0-	153	1	48131	2	Y	3263	3145	1	1	8	276
							3589	9									
05	60202	X	51656	-0-	-8546	-0-	145	1	48220	2	Y	2992	3100	1			168
							3291	9									

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
12	45229	X	38410	-0-	-6819	-0-	97	1	36092	2	Y	2019	2081	1			106
							2221	9									
01	DLQ G-10		34853	-0-	34853	34853	97	1	32531	2	Y	2023	1989	1			140
							2225	9									
02	DLQ G-10		32103	-0-	32103	66956	80	1	30069	2	Y	1776	1798	1	1	8	117
							1954	9									
03	100378	X	33422	-0-	-66956	-0-	98	1	30491	2	Y	2575	2530	1			162
							2833	9									
04	33364	X	33364	-0-	-0-	-0-	99	1	31367	2	Y	1725	1730	1			157
							1898	9									
05	38409	X	32187	-0-	-6222	-0-	92	1	30466	2	Y	1481	1550	1			88
							1629	9									

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
12	93806	X	87928	-0-	-5878	-0-	372	1	82166	2	N	4900	4582	1	4	8	600
							5390	9									
01	86066	X	86066	-0-	-0-	-0-	323	1	81087	2	N	4233	4397	1	16	8	420
							4656	9									
02	73780	X	73004	-0-	-776	-0-	333	1	68861	2	N	3464	3771	1	3	8	110
							3810	9									
03	87916	X	73153	-0-	-14763	-0-	334	1	69171	2	N	3316	3267	1			159
							3648	9									
04	85080	X	64689	-0-	-20391	-0-	319	1	61079	2	N	2992	2871	1	7	8	273
							3291	9									
05	87916	X	55112	-0-	-32804	-0-	352	1	51732	2	N	2753	2727	1	7	8	292
							3028	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101779	X	101779	-0-	-0-	-0-	90984	2	10795	9	Y	9814	9744	1	59	8	51
01	80114	X	80114	-0-	-0-	-0-	70656	2	9458	9	Y	8598	8511	1	107	8	31
02	73314	X	73314	-0-	-0-	-0-	66345	2	6969	9	Y	6335	6306	1	19	8	41
03	72727	X	72727	-0-	-0-	-0-	66390	2	6337	9	Y	5761	5772	1			30
04	66012	X	66012	-0-	-0-	-0-	61008	2	5004	9	Y	4549	4525	1	13	8	41
*05	63353	X	63353	-0-	-0-	-0-	58001	2	5352	9	Y	4865	4855	1	15	8	36

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

12	161259	X	161259	-0-	-0-	-0-	143369	2	17890	9	Y	16264	16121	1	98	8	85
01	106753	X	106753	-0-	-0-	-0-	94293	2	12460	9	Y	11327	11228	1	142	8	42
02	114969	X	114969	-0-	-0-	-0-	103020	2	11949	9	Y	10863	10802	1	32	8	71
03	123216	X	123216	-0-	-0-	-0-	110471	2	12745	9	Y	11586	11597	1			60
04	114649	X	114649	-0-	-0-	-0-	103251	2	11398	9	Y	10362	10301	1	28	8	93
*05	114978	X	114978	-0-	-0-	-0-	104320	2	10658	9	Y	9689	9680	1	30	8	72

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

12	161896	X	161896	-0-	-0-	-0-	143860	2	18036	9	N	16396	16253	1	99	8	86
01	108632	X	108632	-0-	-0-	-0-	95865	2	12767	9	N	11606	11504	1	145	8	43
02	104811	X	104811	-0-	-0-	-0-	93269	2	11542	9	N	10493	10436	1	31	8	69
03	111151	X	111151	-0-	-0-	-0-	99139	2	12012	9	N	10920	10932	1			57
04	115265	X	115265	-0-	-0-	-0-	103365	2	11900	9	N	10818	10748	1	30	8	97
*05	123780	X	123780	-0-	-0-	-0-	111865	2	11915	9	N	10832	10816	1	33	8	80

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

12	688882	X	244208	-0-	-444674	-0-	250	1	226599	2	Y	15781	15707	1			614
							17359	9									
01	213122	X	213122	-0-	-0-	-0-	251	1	197753	2	Y	13744	14059	1			299
							15118	9									
02	183443	X	183443	-0-	-0-	-0-	226	1	170612	2	Y	11459	11552	1			206
							12605	9									
03	206697	X	206697	-0-	-0-	-0-	251	1	192920	2	Y	12296	12208	1			294
							13526	9									
04	223849	X	223849	-0-	-0-	-0-	242	1	210188	2	Y	12199	12013	1			480
							13419	9									
*05	217107	X	217107	-0-	-0-	-0-	249	1	204517	2	Y	11219	11042	1			657
							12341	9									

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

12	180959	X	107873	-0-	-73086	-0-	92330	2	15543	9	Y	14130	14024	1	85	8	73
01	83407	X	83407	-0-	-0-	-0-	70299	2	13108	9	Y	11916	11797	1	149	8	43
02	87902	X	87902	-0-	-0-	-0-	75550	2	12352	9	Y	11229	11167	1	33	8	72
03	86378	X	86378	-0-	-0-	-0-	74451	2	11927	9	Y	10843	10861	1			54
04	80339	X	80339	-0-	-0-	-0-	69715	2	10624	9	Y	9658	9602	1	27	8	83
*05	78902	X	78902	-0-	-0-	-0-	69229	2	9673	9	Y	8794	8789	1	27	8	61

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

12	206712	X	143424	-0-	-63288	-0-	122817	2	20607	9	Y	18734	18573	1	113	8	98
01	100151	X	100151	-0-	-0-	-0-	85125	2	15026	9	Y	13660	13538	1	171	8	49
02	93433	X	93433	-0-	-0-	-0-	80733	2	12700	9	Y	11545	11486	1	34	8	74
03	111286	X	111286	-0-	-0-	-0-	96661	2	14625	9	Y	13295	13301	1			68
04	114291	X	114291	-0-	-0-	-0-	100507	2	13784	9	Y	12531	12453	1	34	8	112
*05	111085	X	111085	-0-	-0-	-0-	98995	2	12090	9	Y	10991	10988	1	34	8	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303932	X	185983	-0-	-117949	-0-	168366	2	17617	9	Y	16015	15902	1	97	8	83
01	138028	X	138028	-0-	-0-	-0-	126457	2	11571	9	Y	10519	10431	1	132	8	39
02	69999	X	69999	-0-	-0-	-0-	61400	2	8599	9	Y	7817	7783	1	23	8	50
03	75348	X	75348	-0-	-0-	-0-	67564	2	7784	9	Y	7076	7090	1			36
04	74530	X	74530	-0-	-0-	-0-	67284	2	7246	9	Y	6587	6546	1	18	8	59
*05	75535	X	75535	-0-	-0-	-0-	68949	2	6586	9	Y	5987	5983	1	18	8	45

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					225
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	167	1			122
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					216
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	163	1			106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	163	1			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					137

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-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

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	328	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	3	77	9	N	70	56	1			14
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	N	126	133	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	113	1			6

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2022

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

12	22785	X	20080	-0-	-2705	-0-	670	1	19410	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-
02	20104	X	17073	-0-	-3031	-0-	532	1	16541	2	N	-0-					-0-
03	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	688	1	22620	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	17875	-0-	-2615	-0-	650	1	17225	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

12	43477	X	43477	-0-	-0-	-0-	1449	1	42028	2	N	-0-					-0-
01	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	1263	1	41527	2	N	-0-					-0-
02	37433	X	37433	-0-	-0-	-0-	1165	1	36268	2	N	-0-					-0-
03	51758	X	51758	-0-	-0-	-0-	1527	1	50231	2	N	-0-					-0-
*04	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	1399	1	37195	2	N	-0-					-0-
05	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
12	29884	X	27385	-0-	-2499	-0-	925	1	26460	2	N	-0-			-0-
01	29357	X	26811	-0-	-2546	-0-	891	1	25920	2	N	-0-			-0-
02	25424	X	23133	-0-	-2291	-0-	759	1	22374	2	N	-0-			-0-
03	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	861	1	31986	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	24542	-0-	-2458	-0-	834	1	23708	2	N	-0-			-0-
05	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-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
12	28861	X	26199	-0-	-2662	-0-	885	1	25314	2	N	-0-			-0-
01	28179	X	25711	-0-	-2468	-0-	855	1	24856	2	N	-0-			-0-
02	25452	X	22113	-0-	-3339	-0-	726	1	21387	2	N	-0-			-0-
03	31452	X	31452	-0-	-0-	-0-	826	1	30626	2	N	-0-			-0-
04	25860	X	23630	-0-	-2230	-0-	804	1	22826	2	N	-0-			-0-
05	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-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
12	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	1087	1	31076	2	N	-0-			-0-
01	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	1054	1	30648	2	N	-0-			-0-
02	27402	X	27402	-0-	-0-	-0-	899	1	26503	2	N	-0-			-0-
03	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	1020	1	37882	2	N	-0-			-0-
*04	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	986	1	28069	2	N	-0-			-0-
05	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
12	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	641	1	18318	2	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	517	1	15161	2	N	-0-			-0-
03	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	548	1	20291	2	N	-0-			-0-
*04	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	559	1	15852	2	N	-0-			-0-
05	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
12	10943	X	10187	-0-	-756	-0-	304	1	9883	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	9981	-0-	-962	-0-	309	1	9672	2	N	-0-			-0-
*02	9884	X	8890	-0-	-994	-0-	283	1	8607	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9144	-0-	-1427	-0-	311	1	8833	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9223	-0-	-677	-0-	295	1	8928	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	34152	X	34152	-0-	-0-	-0-	1457 19	1 9	32676	2	Y	17			18
01	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	921	1	24186	2	Y	-0-			18
02	25480	X	19277	-0-	-6203	-0-	741	1	18536	2	Y	-0-			18
03	28210	X	12904	-0-	-15306	-0-	1037	1	11867	2	Y	-0-			18
04	27300	X	12945	-0-	-14355	-0-	1019	1	11926	2	Y	-0-			18
05	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT			18

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
12	38068	X	14893	-0-	-23175	-0-	605 1	1 9	14287	2	Y	1			7
01	DLQ G-10		50155	-0-	50155	50155	1844	1	48311	2	Y	-0-			7
02	79768	X	29613	-0-	-50155	-0-	1138	1	28475	2	Y	-0-			7
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	650	1	8921	2	Y	-0-			7
*04	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	1584	1	18557	2	Y	-0-			7
05	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT			7

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
12	32674	X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-			5
01	DLQ G-10		29272	-0-	29272	29272	1033	1	28239	2	Y	-0-			5
02	61728	X	32456	-0-	-29272	-0-	1246	1	31210	2	Y	-0-			5
03	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	818	1	9228	2	Y	-0-			5
*04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	939	1	10544	2	Y	-0-			5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	12803	X	11131	-0-	-1672	-0-	335	1	10796	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-			-0-
02	11032	X	9716	-0-	-1316	-0-	310	1	9406	2	N	-0-			-0-
03	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	428	1	12235	2	N	-0-			-0-
*04	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	359	1	10905	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	19437	X	16618	-0-	-2819	-0-	312	1	16306	2	N	-0-			-0-
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-			-0-
02	16100	X	14562	-0-	-1538	-0-	300	1	14262	2	N	-0-			-0-
03	17391	X	15640	-0-	-1751	-0-	335	1	15305	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	14843	-0-	-1657	-0-	328	1	14515	2	N	-0-			-0-
05	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-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
12	29977	X	25776	-0-	-4201	-0-	484	1	25292	2	N	-0-			-0-
01	29326	X	25712	-0-	-3614	-0-	505	1	25207	2	N	-0-			-0-
02	25368	X	22664	-0-	-2704	-0-	466	1	22198	2	N	-0-			-0-
03	26908	X	24342	-0-	-2566	-0-	521	1	23821	2	N	-0-			-0-
04	25680	X	23337	-0-	-2343	-0-	515	1	22822	2	N	-0-			-0-
05	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	9114	X	8677	-0-	-437	-0-	163	1	8514	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	8637	-0-	-477	-0-	169	1	8468	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7725	-0-	-479	-0-	159	1	7566	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8274	-0-	-809	-0-	177	1	8097	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7373	-0-	-1327	-0-	163	1	7210	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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 #: 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
12	50344	X	42621	-0-	-7723	-0-	1440	1	41181	2	N	-0-			-0-
01	48515	X	41304	-0-	-7211	-0-	1374	1	39930	2	N	-0-			-0-
02	42924	X	35611	-0-	-7313	-0-	1178	1	34433	2	N	-0-			-0-
03	49333	X	49333	-0-	-0-	-0-	1301	1	48032	2	N	-0-			-0-
04	43830	X	36606	-0-	-7224	-0-	1237	1	35369	2	N	-0-			-0-
05	42625	X	NO RPT	-0-	-42625	-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
12	66557	X	56727	-0-	-9830	-0-	1916	1	54811	2	N	-0-			-0-
01	63829	X	55574	-0-	-8255	-0-	1848	1	53726	2	N	-0-			-0-
02	56112	X	47992	-0-	-8120	-0-	1579	1	46413	2	N	-0-			-0-
03	66888	X	66888	-0-	-0-	-0-	1755	1	65133	2	N	-0-			-0-
04	56670	X	49728	-0-	-6942	-0-	1690	1	48038	2	N	-0-			-0-
05	56730	X	NO RPT	-0-	-56730	-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
12	50592	X	42798	-0-	-7794	-0-	1446	1	41352	2	N	-0-			-0-
01	48329	X	41824	-0-	-6505	-0-	1391	1	40433	2	N	-0-			-0-
02	42476	X	36035	-0-	-6441	-0-	1185	1	34850	2	N	-0-			-0-
03	50400	X	50400	-0-	-0-	-0-	1321	1	49079	2	N	-0-			-0-
04	42990	X	37169	-0-	-5821	-0-	1263	1	35906	2	N	-0-			-0-
05	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-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
12	83328	X	71015	-0-	-12313	-0-	2369	1	68646	2	N	-0-			-0-
01	79608	X	69158	-0-	-10450	-0-	2041	1	67117	2	N	-0-			-0-
02	69916	X	59757	-0-	-10159	-0-	1857	1	57900	2	N	-0-			-0-
03	84435	X	84435	-0-	-0-	-0-	2524	1	81911	2	N	-0-			-0-
04	71280	X	62414	-0-	-8866	-0-	2265	1	60149	2	N	-0-			-0-
05	71021	X	NO RPT	-0-	-71021	-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
12	50003	X	42562	-0-	-7441	-0-	1281	1	41281	2	N	-0-			1
01	48732	X	41826	-0-	-6906	-0-	1296	1	40530	2	N	-0-			1
02	43064	X	36943	-0-	-6121	-0-	1177	1	35766	2	N	-0-			1
03	45260	X	37735	-0-	-7525	-0-	1286	1	36449	2	N	-0-			1
*04	42390	X	40507	-0-	-1883	-0-	1298	1	39209	2	N	-0-			-0-
05	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	27807	X	22731	-0-	-5076	-0-	684	1	22047	2	N	-0-			4
01	26939	X	21741	-0-	-5198	-0-	674	1	21067	2	N	-0-			4
02	23632	X	19275	-0-	-4357	-0-	614	1	18661	2	N	-0-			4
03	24862	X	20369	-0-	-4493	-0-	695	1	19674	2	N	-0-			4
*04	22860	X	21765	-0-	-1095	-0-	698	1	21067	2	N	-0-			3
05	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71765	X	62031	-0-	-9734	-0-	2432	1	59599	2	N	-0-			10
01	67518	X	60222	-0-	-7296	-0-	2436	1	57784	2	N	2			12
							2	9							
02	60984	X	53093	-0-	-7891	-0-	2201	1	50892	2	N	-0-			12
03	66247	X	55019	-0-	-11228	-0-	2447	1	52572	2	N	-0-			12
04	62730	X	57514	-0-	-5216	-0-	2348	1	55166	2	N	-0-			12
05	62031	X	NO RPT	-0-	-62031	-0-					N	NO RPT			12

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
12	48546	X	40752	-0-	-7794	-0-	1598	1	39154	2	N	-0-			22
01	46035	X	39399	-0-	-6636	-0-	1594	1	37805	2	N	-0-			22
02	41580	X	34702	-0-	-6878	-0-	1439	1	33262	2	N	1			23
							1	9							
03	44175	X	35579	-0-	-8596	-0-	1583	1	33996	2	N	-0-			23
04	41520	X	37727	-0-	-3793	-0-	1540	1	36187	2	N	-0-			23
05	40765	X	NO RPT	-0-	-40765	-0-					N	NO RPT			23

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
12	68944	X	57166	-0-	-11778	-0-	2221	1	54945	2	N	-0-			-0-
01	65379	X	56018	-0-	-9361	-0-	2154	1	53864	2	N	-0-			-0-
02	57372	X	41722	-0-	-15650	-0-	1687	1	40035	2	N	-0-			-0-
03	66149	X	66149	-0-	-0-	-0-	2036	1	64113	2	N	-0-			-0-
04	58410	X	49592	-0-	-8818	-0-	2048	1	47544	2	N	-0-			-0-
05	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-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
12	48360	X	-0-	-0-	-48360	-0-					N	-0-			-0-
01	45973	X	38883	-0-	-7090	-0-	1494	1	37389	2	N	-0-			-0-
02	40376	X	-0-	-0-	-40376	-0-					N	-0-			-0-
03	48227	X	48227	-0-	-0-	-0-	1465	1	46762	2	N	-0-			-0-
*04	35600	X	35600	-0-	-0-	-0-	1472	1	34128	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	45260	X	37001	-0-	-8259	-0-	1438	1	35563	2	N	-0-			-0-
01	42780	X	36212	-0-	-6568	-0-	1392	1	34820	2	N	-0-			-0-
02	37688	X	27823	-0-	-9865	-0-	1123	1	26700	2	N	-0-			-0-
03	43914	X	43914	-0-	-0-	-0-	1334	1	42580	2	N	-0-			-0-
04	37560	X	32243	-0-	-5317	-0-	1331	1	30912	2	N	-0-			-0-
05	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-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
12	44764	X	38806	-0-	-5958	-0-	1508	1	37298	2	N	-0-			-0-
01	42222	X	38310	-0-	-3912	-0-	1473	1	36837	2	N	-0-			-0-
02	37408	X	29280	-0-	-8128	-0-	1180	1	28100	2	N	-0-			-0-
03	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	1391	1	44162	2	N	-0-			-0-
04	37920	X	33548	-0-	-4372	-0-	1386	1	32162	2	N	-0-			-0-
05	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-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 #: 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
12	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	-0-			-0-
01	63054	X	52606	-0-	-10448	-0-	2022	1	50584	2	N	-0-			-0-
02	55636	X	-0-	-0-	-55636	-0-					N	-0-			-0-
03	63167	X	63167	-0-	-0-	-0-	1919	1	61248	2	N	-0-			-0-
*04	42904	X	42904	-0-	-0-	-0-	1679	1	41225	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	59210	X	47970	-0-	-11240	-0-	1064	1	46906	2	N	-0-			-0-
01	56389	X	47198	-0-	-9191	-0-	1083	1	46115	2	N	-0-			-0-
02	47852	X	40201	-0-	-7651	-0-	938	1	39263	2	N	-0-			-0-
03	50716	X	43176	-0-	-7540	-0-	1108	1	42068	2	N	-0-			-0-
04	47820	X	40973	-0-	-6847	-0-	1071	1	39902	2	N	-0-			-0-
05	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-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
12	56110	X	45018	-0-	-11092	-0-	998	1	44020	2	N	-0-			-0-
01	53351	X	43020	-0-	-10331	-0-	987	1	42033	2	N	-0-			-0-
02	45108	X	35692	-0-	-9416	-0-	833	1	34859	2	N	-0-			-0-
03	47802	X	38593	-0-	-9209	-0-	991	1	37602	2	N	-0-			-0-
04	44910	X	36731	-0-	-8179	-0-	960	1	35771	2	N	-0-			-0-
05	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-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
12	177475	X	147094	-0-	-30381	-0-	4911	1	142183	2	N	-0-			-0-
01	165788	X	-0-	-0-	-165788	-0-					N	-0-			-0-
02	149744	X	84660	-0-	-65084	-0-	2500	1	82160	2	N	-0-			-0-
03	165788	X	37	-0-	-165751	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
04	150960	X	15	-0-	-150945	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
05	147095	X	NO RPT	-0-	-147095	-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
12	109554	X	89740	-0-	-19814	-0-	2818	1	86922	2	N	-0-			-0-
01	99386	X	90290	-0-	-9096	-0-	2665	1	87625	2	N	-0-			-0-
02	84644	X	72864	-0-	-11780	-0-	2276	1	70588	2	N	-0-			-0-
03	89745	X	71639	-0-	-18106	-0-	2631	1	69008	2	N	-0-			-0-
*04	89994	X	89994	-0-	-0-	-0-	3282	1	86712	2	N	-0-			-0-
05	89745	X	NO RPT	-0-	-89745	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	171678	X	96600	-0-	-75078	-0-	2874	1	93726	2	N	-0-			-0-
01	158100	X	145739	-0-	-12361	-0-	4297	1	141442	2	N	-0-			-0-
02	133364	X	109638	-0-	-23726	-0-	3420	1	106218	2	N	-0-			-0-
03	145852	X	145852	-0-	-0-	-0-	4371	1	141481	2	N	-0-			-0-
*04	105214	X	105214	-0-	-0-	-0-	3834	1	101380	2	N	-0-			-0-
05	121396	X	NO RPT	-0-	-121396	-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
12	292640	X	191068	-0-	-101572	-0-	934	1	190134	2	N	-0-			-0-
01	262632	X	177895	-0-	-84737	-0-	653	1	177242	2	N	-0-			-0-
02	222040	X	145870	-0-	-76170	-0-	329	1	145541	2	N	-0-			-0-
03	221216	X	201893	-0-	-19323	-0-	299	1	201594	2	N	-0-			-0-
04	198660	X	145073	-0-	-53587	-0-	326	1	144747	2	N	-0-			-0-
05	191053	X	NO RPT	-0-	-191053	-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 #: 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
12	246140	X	155006	-0-	-91134	-0-	758	1	154248	2	N	-0-			-0-
01	217527	X	134391	-0-	-83136	-0-	492	1	133899	2	N	-0-			-0-
02	179592	X	122735	-0-	-56857	-0-	280	1	122455	2	N	-0-			-0-
03	179366	X	159387	-0-	-19979	-0-	240	1	159147	2	N	-0-			-0-
04	158970	X	117198	-0-	-41772	-0-	263	1	116935	2	N	-0-			-0-
05	155000	X	NO RPT	-0-	-155000	-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
12	263035	X	165411	-0-	-97624	-0-	809	1	164602	2	N	-0-			-0-
01	230981	X	152217	-0-	-78764	-0-	559	1	151658	2	N	-0-			-0-
02	191716	X	123119	-0-	-68597	-0-	277	1	122842	2	N	-0-			-0-
03	190619	X	172400	-0-	-18219	-0-	256	1	172144	2	N	-0-			-0-
04	160080	X	128995	-0-	-31085	-0-	1890	1	127105	2	N	-0-			-0-
05	165416	X	NO RPT	-0-	-165416	-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
12	227416	X	150470	-0-	-76946	-0-	736	1	149734	2	N	-0-			-0-
01	203236	X	139154	-0-	-64082	-0-	511	1	138643	2	N	-0-			-0-
02	169456	X	113306	-0-	-56150	-0-	255	1	113051	2	N	-0-			-0-
03	171213	X	157232	-0-	-13981	-0-	238	1	156994	2	N	-0-			-0-
04	154320	X	124915	-0-	-29405	-0-	1849	1	123066	2	N	-0-			-0-
05	150474	X	NO RPT	-0-	-150474	-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
12	176390	X	114179	-0-	-62211	-0-	2145	1	112034	2	N	-0-			-0-
01	154039	X	106351	-0-	-47688	-0-	2086	1	104265	2	N	-0-			-0-
02	129864	X	89200	-0-	-40664	-0-	1835	1	87365	2	N	-0-			-0-
03	135439	X	92129	-0-	-43310	-0-	1973	1	90156	2	N	-0-			-0-
04	121770	X	84336	-0-	-37434	-0-	1894	1	82442	2	N	-0-			-0-
05	114173	X	NO RPT	-0-	-114173	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	147033	X	111565	-0-	-35468	-0-	3231	1	108334	2	N	-0-			3
01	139717	X	104799	-0-	-34918	-0-	3217	1	101582	2	N	-0-			3
02	121604	X	89925	-0-	-31679	-0-	2901	1	87024	2	N	-0-			3
03	134633	X	89890	-0-	-44743	-0-	3210	1	86680	2	N	-0-			3
*04	117780	X	91735	-0-	-26045	-0-	3106	1	88629	2	N	-0-			1
05	111569	X	NO RPT	-0-	-111569	-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
12	214117	X	159662	-0-	-54455	-0-	4519	1	155143	2	N	-0-			4
01	204631	X	151143	-0-	-53488	-0-	4533	1	146610	2	N	-0-			4
02	170128	X	129981	-0-	-40147	-0-	4099	1	125882	2	N	-0-			4
03	184543	X	130110	-0-	-54433	-0-	4540	1	125570	2	N	-0-			4
*04	168630	X	131145	-0-	-37485	-0-	4394	1	126751	2	N	-0-			1
05	159650	X	NO RPT	-0-	-159650	-0-					N	NO RPT			1

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		782	-0-	782	782	3	1	779	2	N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	782					N	-0-			-0-
02	0		404586	-0-	404586	405368	921	1	403665	2	N	-0-			-0-
03	0		366504	-0-	366504	771872	713	1	365791	2	N	-0-			-0-
*04	1071456	X	299584	-0-	-771872	-0-	673	1	298911	2	N	-0-			-0-
05	494760	X	NO RPT	-0-	-494760	-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 #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		19377	-0-	19377	19377	89	1	19288	2	N	-0-			-0-
01	0		422168	-0-	422168	441545	1541	1	420627	2	N	-0-			-0-
02	0		362289	-0-	362289	803834	824	1	361465	2	N	-0-			-0-
03	0		357778	-0-	357778	1161612	697	1	357081	2	N	-0-			-0-
*04	1460336	X	298724	-0-	-1161612	-0-	673	1	298051	2	N	-0-			-0-
05	427056	X	NO RPT	-0-	-427056	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

01	0		54129	-0-	54129	54129	175	1	53954	2	N	-0-			-0-
02	0		369575	-0-	369575	423704	822	1	368753	2	N	-0-			-0-
03	0		357296	-0-	357296	781000	694	1	356602	2	N	-0-			-0-
*04	1045850	X	264850	-0-	-781000	-0-	594	1	264256	2	N	-0-			-0-
05	412796	X	NO RPT	-0-	-412796	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

01	0		27405	-0-	27405	27405	88	1	27317	2	N	-0-			-0-
02	0		332865	-0-	332865	360270	729	1	332136	2	N	-0-			-0-
03	0		374885	-0-	374885	735155	728	1	374157	2	N	-0-			-0-
*04	1016443	X	281288	-0-	-735155	-0-	631	1	280657	2	N	-0-			-0-
05	413044	X	NO RPT	-0-	-413044	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

02	0		214386	-0-	214386	214386	424	1	213962	2	N	-0-			-0-
03	0		352023	-0-	352023	566409	684	1	351339	2	N	-0-			-0-
*04	DELQ PR		255950	-0-	255950	822359	574	1	255376	2	N	-0-			-0-
05	409262	X	NO RPT	-0-	-409262	413097					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

02	0		163086	-0-	163086	163086	315	1	162771	2	N	-0-			-0-
03	0		382974	-0-	382974	546060	744	1	382230	2	N	-0-			-0-
*04	DELQ PR		298177	-0-	298177	844237	669	1	297508	2	N	-0-			-0-
05	397916	X	NO RPT	-0-	-397916	446321					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

02	0		170972	-0-	170972	170972	329	1	170643	2	N	-0-			-0-
03	0		336638	-0-	336638	507610	654	1	335984	2	N	-0-			-0-
*04	DELQ PR		248898	-0-	248898	756508	558	1	248340	2	N	-0-			-0-
05	366668	X	NO RPT	-0-	-366668	389840					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		256485	-0-	256485	256485	526	1	255959	2	N	-0-			-0-
03	0		350925	-0-	350925	607410	682	1	350243	2	N	-0-			-0-
*04	868408	X	260998	-0-	-607410	-0-	585	1	260413	2	N	-0-			-0-
05	412920	X	NO RPT	-0-	-412920	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
12	28923	X	26929	-0-	-1994	-0-	337	1	23218	3	Y	3067	3110	0			205
							3374	9									
01	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	323	1	23195	3	Y	3527	3513	0			219
							3880	9									
02	23940	X	22925	-0-	-1015	-0-	292	1	19593	3	Y	2764	2808	0			175
							3040	9									
03	26505	X	25608	-0-	-897	-0-	331	1	22591	3	Y	2442	2487	0			130
							2686	9									
04	25650	X	24937	-0-	-713	-0-	315	1	21745	3	Y	2615	2581	0			164
							2877	9									
05	26505	X	25479	-0-	-1026	-0-	303	1	22481	3	Y	2450	2472	0			142
							2695	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
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	124	1	8810	3	Y	968	977	0			64
							1065	9									
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	237	1	10856	3	Y	782	796	0			50
							860	9									
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	121	1	8184	3	Y	1340	1308	0			82
							1474	9									
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	124	1	9301	3	Y	1151	1172	0			61
							1266	9									
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	134	1	9197	3	Y	1089	1081	0			69
							1198	9									
*05	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	134	1	9497	3	Y	752	776	0			45
							827	9									

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
12	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	145	1	10149	3	Y	1483	1542	0			101
							1631	9									
01	11842	X	10704	-0-	-1138	-0-	140	1	9619	3	Y	859	904	0			56
							945	9									
02	10696	X	9600	-0-	-1096	-0-	127	1	8458	3	Y	923	921	0			58
							1015	9									
03	11842	X	10339	-0-	-1503	-0-	127	1	9247	3	Y	877	889	0			46
							965	9									
04	11460	X	10989	-0-	-471	-0-	119	1	9835	3	Y	941	928	0			59
							1035	9									
05	11842	X	11057	-0-	-785	-0-	133	1	9846	3	Y	980	983	0			56
							1078	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
12	13175	X	12783	-0-	-392	-0-	163	1	11407	3	Y	1103	1109	0			73
							1213	9									
01	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	153	1	12015	3	Y	1278	1272	0			79
							1406	9									
02	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	147	1	10368	3	Y	1201	1205	0			75
							1321	9									
03	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	155	1	11108	3	Y	1153	1167	0			61
							1268	9									
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	153	1	11791	3	Y	1205	1190	0			76
							1326	9									
*05	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	158	1	11650	3	Y	1178	1186	0			68
							1296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
12	36673	X	30790	-0-	-5883	-0-	391	1	27235	3	Y	2876	2865	0			188
							3164	9									
01	37634	X	28608	-0-	-9026	-0-	367	1	25753	3	Y	2262	2306	0			144
							2488	9									
02	33992	X	23511	-0-	-10481	-0-	345	1	20902	3	Y	2058	2073	0			129
							2264	9									
03	33604	X	27126	-0-	-6478	-0-	359	1	24383	3	Y	2167	2182	0			114
							2384	9									
04	29790	X	25802	-0-	-3988	-0-	338	1	23007	3	Y	2234	2207	0			141
							2457	9									
05	30783	X	26904	-0-	-3879	-0-	333	1	24054	3	Y	2288	2297	0			132
							2517	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
12	25296	X	23231	-0-	-2065	-0-	293	1	20334	3	Y	2367	2382	0			157
							2604	9									
01	23002	X	22592	-0-	-410	-0-	273	1	19269	3	Y	2773	2758	0			172
							3050	9									
02	20776	X	18323	-0-	-2453	-0-	239	1	16058	3	Y	1842	1896	0			118
							2026	9									
03	23002	X	20865	-0-	-2137	-0-	270	1	18241	3	Y	2140	2146	0			112
							2354	9									
04	22260	X	19464	-0-	-2796	-0-	250	1	17275	3	Y	1763	1763	0			112
							1939	9									
05	23002	X	19800	-0-	-3202	-0-	243	1	17544	3	Y	1830	1837	0			105
							2013	9									

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
12	23777	X	9047	-0-	-14730	-0-	141	1	8137	3	Y	699	691	0			45
							769	9									
01	15035	X	8944	-0-	-6091	-0-	124	1	8043	3	Y	706	707	0			44
							777	9									
02	13580	X	3288	-0-	-10292	-0-	25	1	2833	3	Y	391	409	0			26
							430	9									
03	9052	X	6147	-0-	-2905	-0-	47	1	5651	3	Y	408	412	0			22
							449	9									
04	8760	X	4526	-0-	-4234	-0-	4	1	4457	3	Y	59	76	0			5
							65	9									
*05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	108	1	8321	3	Y	719	685	0			39
							791	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
12	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	236	1	16604	3	Y	1129	1218	0			80
							1242	9									
01	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	233	1	15751	3	Y	1400	1393	0			87
							1540	9									
02	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	198	1	14374	3	Y	1239	1248	0			78
							1363	9									
03	18073	X	17267	-0-	-806	-0-	226	1	15712	3	Y	1208	1222	0			64
							1329	9									
04	17490	X	17012	-0-	-478	-0-	217	1	15341	3	Y	1322	1303	0			83
							1454	9									
05	18073	X	16574	-0-	-1499	-0-	206	1	14929	3	Y	1308	1315	0			76
							1439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
12	T. A.		40747	-0-	40747	123287	529	1	36815	3	Y	3094	3152	0			207
							3403	9									
01	161509	X	38222	-0-	-123287	-0-	489	1	34414	3	Y	3017	3035	0			189
							3319	9									
02	39900	X	33340	-0-	-6560	-0-	421	1	29723	3	Y	2905	2912	0			182
							3196	9									
03	44175	X	36369	-0-	-7806	-0-	477	1	32451	3	Y	3128	3146	0			164
							3441	9									
04	42750	X	35088	-0-	-7662	-0-	458	1	31107	3	Y	3203	3165	0			202
							3523	9									
05	40734	X	36527	-0-	-4207	-0-	454	1	32513	3	Y	3236	3251	0			187
							3560	9									

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
12	T. A.		51428	-0-	51428	144807	658	1	45770	3	Y	4545	4625	0			304
							5000	9									
01	194067	X	49260	-0-	-144807	-0-	613	1	43641	3	Y	4551	4570	0			285
							5006	9									
02	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	533	1	37553	3	Y	4440	4447	0			278
							4884	9									
03	46996	X	46216	-0-	-780	-0-	606	1	41054	3	Y	4142	4200	0			220
							4556	9									
04	45480	X	44433	-0-	-1047	-0-	580	1	39100	3	Y	4321	4269	0			272
							4753	9									
05	46996	X	45307	-0-	-1689	-0-	557	1	39966	3	Y	4349	4370	0			251
							4784	9									

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
12	34143	X	34143	-0-	-0-	-0-	206	1	31392	3	Y	2314	2373	0			156
							2545	9									
01	41406	X	41406	-0-	-0-	-0-	278	1	38492	3	Y	2396	2402	0			150
							2636	9									
02	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	215	1	31425	3	Y	1982	2007	0			125
							2180	9									
03	33049	X	33049	-0-	-0-	-0-	201	1	30856	3	Y	1811	1840	0			96
							1992	9									
04	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	196	1	31730	3	Y	1970	1942	0			124
							2167	9									
*05	35177	X	35177	-0-	-0-	-0-	190	1	32866	3	Y	1928	1941	0			111
							2121	9									

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
12	42786	X	42786	-0-	-0-	-0-	539	1	37423	3	Y	4385	4457	0			293
							4824	9									
01	43586	X	42709	-0-	-877	-0-	519	1	36679	3	Y	5010	4992	0			311
							5511	9									
02	39368	X	36481	-0-	-2887	-0-	463	1	30580	3	Y	4944	4946	0			309
							5438	9									
03	43586	X	41188	-0-	-2398	-0-	525	1	35864	3	Y	4363	4440	0			232
							4799	9									
04	42180	X	40847	-0-	-1333	-0-	517	1	35126	3	Y	4731	4666	0			297
							5204	9									
05	42780	X	40981	-0-	-1799	-0-	500	1	35914	3	Y	4152	4207	0			242
							4567	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
12	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	423	1	28794	3	Y	2475	2499	0			164
							2723	9									
01	33883	X	31957	-0-	-1926	-0-	403	1	28680	3	Y	2613	2614	0			163
							2874	9									
02	30604	X	28880	-0-	-1724	-0-	361	1	25662	3	Y	2597	2598	0			162
							2857	9									
03	33573	X	31132	-0-	-2441	-0-	414	1	28033	3	Y	2441	2474	0			129
							2685	9									
04	31950	X	30600	-0-	-1350	-0-	408	1	27346	3	Y	2587	2553	0			163
							2846	9									
05	31961	X	31198	-0-	-763	-0-	384	1	28044	3	Y	2518	2535	0			146
							2770	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
12	41199	X	39939	-0-	-1260	-0-	507	1	35497	3	Y	3577	3619	0			238
							3935	9									
01	39409	X	39409	-0-	-0-	-0-	522	1	34858	3	Y	3663	3672	0			229
							4029	9									
02	35878	X	35878	-0-	-0-	-0-	444	1	31255	3	Y	3799	3791	0			237
							4179	9									
03	39184	X	38268	-0-	-916	-0-	500	1	34026	3	Y	3402	3458	0			181
							3742	9									
04	37920	X	36332	-0-	-1588	-0-	470	1	31888	3	Y	3613	3567	0			227
							3974	9									
*05	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	489	1	35129	3	Y	3956	3956	0			227
							4352	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
12	54064	X	50628	-0-	-3436	-0-	292	1	46104	3	Y	3847	3901	0			257
							4232	9									
01	52018	X	50053	-0-	-1965	-0-	268	1	45252	3	Y	4121	4121	0			257
							4533	9									
02	46984	X	45235	-0-	-1749	-0-	254	1	40404	3	Y	4161	4158	0			260
							4577	9									
03	51863	X	49688	-0-	-2175	-0-	279	1	45094	3	Y	3923	3975	0			208
							4315	9									
04	50190	X	48120	-0-	-2070	-0-	267	1	43296	3	Y	4143	4090	0			261
							4557	9									
05	50623	X	47134	-0-	-3489	-0-	251	1	42244	3	Y	4217	4235	0			243
							4639	9									

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
12	45818	X	43332	-0-	-2486	-0-	547	1	38673	3	Y	3738	3758	0			247
							4112	9									
01	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	523	1	38704	3	Y	3528	3553	0			222
							3881	9									
02	40501	X	40501	-0-	-0-	-0-	493	1	36046	3	Y	3602	3599	0			225
							3962	9									
03	42532	X	42254	-0-	-278	-0-	558	1	37985	3	Y	3374	3420	0			179
							3711	9									
04	41160	X	39721	-0-	-1439	-0-	512	1	35362	3	Y	3497	3456	0			220
							3847	9									
*05	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	525	1	37931	3	Y	3793	3795	0			218
							4172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
12	54529	X	51325	-0-	-3204	-0-	300	1	47535	3	Y	3173	3198	0			210
							3490	9									
01	53444	X	51196	-0-	-2248	-0-	277	1	47246	3	Y	3339	3341	0			208
							3673	9									
02	48272	X	46307	-0-	-1965	-0-	266	1	42262	3	Y	3435	3429	0			214
							3779	9									
03	51925	X	49654	-0-	-2271	-0-	285	1	45898	3	Y	3155	3202	0			167
							3471	9									
04	49890	X	48261	-0-	-1629	-0-	275	1	44267	3	Y	3381	3335	0			213
							3719	9									
05	51336	X	45682	-0-	-5654	-0-	228	1	42002	3	Y	3138	3169	0			182
							3452	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
12	58063	X	54546	-0-	-3517	-0-	323	1	50939	3	Y	2985	3008	0			198
							3284	9									
01	57598	X	53724	-0-	-3874	-0-	296	1	50110	3	Y	3016	3025	0			189
							3318	9									
02	52024	X	48598	-0-	-3426	-0-	282	1	44752	3	Y	3240	3227	0			202
							3564	9									
03	55707	X	52769	-0-	-2938	-0-	304	1	49087	3	Y	3071	3110	0			163
							3378	9									
04	53400	X	51327	-0-	-2073	-0-	295	1	47509	3	Y	3203	3164	0			202
							3523	9									
05	54560	X	53218	-0-	-1342	-0-	291	1	49295	3	Y	3302	3314	0			190
							3632	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
12	59613	X	56465	-0-	-3148	-0-	336	1	53111	3	Y	2744	2771	0			182
							3018	9									
01	59613	X	55814	-0-	-3799	-0-	308	1	52218	3	Y	2989	2985	0			186
							3288	9									
02	53844	X	50066	-0-	-3778	-0-	297	1	46667	3	Y	2820	2829	0			177
							3102	9									
03	57505	X	54414	-0-	-3091	-0-	321	1	50863	3	Y	2936	2958	0			155
							3230	9									
04	55470	X	52506	-0-	-2964	-0-	303	1	48713	3	Y	3173	3129	0			199
							3490	9									
05	56451	X	54852	-0-	-1599	-0-	299	1	51352	3	Y	2910	2940	0			169
							3201	9									

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
12	60791	X	57151	-0-	-3640	-0-	346	1	54763	3	Y	1856	1881	0			124
							2042	9									
01	60543	X	56705	-0-	-3838	-0-	317	1	54017	3	Y	2155	2145	0			134
							2371	9									
02	54236	X	50086	-0-	-4150	-0-	305	1	47324	3	Y	2234	2229	0			139
							2457	9									
03	58838	X	56177	-0-	-2661	-0-	332	1	53460	3	Y	2168	2192	0			115
							2385	9									
04	56310	X	54250	-0-	-2060	-0-	319	1	51507	3	Y	2204	2180	0			139
							2424	9									
05	57164	X	55691	-0-	-1473	-0-	310	1	52935	3	Y	2224	2235	0			128
							2446	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
12	58559	X	54931	-0-	-3628	-0-	333	1	52616	3	Y	1802	1824	0			120
							1982	9									
01	57815	X	54417	-0-	-3398	-0-	306	1	51978	3	Y	1939	1938	0			121
							2133	9									
02	51828	X	49680	-0-	-2148	-0-	292	1	47390	3	Y	1816	1823	0			114
							1998	9									
03	56544	X	53344	-0-	-3200	-0-	318	1	51155	3	Y	1701	1725	0			90
							1871	9									
04	53970	X	51816	-0-	-2154	-0-	306	1	49571	3	Y	1763	1742	0			111
							1939	9									
05	54994	X	52850	-0-	-2144	-0-	296	1	50432	3	Y	1929	1929	0			111
							2122	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
12	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	296	1	49326	3	Y	4035	4102	0			270
							4439	9									
01	62434	X	57179	-0-	-5255	-0-	305	1	51808	3	Y	4605	4589	0			286
							5066	9									
02	56392	X	53742	-0-	-2650	-0-	304	1	48154	3	Y	4804	4791	0			299
							5284	9									
03	60915	X	48145	-0-	-12770	-0-	258	1	43722	3	Y	3786	3882	0			203
							4165	9									
04	57720	X	45070	-0-	-12650	-0-	252	1	40324	3	Y	4085	4031	0			257
							4494	9									
05	59489	X	46053	-0-	-13436	-0-	241	1	41172	3	Y	4218	4232	0			243
							4640	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
12	53568	X	51444	-0-	-2124	-0-	303	1	47916	3	Y	2932	2972	0			196
							3225	9									
01	51925	X	51088	-0-	-837	-0-	278	1	47374	3	Y	3124	3125	0			195
							3436	9									
02	46900	X	43934	-0-	-2966	-0-	264	1	40384	3	Y	2987	2995	0			187
							3286	9									
03	51925	X	46787	-0-	-5138	-0-	289	1	43238	3	Y	2964	2994	0			157
							3260	9									
04	50250	X	48393	-0-	-1857	-0-	279	1	44656	3	Y	3144	3103	0			198
							3458	9									
05	51429	X	49705	-0-	-1724	-0-	269	1	45840	3	Y	3269	3279	0			188
							3596	9									

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
12	52948	X	49406	-0-	-3542	-0-	286	1	45185	3	Y	3577	3627	0			239
							3935	9									
01	50685	X	49130	-0-	-1555	-0-	261	1	44693	3	Y	3796	3798	0			237
							4176	9									
02	45780	X	42972	-0-	-2808	-0-	249	1	38638	3	Y	3714	3719	0			232
							4085	9									
03	50251	X	47637	-0-	-2614	-0-	270	1	43384	3	Y	3621	3662	0			191
							3983	9									
04	48120	X	44917	-0-	-3203	-0-	262	1	40257	3	Y	3998	3938	0			251
							4398	9									
05	49414	X	46060	-0-	-3354	-0-	239	1	41616	3	Y	3823	3853	0			221
							4205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
12	56172	X	50835	-0-	-5337	-0-	294	1	46903	3	Y	3307	3349	0			220
							3638	9									
01	52142	X	50344	-0-	-1798	-0-	275	1	46128	3	Y	3583	3580	0			223
							3941	9									
02	47096	X	45617	-0-	-1479	-0-	257	1	41397	3	Y	3603	3601	0			225
							3963	9									
03	51398	X	49262	-0-	-2136	-0-	282	1	45239	3	Y	3401	3446	0			180
							3741	9									
04	49320	X	48127	-0-	-1193	-0-	273	1	43941	3	Y	3557	3513	0			224
							3913	9									
05	50840	X	42122	-0-	-8718	-0-	208	1	38641	3	Y	2975	3025	0			174
							3273	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
12	52134	X	52134	-0-	-0-	-0-	300	1	47424	3	Y	4009	4069	0			268
							4410	9									
01	52731	X	52246	-0-	-485	-0-	277	1	46963	3	Y	4551	4536	0			283
							5006	9									
02	47628	X	46543	-0-	-1085	-0-	265	1	41363	3	Y	4468	4472	0			279
							4915	9									
03	52731	X	51251	-0-	-1480	-0-	472	1	46072	3	Y	4279	4332	0			226
							4707	9									
04	51030	X	50249	-0-	-781	-0-	279	1	44959	3	Y	4555	4495	0			286
							5011	9									
05	52235	X	51994	-0-	-241	-0-	272	1	46544	3	Y	4707	4722	0			271
							5178	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
12	56404	X	56404	-0-	-0-	-0-	323	1	51051	3	Y	4573	4639	0			305
							5030	9									
01	55862	X	55743	-0-	-119	-0-	299	1	49964	3	Y	4982	4977	0			310
							5480	9									
02	51506	X	51506	-0-	-0-	-0-	286	1	45322	3	Y	5362	5339	0			333
							5898	9									
03	56255	X	56255	-0-	-0-	-0-	315	1	50417	3	Y	5021	5088	0			266
							5523	9									
04	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-	304	1	49102	3	Y	5143	5085	0			324
							5657	9									
*05	56695	X	56695	-0-	-0-	-0-	295	1	50538	3	Y	5329	5346	0			307
							5862	9									

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
12	69123	X	69123	-0-	-0-	-0-	402	1	63338	3	Y	4894	4958	0			326
							5383	9									
01	69354	X	69354	-0-	-0-	-0-	368	1	62913	3	Y	5521	5504	0			343
							6073	9									
02	63515	X	63515	-0-	-0-	-0-	355	1	56924	3	Y	5669	5659	0			353
							6236	9									
03	68940	X	68940	-0-	-0-	-0-	389	1	62575	3	Y	5433	5499	0			287
							5976	9									
04	67502	X	67502	-0-	-0-	-0-	377	1	60756	3	Y	5790	5713	0			364
							6369	9									
*05	69571	X	69571	-0-	-0-	-0-	365	1	62553	3	Y	6048	6064	0			348
							6653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
12	69761	X	69761	-0-	-0-	-0-	404	1	64091	3	Y	4787	4847	0			319
							5266	9									
01	70392	X	70392	-0-	-0-	-0-	375	1	64062	3	Y	5414	5396	0			337
							5955	9									
02	63472	X	63472	-0-	-0-	-0-	360	1	57338	3	Y	5249	5258	0			328
							5774	9									
03	69494	X	69494	-0-	-0-	-0-	394	1	63275	3	Y	5295	5344	0			279
							5825	9									
04	67906	X	67906	-0-	-0-	-0-	380	1	61384	3	Y	5584	5512	0			351
							6142	9									
*05	69799	X	69799	-0-	-0-	-0-	369	1	62992	3	Y	5853	5867	0			337
							6438	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 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
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	2956	3	Y	171	163	1			28
							188	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	119	1	3142	3	Y	239	213	1			54
							263	9									
02	2800	X	2521	-0-	-279	-0-	95	1	2153	3	Y	248	250	1			52
							273	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	144	1	2794	3	Y	310	298	1			64
							341	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	195	1	2908	3	Y	281	278	1			67
							309	9									
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	200	1	3166	3	Y	308	324	1			51
							339	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	109	1	2498	3	Y	139	132	1			25
							153	9									
01	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	96	1	2532	3	Y	138	128	1			35
							152	9									
02	2548	X	2334	-0-	-214	-0-	93	1	2110	3	Y	119	126	1			28
							131	9									
03	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	124	1	2409	3	Y	142	139	1			31
							156	9									
04	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	153	1	2288	3	Y	131	130	1			32
							144	9									
05	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	149	1	2355	3	Y	151	158	1			25
							166	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
12	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	201	1	4518	3	Y	202	181	1			38
							222	9									
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	174	1	4613	3	Y	223	202	1			59
							245	9									
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	180	1	4114	3	Y	200	209	1			50
							220	9									
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	237	1	4488	3	Y	219	217	1			52
							241	9									
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	294	1	4363	3	Y	165	170	1			47
							182	9									
05	5022	X	4864	-0-	-158	-0-	287	1	4417	3	Y	145	166	1			26
							160	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
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	258	1	5891	3	Y	236	224	1			38
							260	9									
01	6355	X	5432	-0-	-923	-0-	191	1	5042	3	Y	181	174	1			45
							199	9									
02	5740	X	5231	-0-	-509	-0-	212	1	4796	3	Y	203	207	1			41
							223	9									
03	6417	X	5221	-0-	-1196	-0-	244	1	4738	3	Y	217	214	1			44
							239	9									
04	6210	X	1004	-0-	-5206	-0-	59	1	880	3	Y	59	82	1			21
							65	9									
05	6417	X	3994	-0-	-2423	-0-	224	1	3536	3	Y	213	207	1			27
							234	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
12	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	104	1	2386	3	Y	152	144	1			24
							167	9									
01	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	86	1	2270	3	Y	229	202	1			51
							252	9									
02	2632	X	2157	-0-	-475	-0-	88	1	1991	3	Y	71	101	1			21
							78	9									
03	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	120	1	2333	3	Y	100	102	1			19
							110	9									
04	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	147	1	2188	3	Y	133	126	1			26
							146	9									
05	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	144	1	2273	3	Y	150	155	1			21
							165	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
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	232	1	2283	3	Y	-0-					10
01	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	236	1	2057	3	Y	-0-					10
02	2212	N	1747	-0-	-465	-0-	187	1	1560	3	Y	-0-					10
03	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	97	1	1905	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
04	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	148	1	1801	3	Y	152	143	1			9
							167	9									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	2007	3	Y	25	28	1			6
							28	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
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	91	1	2091	3	Y	141	133	1			25
							155	9									
01	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	74	1	1953	3	Y	132	124	1			33
							145	9									
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	79	1	1782	3	Y	123	128	1			28
							135	9									
03	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	104	1	2010	3	Y	149	145	1			32
							164	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	135	1	2016	3	Y	138	137	1			33
							152	9									
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	139	1	2197	3	Y	174	180	1			27
							191	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
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	3	Y	206	195	1			34
							227	9									
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	118	1	3111	3	Y	247	225	1			56
							272	9									
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	144	1	3251	3	Y	212	222	1			46
							233	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	192	1	3720	3	Y	142	154	1			34
							156	9									
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	278	1	4152	3	Y	180	174	1			40
							198	9									
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	252	1	3981	3	Y	196	205	1			31
							216	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3503	X	1832	-0-	-1671	-0-	70	1	1607	3	Y	141	131	1			21
							155	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	124	1	3283	3	Y	155	141	1			35
							171	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	108	1	2433	3	Y	141	146	1			30
							155	9									
03	1922	X	1575	-0-	-347	-0-	69	1	1346	3	Y	145	145	1			30
							160	9									
04	3450	X	2805	-0-	-645	-0-	160	1	2393	3	Y	229	212	1			47
							252	9									
05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	152	1	2402	3	Y	184	200	1			31
							202	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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	8	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	Y	11	9	1			2
							12	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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	Y	74	70	1			13
							81	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	48	48	1			13
							53	9									
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	33	1	751	3	Y	47	49	1			11
							52	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	835	3	Y	84	78	1			17
							92	9									
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	55	1	820	3	Y	72	71	1			18
							79	9									
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	49	1	776	3	Y	53	61	1			10
							58	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
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	38	36	1			9
							42	9									
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	Y	30	33	1			6
							33	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
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	90	1	2058	3	Y	74	71	1			13
							81	9									
01	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	74	1	1961	3	Y	75	70	1			18
							83	9									
02	2016	N	1723	-0-	-293	-0-	71	1	1596	3	Y	51	57	1			12
							56	9									
03	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	94	1	1817	3	Y	72	70	1			14
							79	9									
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	123	1	1838	3	Y	65	64	1			15
							72	9									
05	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	95	1	1496	3	Y	30	38	1			7
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	21	1	2183	3	N	2					30
							2	9									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	N	-0-					30
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	60	1	1792	3	N	-0-	20	1			10
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	43	1	2034	3	N	-0-	10	1			-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	34	1	1841	3	N	-0-					-0-
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	42	1	2046	3	N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	142	1	3239	3	Y	89	85	1			17
							98	9									
01	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	121	1	3207	3	Y	88	82	1			23
							97	9									
02	3220	X	2780	-0-	-440	-0-	115	1	2599	3	Y	60	68	1			15
							66	9									
03	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	142	1	2754	3	Y	107	100	1			22
							118	9									
04	3450	X	2957	-0-	-493	-0-	179	1	2664	3	Y	104	102	1			24
							114	9									
05	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	180	1	2847	3	Y	96	104	1			16
							106	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5439	-0-	-668	-0-	219	1	4920	3	Y	273	247	1			48
							300	9									
01	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	184	1	4869	3	Y	275	253	1			70
							303	9									
02	4900	X	4840	-0-	-60	-0-	191	1	4373	3	Y	251	261	1			60
							276	9									
03	5425	X	4764	-0-	-661	-0-	225	1	4255	3	Y	258	259	1			59
							284	9									
04	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	290	1	4297	3	Y	233	231	1			61
							256	9									
05	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	307	1	4729	3	Y	220	245	1			36
							242	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	86	1	1955	3	Y	89	82	1			15
							98	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1641	3	Y	61	60	1			16
							67	9									
02	1708	N	1515	-0-	-193	-0-	61	1	1389	3	Y	59	62	1			13
							65	9									
03	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	69	1	1332	3	Y	87	83	1			17
							96	9									
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	98	1	1457	3	Y	50	53	1			14
							55	9									
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	3	Y	80	81	1			13
							88	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

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
12	5115	X	4924	-0-		-191	-0-		197	1	4440	3	Y	261	237	1			48
									287	9									
01	5115	X	4873	-0-		-242	-0-		167	1	4423	3	Y	257	237	1			68
									283	9									
02	4536	X	4028	-0-		-508	-0-		159	1	3635	3	Y	213	228	1			53
									234	9									
03	5022	X	4004	-0-		-1018	-0-		189	1	3582	3	Y	212	215	1			50
									233	9									
04	4770	X	4287	-0-		-483	-0-		257	1	3804	3	Y	205	201	1			54
									226	9									
05	4929	X	4389	-0-		-540	-0-		256	1	3939	3	Y	176	200	1			30
									194	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

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
12	4805	X	4451	-0-		-354	-0-		42	1	4397	3	Y	11	21	1			11
									12	9									
01	4743	X	3899	-0-		-844	-0-		91	1	3784	3	Y	22	14	1			19
									24	9									
02	4284	X	3720	-0-		-564	-0-		119	1	3562	3	Y	35	33	1			21
									39	9									
03	4681	X	4207	-0-		-474	-0-		85	1	4053	3	Y	63	84	1			-0-
									69	9									
04	4440	X	3893	-0-		-547	-0-		71	1	3783	3	Y	35	15	1			20
									39	9									
05	4464	X	3984	-0-		-480	-0-		79	1	3890	3	Y	14	14	1			20
									15	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

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
12	2790	X	2664	-0-		-126	-0-		107	1	2404	3	Y	139	126	1			26
									153	9									
01	2840	N	2840	-0-		-0-	-0-		98	1	2588	3	Y	140	128	1			38
									154	9									
02	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-		101	1	2318	3	Y	142	145	1			35
									156	9									
03	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-		131	1	2483	3	Y	135	137	1			33
									149	9									
04	2760	N	2600	-0-		-160	-0-		155	1	2303	3	Y	129	127	1			35
									142	9									
05	2852	N	2380	-0-		-472	-0-		139	1	2146	3	Y	86	103	1			18
									95	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

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
12	4340	X	3996	-0-		-344	-0-		164	1	3680	3	Y	138	128	1			32
									152	9									
01	4340	X	3946	-0-		-394	-0-		138	1	3646	3	Y	147	135	1			44
									162	9									
02	3780	X	3483	-0-		-297	-0-		139	1	3193	3	Y	137	142	1			39
									151	9									
03	4123	X	3758	-0-		-365	-0-		180	1	3404	3	Y	158	155	1			42
									174	9									
04	3930	X	3832	-0-		-98	-0-		232	1	3433	3	Y	152	149	1			45
									167	9									
05	3999	X	3774	-0-		-225	-0-		219	1	3376	3	Y	163	176	1			32
									179	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
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	108	1	2466	3	Y	102	95	1			17
							112	9									
01	2790	N	2660	-0-	-130	-0-	92	1	2427	3	Y	128	115	1			30
							141	9									
02	2464	N	2365	-0-	-99	-0-	95	1	2140	3	Y	118	123	1			25
							130	9									
03	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	121	1	2341	3	Y	138	135	1			28
							152	9									
04	2580	N	2548	-0-	-32	-0-	151	1	2261	3	Y	124	123	1			29
							136	9									
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2308	3	Y	155	161	1			23
							171	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
12	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	36	1	3820	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	88	1	3651	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
02	3556	X	3304	-0-	-252	-0-	106	1	3178	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	78	1	3717	3	Y	33	43	1			-0-
							36	9									
04	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	68	1	3622	3	Y	24	10	1			14
							26	9									
05	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	74	1	3631	3	Y	17	13	1			18
							19	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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	8	1	214	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	7	1	159	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	237	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	50	43	1			13
							55	9									
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	197	183	1			27
							217	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
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	77	70	1			13
							85	9									
01	1085	N	843	-0-	-242	-0-	27	1	728	3	Y	80	73	1			20
							88	9									
02	952	N	849	-0-	-103	-0-	32	1	733	3	Y	76	78	1			18
							84	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	901	3	Y	79	79	1			18
							87	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	Y	70	70	1			18
							77	9									
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	957	3	Y	58	66	1			10
							64	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
12	8773	X	7980	-0-	-793	-0-	74	1	7845	3	Y	55	50	1			34
							61	9									
01	8556	X	7650	-0-	-906	-0-	180	1	7441	3	Y	26	42	1			18
							29	9									
02	7560	X	6826	-0-	-734	-0-	219	1	6542	3	Y	59	74	1			3
							65	9									
03	8122	X	7425	-0-	-697	-0-	152	1	7244	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
04	7860	X	6869	-0-	-991	-0-	125	1	6685	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
05	7967	X	4656	-0-	-3311	-0-	92	1	4531	3	Y	30	11	1			24
							33	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	3	Y	82	80	1			15
							90	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	61	1	1598	3	Y	73	69	1			19
							80	9									
02	1876	N	1574	-0-	-302	-0-	65	1	1461	3	Y	44	50	1			13
							48	9									
03	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	85	1	1653	3	Y	64	62	1			15
							70	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1578	3	Y	56	56	1			15
							62	9									
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	96	1	1521	3	Y	84	84	1			15
							92	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
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	3	Y	66	62	1			12
							73	9									
01	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	54	1	1427	3	Y	63	59	1			16
							69	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1315	3	Y	58	60	1			14
							64	9									
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	74	1	1436	3	Y	69	67	1			16
							76	9									
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	87	1	1305	3	Y	56	57	1			15
							62	9									
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1431	3	Y	67	70	1			12
							74	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

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
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	200	1	4569	3	Y	161	153	1			28
							177	9									
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	175	1	4628	3	Y	147	138	1			37
							162	9									
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	200	1	4519	3	Y	146	150	1			33
							161	9									
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	261	1	5071	3	Y	184	177	1			40
							202	9									
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	321	1	4783	3	Y	152	153	1			39
							167	9									
*05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	334	1	5274	3	Y	179	187	1			31
							197	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

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
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	53	52	1			10
							58	9									
01	1426	N	875	-0-	-551	-0-	30	1	782	3	Y	57	53	1			14
							63	9									
02	1148	N	808	-0-	-340	-0-	32	1	719	3	Y	52	54	1			12
							57	9									
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	43	1	841	3	Y	67	65	1			14
							74	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	Y	61	61	1			14
							67	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	Y	61	65	1			10
							67	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

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
12	7781	X	7519	-0-	-262	-0-	7513	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	8029	X	6946	-0-	-1083	-0-	6942	2	4	9	Y	4					5
02	7252	X	4287	-0-	-2965	-0-	4281	2	6	9	Y	5					10
03	8029	X	4927	-0-	-3102	-0-	4915	2	12	9	Y	11	16	1			5
04	7290	X	5788	-0-	-1502	-0-	5785	2	3	9	Y	3					8
05	7533	X	6169	-0-	-1364	-0-	6169	2			Y	-0-					8

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
01	3100	N	4004	-0-	904	904	94	1	3890	3	Y	18	16	1			10
							20	9									
02	2800	N	2449	-0-	-351	553	79	1	2370	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	2840	N	2287	-0-	-553	-0-	46	1	2190	3	Y	46	44	1			2
							51	9									
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	40	1	2149	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
*05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	44	1	2158	3	Y	36	32	1			9
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	5549	X	5213	-0-	-336	-0-	209	1	4770	3	Y	213	200	1			39
							234	9									
01	7812	X	4899	-0-	-2913	-0-	170	1	4499	3	Y	209	194	1			54
							230	9									
02	7056	X	4366	-0-	-2690	-0-	176	1	3982	3	Y	189	198	1			45
							208	9									
03	7812	X	4952	-0-	-2860	-0-	231	1	4473	3	Y	225	221	1			49
							248	9									
04	7560	X	4893	-0-	-2667	-0-	293	1	4374	3	Y	205	204	1			50
							226	9									
05	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	291	1	4604	3	Y	232	243	1			39
							255	9									

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
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	254	1	2500	3	Y	-0-					28
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	284	1	2483	3	Y	-0-					28
02	2464	N	1700	-0-	-764	-0-	182	1	1518	3	Y	-0-					28
03	2759	N	1964	-0-	-795	-0-	95	1	1868	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
04	2670	N	2196	-0-	-474	-0-	156	1	1887	3	Y	139	130	1			9
							153	9									
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	45	1	2062	3	Y	47	44	1			12
							52	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
12	6851	X	6352	-0-	-499	-0-	254	1	5799	3	Y	272	257	1			48
							299	9									
01	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	205	1	5424	3	Y	272	252	1			68
							299	9									
02	6048	X	5000	-0-	-1048	-0-	201	1	4545	3	Y	231	245	1			54
							254	9									
03	6696	X	4627	-0-	-2069	-0-	214	1	4161	3	Y	229	231	1			52
							252	9									
04	6270	X	6227	-0-	-43	-0-	375	1	5599	3	Y	230	227	1			55
							253	9									
05	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	334	1	5288	3	Y	281	291	1			45
							309	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
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	44	1	1830	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	1624	N	1415	-0-	-209	-0-	46	1	1369	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	28	1	1348	3	Y	28	26	1			2
							31	9									
04	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	28	1	1475	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
05	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	27	1	1308	3	Y	42	35	1			11
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	82	1	1884	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
01	2108	X	1249	-0-	-859	-0-	44	1	1166	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
02	1820	X	306	-0-	-1514	-0-	3	1	58	3	Y	223	193	1			37
							245	9									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	97	81	1			16
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

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
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	Y	42	40	1			9
							46	9									
01	837	N	212	-0-	-625	-0-	7	1	179	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
02	784	N	231	-0-	-553	-0-	2	1	47	3	Y	165	143	1			31
							182	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	Y	93	99	1			25
							102	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	726	3	Y	75	78	1			22
							83	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	Y	163	160	1			25
							179	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	47	1	1948	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1890	N	838	-0-	-1052	-0-	15	1	813	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1953	N	1361	-0-	-592	-0-	27	1	1317	3	Y	15	13	1			3
							17	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2210	-0-	-146	-0-	89	1	2027	3	Y	85	81	1			17
							94	9									
01	2325	N	457	-0-	-1868	-0-	16	1	419	3	Y	20	27	1			10
							22	9									
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	80	1	1814	3	Y	101	91	1			20
							111	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	117	1	2271	3	Y	240	214	1			46
							264	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	142	1	2112	3	Y	384	350	1			80
							422	9									
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	1913	3	Y	622	612	1			90
							684	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

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
12	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	90	1	2053	3	Y	65	62	1			12
								72	9									
01	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	74	1	1962	3	Y	59	56	1			15
								65	9									
02	2016	N	1893	-0-		-123	-0-	78	1	1752	3	Y	57	59	1			13
								63	9									
03	2201	N	2045	-0-		-156	-0-	97	1	1875	3	Y	66	65	1			14
								73	9									
04	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	126	1	1879	3	Y	59	59	1			14
								65	9									
05	2108	N	2072	-0-		-36	-0-	119	1	1874	3	Y	72	74	1			12
								79	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

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
12	2728	X	1827	-0-		-901	-0-	72	1	1649	3	Y	96	92	1			22
								106	9									
01	2728	N	1644	-0-		-1084	-0-	57	1	1498	3	Y	81	77	1			26
								89	9									
02	2128	N	1442	-0-		-686	-0-	57	1	1299	3	Y	78	81	1			23
								86	9									
03	1829	N	1602	-0-		-227	-0-	73	1	1424	3	Y	95	92	1			26
								105	9									
04	1590	N	1452	-0-		-138	-0-	86	1	1288	3	Y	71	73	1			24
								78	9									
05	1612	N	1451	-0-		-161	-0-	81	1	1283	3	Y	79	84	1			19
								87	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

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
12	7905	X	7511	-0-		-394	-0-	303	1	6920	3	Y	262	245	1			45
								288	9									
01	8167	X	8167	-0-		-0-	-0-	286	1	7542	3	Y	308	279	1			74
								339	9									
02	7304	X	7304	-0-		-0-	-0-	297	1	6707	3	Y	273	285	1			62
								300	9									
03	8052	X	8052	-0-		-0-	-0-	377	1	7322	3	Y	321	314	1			69
								353	9									
04	7890	X	7738	-0-		-152	-0-	468	1	6977	3	Y	266	267	1			68
								293	9									
05	8153	X	7753	-0-		-400	-0-	441	1	6967	3	Y	314	328	1			54
								345	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

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
12	6822	X	6822	-0-		-0-	-0-	63	1	6697	3	Y	56	43	1			30
								62	9									
01	7285	X	6837	-0-		-448	-0-	161	1	6661	3	Y	14	30	1			14
								15	9									
02	6580	X	5743	-0-		-837	-0-	184	1	5505	3	Y	49	59	1			4
								54	9									
03	7254	X	6283	-0-		-971	-0-	128	1	6127	3	Y	25	25	1			4
								28	9									
04	6900	X	6240	-0-		-660	-0-	113	1	6069	3	Y	53	50	1			7
								58	9									
05	6851	X	6187	-0-		-664	-0-	122	1	6013	3	Y	47	15	1			39
								52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	7223	X	6238	-0-	-985	-0-	58	1	6180	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	6882	X	5999	-0-	-883	-0-	141	1	5830	3	Y	25	17	1			8
							28	9									
02	6132	X	5464	-0-	-668	-0-	175	1	5243	3	Y	42	47	1			3
							46	9									
03	6417	X	6065	-0-	-352	-0-	124	1	5915	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
04	6030	X	5716	-0-	-314	-0-	104	1	5558	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
05	6231	X	5696	-0-	-535	-0-	113	1	5579	3	Y	4	3	1			6
							4	9									

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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	90	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	3	1	74	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	29	3	Y	32	28	1			4
							35	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	126	1	2891	3	Y	113	107	1			19
							124	9									
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	106	1	2801	3	Y	109	102	1			26
							120	9									
02	2912	X	2745	-0-	-167	-0-	112	1	2525	3	Y	98	103	1			21
							108	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	147	1	2861	3	Y	128	124	1			25
							141	9									
04	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	176	1	2624	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
05	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	177	1	2797	3	Y	118	124	1			18
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
01	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	48	1	1269	3	Y	41	39	1			11
							45	9									
02	1764	N	1271	-0-	-493	-0-	52	1	1174	3	Y	41	42	1			10
							45	9									
03	1767	N	1127	-0-	-640	-0-	53	1	1027	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	3	Y	48	49	1			9
							53	9									

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
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	220	1	5034	3	Y	241	230	1			43
							265	9									
01	7316	X	5334	-0-	-1982	-0-	185	1	4877	3	Y	247	228	1			62
							272	9									
02	6608	X	4438	-0-	-2170	-0-	178	1	4017	3	Y	221	231	1			52
							243	9									
03	6355	X	2079	-0-	-4276	-0-	84	1	1634	3	Y	328	311	1			69
							361	9									
04	5730	X	3865	-0-	-1865	-0-	225	1	3363	3	Y	252	256	1			65
							277	9									
*05	5518	X	4868	-0-	-650	-0-	273	1	4322	3	Y	248	268	1			45
							273	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
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	3	Y	142	135	1			27
							156	9									
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	159	1	4209	3	Y	141	131	1			37
							155	9									
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	164	1	3712	3	Y	127	133	1			31
							140	9									
03	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	164	1	3173	3	Y	121	122	1			30
							133	9									
04	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	205	1	3058	3	Y	85	90	1			25
							94	9									
05	3875	X	3686	-0-	-189	-0-	212	1	3353	3	Y	110	115	1			20
							121	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
12	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	133	1	3035	3	Y	163	154	1			28
							179	9									
01	3999	X	2522	-0-	-1477	-0-	87	1	2288	3	Y	134	127	1			35
							147	9									
02	3220	X	1793	-0-	-1427	-0-	68	1	1548	3	Y	161	162	1			34
							177	9									
03	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	152	1	2943	3	Y	193	187	1			40
							212	9									
04	3330	X	2427	-0-	-903	-0-	143	1	2138	3	Y	133	139	1			34
							146	9									
05	3348	X	2492	-0-	-856	-0-	135	1	2135	3	Y	202	205	1			31
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	1	1	32	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	3100	N	9066	-0-	5966	5966	429	1	8325	3	Y	284	238	1			49
							312	9									
04	3000	N	5348	-0-	2348	8314	324	1	4831	3	Y	175	178	1			46
							193	9									
*05	3100	N	4800	-0-	1700	10014	267	1	4214	3	Y	290	291	1			45
							319	9									

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
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	86	1	9042	3	Y	56	40	1			26
							62	9									
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	217	1	8979	3	Y	7	23	1			10
							8	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	273	1	8163	3	Y	49	57	1			2
							54	9									
03	9393	X	8521	-0-	-872	-0-	174	1	8318	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
04	9090	X	8563	-0-	-527	-0-	156	1	8362	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
05	9393	X	8427	-0-	-966	-0-	167	1	8221	3	Y	35	12	1			26
							39	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
12	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	161	1	3682	3	Y	161	153	1			30
							177	9									
01	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	139	1	3670	3	Y	155	144	1			41
							171	9									
02	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	152	1	3429	3	Y	144	150	1			35
							158	9									
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	206	1	3991	3	Y	184	177	1			42
							202	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	261	1	3902	3	Y	154	155	1			41
							169	9									
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	250	1	3950	3	Y	192	199	1			34
							211	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
12	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	24	1	2535	3	N	58	141	1			13
							64	9									
01	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	60	1	2495	3	N	56	57	1			12
							62	9									
02	2604	X	2250	-0-	-354	-0-	71	1	2133	3	N	42	42	1			12
							46	9									
03	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	47	1	2244	3	N	61	61	1			12
							67	9									
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	39	1	2081	3	N	104	90	1			26
							114	9									
*05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	55	1	2708	3	N	6					32
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	23	-0-	-8533	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	13	-0-	-3800	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

12	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	65	1	1454	3	Y	176	197	1			47
							194	9									
01	2139	N	1689	-0-	-450	-0-	57	1	1510	3	Y	111	119	1			39
							122	9									
02	1932	N	1504	-0-	-428	-0-	59	1	1343	3	Y	93	103	1			29
							102	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	3	Y	107	106	1			30
							118	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	Y	92	92	1			30
							101	9									
05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	85	1	1309	3	Y	72	84	1			18
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

12	6200	X	5185	-0-	-1015	-0-	206	1	4709	3	Y	245	233	1			43
							270	9									
01	6200	X	5205	-0-	-995	-0-	180	1	4757	3	Y	244	226	1			61
							268	9									
02	4928	X	4554	-0-	-374	-0-	183	1	4126	3	Y	223	233	1			51
							245	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	272	1	5284	3	Y	260	255	1			56
							286	9									
04	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	290	1	4336	3	Y	238	236	1			58
							262	9									
05	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	278	1	4388	3	Y	264	278	1			44
							290	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

12	6603	X	5255	-0-	-1348	-0-	206	1	4713	3	Y	305	287	1			51
							336	9									
01	6603	X	5275	-0-	-1328	-0-	179	1	4721	3	Y	341	312	1			80
							375	9									
02	5320	X	4637	-0-	-683	-0-	182	1	4118	3	Y	306	319	1			67
							337	9									
03	5766	X	5198	-0-	-568	-0-	234	1	4544	3	Y	382	370	1			79
							420	9									
04	5310	X	4876	-0-	-434	-0-	301	1	4491	3	Y	76	119	1			36
							84	9									
05	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	284	1	4487	3	Y	181	189	1			28
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	4495	X	3202	-0-	-1293	-0-	123	1	2805	3	Y	249	235	1			46
							274	9									
01	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	112	1	2962	3	Y	202	193	1			55
							222	9									
02	2884	X	2468	-0-	-416	-0-	97	1	2199	3	Y	156	171	1			40
							172	9									
03	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	131	1	2550	3	Y	267	251	1			56
							294	9									
04	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	136	1	2026	3	Y	169	177	1			48
							186	9									
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	179	1	2828	3	Y	303	303	1			48
							333	9									

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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	3	Y	113	105	1			18
							124	9									
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	3	Y	75	74	1			19
							83	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	3	Y	59	65	1			13
							65	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	82	79	1			16
							90	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	1979	3	Y	82	79	1			19
							90	9									
05	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	42	1	667	3	Y	93	97	1			15
							102	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
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	88	1	2016	3	Y	80	76	1			14
							88	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	Y	87	80	1			21
							96	9									
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	86	1	1945	3	Y	93	94	1			20
							102	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	3	Y	107	105	1			22
							118	9									
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	137	1	2050	3	Y	90	90	1			22
							99	9									
*05	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	130	1	2050	3	Y	105	110	1			17
							116	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
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1671	3	Y	134	120	1			22
							147	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	65	1	1725	3	Y	60	63	1			19
							66	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1389	3	Y	67	69	1			17
							74	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	83	1	1604	3	Y	92	89	1			20
							101	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	103	1	1535	3	Y	87	85	1			22
							96	9									
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	75	83	1			14
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2108	X	1929	-0-	-179	-0-	75	1	1724	3	Y	118	110	1			21
							130	9									
01	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	64	1	1679	3	Y	114	106	1			29
							125	9									
02	1848	N	1493	-0-	-355	-0-	60	1	1346	3	Y	79	88	1			20
							87	9									
03	1922	N	1506	-0-	-416	-0-	66	1	1285	3	Y	141	133	1			28
							155	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	112	1	1678	3	Y	104	106	1			26
							114	9									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	3	Y	107	114	1			19
							118	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		915	-0-	915	915	45	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1402	-0-	1402	2317	88	1	1308	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	14B2 EXT		1389	-0-	1389	3706	80	1	1267	3	Y	38	34	1			5
							42	9									

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	Y	29	25	1			5
							32	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	34	30	1			9
							37	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	3	Y	80	73	1			16
							88	9									
03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	181	1	3517	3	Y	409	352	1			73
							450	9									
04	3000	N	3604	-0-	604	1652	208	1	3098	3	Y	271	276	1			68
							298	9									
*05	3100	N	3488	-0-	388	2040	196	1	3099	3	Y	175	206	1			37
							193	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	11988	-0-	-1714	-0-	112	1	11852	3	Y	22	43	1			18
							24	9									
01	13702	X	10417	-0-	-3285	-0-	246	1	10157	3	Y	13	18	1			13
							14	9									
02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	409	1	12243	3	Y	40	27	1			26
							44	9									
03	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	278	1	13273	3	Y	41	38	1			29
							45	9									
04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	232	1	12402	3	Y	29	48	1			10
							32	9									
05	14043	X	12684	-0-	-1359	-0-	251	1	12372	3	Y	55	57	1			8
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2277	-0-	-668	-0-	21	1	2227	3	Y	26	20	1			6
							29	9									
01	2945	X	2327	-0-	-618	-0-	55	1	2257	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
02	2240	X	2096	-0-	-144	-0-	67	1	2010	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
03	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	39	1	1859	3	Y	46	47	1			2
							51	9									
04	2280	X	1928	-0-	-352	-0-	35	1	1847	3	Y	42	39	1			5
							46	9									
*05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	94	1	4638	3	Y	78	65	1			18
							86	9									

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
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	136	1	3050	3	Y	94	78	1			17
							103	9									
01	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	102	1	2697	3	Y	99	90	1			26
							109	9									
02	3052	X	2739	-0-	-313	-0-	109	1	2496	3	Y	122	119	1			29
							134	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3176	3	Y	97	101	1			25
							107	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	222	1	3285	3	Y	59	65	1			19
							65	9									
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	226	1	3486	3	Y	88	93	1			14
							97	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
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	68	1	1534	3	Y	98	84	1			17
							108	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1611	3	Y	40	44	1			13
							44	9									
02	1456	N	1437	-0-	-19	-0-	58	1	1336	3	Y	39	42	1			10
							43	9									
03	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	71	1	1346	3	Y	37	38	1			9
							41	9									
04	1650	N	1327	-0-	-323	-0-	82	1	1212	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	83	1	1284	3	Y	37	39	1			6
							41	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	392	-0-	392	392	19	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	174	-0-	174	566	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	128	-0-	128	694	8	1	120	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3100	N	5506	-0-	2406	4052	228	1	5204	3	Y	67	66	1			13
							74	9									
01	3100	N	5799	-0-	2699	6751	210	1	5534	3	Y	50	49	1			14
							55	9									
02	12053	X	5302	-0-	-6751	-0-	222	1	5007	3	Y	66	65	1			15
							73	9									
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	292	1	5668	3	Y	85	81	1			19
							94	9									
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5067	3	Y	46	50	1			15
							51	9									
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	401	1	6341	3	Y	112	110	1			17
							123	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

12	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	194	1	4430	3	Y	131	123	1			24
							144	9									
01	5642	X	4804	-0-	-838	-0-	170	1	4491	3	Y	130	121	1			33
							143	9									
02	5096	X	3907	-0-	-1189	-0-	160	1	3622	3	Y	114	120	1			27
							125	9									
03	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	218	1	4227	3	Y	138	135	1			30
							152	9									
04	5100	X	4608	-0-	-492	-0-	282	1	4205	3	Y	110	112	1			28
							121	9									
05	4805	X	4118	-0-	-687	-0-	237	1	3741	3	Y	127	134	1			21
							140	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

12	7967	X	7608	-0-	-359	-0-	305	1	6975	3	Y	298	284	1			50
							328	9									
01	7936	X	7441	-0-	-495	-0-	260	1	6862	3	Y	290	270	1			70
							319	9									
02	7140	X	6161	-0-	-979	-0-	250	1	5645	3	Y	242	257	1			55
							266	9									
03	7812	X	5479	-0-	-2333	-0-	258	1	5013	3	Y	189	200	1			44
							208	9									
04	7470	X	5344	-0-	-2126	-0-	325	1	4844	3	Y	159	164	1			39
							175	9									
05	7595	X	6762	-0-	-833	-0-	384	1	6074	3	Y	276	276	1			39
							304	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	173	1	3964	3	Y	237	226	1			41
							261	9									
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	151	1	3989	3	Y	225	211	1			55
							248	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3582	3	Y	206	215	1			46
							227	9									
03	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	194	1	3768	3	Y	233	230	1			49
							256	9									
04	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	248	1	3697	3	Y	220	217	1			52
							242	9									
05	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	221	1	3491	3	Y	295	302	1			45
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	126	1	2883	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	105	1	2767	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
02	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	116	1	2629	3	Y	111	95	1			22
							122	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	163	1	3172	3	Y	125	119	1			28
							138	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	220	1	3285	3	Y	50	59	1			19
							55	9									
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	226	1	3571	3	Y	70	74	1			15
							77	9									

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
12	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	118	1	2702	3	Y	109	102	1			18
							120	9									
01	3627	X	3005	-0-	-622	-0-	106	1	2789	3	Y	100	94	1			24
							110	9									
02	3276	X	2626	-0-	-650	-0-	107	1	2420	3	Y	90	95	1			19
							99	9									
03	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	134	1	2603	3	Y	103	101	1			21
							113	9									
04	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	167	1	2486	3	Y	88	88	1			21
							97	9									
*05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	183	1	2889	3	Y	111	115	1			17
							122	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
12	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	149	1	3405	3	Y	124	118	1			21
							136	9									
01	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	125	1	3299	3	Y	121	112	1			30
							133	9									
02	3388	X	3250	-0-	-138	-0-	133	1	2997	3	Y	109	114	1			25
							120	9									
03	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	172	1	3328	3	Y	137	132	1			30
							151	9									
04	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	208	1	3100	3	Y	112	114	1			28
							123	9									
05	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	204	1	3231	3	Y	135	141	1			22
							149	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
12	8556	X	7928	-0-	-628	-0-	74	1	7844	3	Y	9	25	1			10
							10	9									
01	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	185	1	7659	3	Y	17	12	1			15
							19	9									
02	7532	X	6913	-0-	-619	-0-	223	1	6661	3	Y	26	27	1			14
							29	9									
03	8339	X	7862	-0-	-477	-0-	160	1	7648	3	Y	49	63	1			-0-
							54	9									
04	7860	X	7494	-0-	-366	-0-	137	1	7322	3	Y	32	13	1			19
							35	9									
05	7936	X	6281	-0-	-1655	-0-	125	1	6141	3	Y	14	14	1			19
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	74	1	1702	3	Y	97	94	1			21
								107	9									
01	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	60	1	1585	3	Y	100	92	1			29
								110	9									
02	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	60	1	1361	3	Y	71	79	1			21
								78	9									
03	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	92	1	1785	3	Y	84	83	1			22
								92	9									
04	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	101	1	1512	3	Y	89	87	1			24
								98	9									
*05	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	108	1	1716	3	Y	100	104	1			20
								110	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3760	-0-		-549	-0-	152	1	3411	3	Y	179	163	1			36
								197	9									
01	4309	X	3733	-0-		-576	-0-	129	1	3409	3	Y	177	164	1			49
								195	9									
02	3780	X	3281	-0-		-499	-0-	130	1	2974	3	Y	161	168	1			42
								177	9									
03	4185	X	3655	-0-		-530	-0-	173	1	3271	3	Y	192	187	1			47
								211	9									
04	3720	X	3580	-0-		-140	-0-	215	1	3188	3	Y	161	162	1			46
								177	9									
05	3751	X	3640	-0-		-111	-0-	213	1	3282	3	Y	132	152	1			26
								145	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2107	-0-		-1	-0-	85	1	1909	3	Y	103	93	1			20
								113	9									
01	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-	91	1	2421	3	Y	119	107	1			32
								131	9									
02	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	100	1	2283	3	Y	104	109	1			27
								114	9									
03	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-	130	1	2449	3	Y	115	114	1			28
								127	9									
04	2563	N	2563	-0-		-0-	-0-	155	1	2297	3	Y	101	101	1			28
								111	9									
05	2759	N	2511	-0-		-248	-0-	148	1	2276	3	Y	79	90	1			17
								87	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	167	1	3759	3	Y	112	101	1			21
								123	9									
01	4061	X	3951	-0-		-110	-0-	140	1	3697	3	Y	104	97	1			28
								114	9									
02	3696	X	3583	-0-		-113	-0-	145	1	3317	3	Y	110	112	1			26
								121	9									
03	4092	X	4024	-0-		-68	-0-	194	1	3673	3	Y	143	137	1			32
								157	9									
04	3960	X	3791	-0-		-169	-0-	232	1	3436	3	Y	112	113	1			31
								123	9									
*05	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	268	1	4128	3	Y	81	97	1			15
								89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	5332	X	4691	-0-	-641	-0-	190	1	4336	3	Y	150	142	1			30
							165	9									
01	5146	X	4467	-0-	-679	-0-	157	1	4153	3	Y	143	133	1			40
							157	9									
02	4508	X	4069	-0-	-439	-0-	165	1	3733	3	Y	155	157	1			38
							171	9									
03	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	217	1	4214	3	Y	190	184	1			44
							209	9									
04	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	270	1	4037	3	Y	149	152	1			41
							164	9									
05	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	267	1	4220	3	Y	156	168	1			29
							172	9									

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
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	89	1	2039	3	Y	102	97	1			17
							112	9									
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	76	1	2001	3	Y	101	93	1			25
							111	9									
02	2072	N	1892	-0-	-180	-0-	76	1	1724	3	Y	84	89	1			20
							92	9									
03	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	100	1	1949	3	Y	99	97	1			22
							109	9									
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	125	1	1864	3	Y	82	83	1			21
							90	9									
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	3	Y	95	100	1			16
							105	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
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	79	1	1801	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
01	2635	N	1508	-0-	-1127	-0-	53	1	1413	3	Y	38	33	1			9
							42	9									
02	1484	N	1368	-0-	-116	-0-	56	1	1271	3	Y	37	37	1			9
							41	9									
03	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	71	1	1382	3	Y	62	58	1			13
							68	9									
04	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	81	1	1210	3	Y	28	32	1			9
							31	9									
05	1519	N	475	-0-	-1044	-0-	28	1	440	3	Y	6	12	1			3
							7	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
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1706	3	Y	78	70	1			23
							86	9									
01	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	52	1	1375	3	Y	77	72	1			28
							85	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1741	3	Y	72	75	1			25
							79	9									
03	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	88	1	1670	3	Y	74	74	1			25
							81	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	3	Y	70	69	1			26
							77	9									
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	119	1	1828	3	Y	56	65	1			17
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	172	1	3865	3	Y	65	59	1			11
							72	9									
01	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	148	1	3912	3	Y	196	162	1			45
							216	9									
02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	151	1	3453	3	Y	200	198	1			47
							220	9									
03	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	202	1	3828	3	Y	229	224	1			52
							252	9									
04	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	245	1	3630	3	Y	180	183	1			49
							198	9									
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	235	1	3617	3	Y	152	175	1			26
							167	9									

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
12	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	176	1	4022	3	Y	260	247	1			47
							286	9									
01	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	151	1	3978	3	Y	183	180	1			50
							201	9									
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	162	1	3670	3	Y	119	137	1			32
							131	9									
03	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	194	1	3764	3	Y	161	157	1			36
							177	9									
04	4380	X	3871	-0-	-509	-0-	229	1	3414	3	Y	207	195	1			48
							228	9									
*05	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	227	1	3597	3	Y	257	264	1			41
							283	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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	3	Y	77	69	1			22
							85	9									
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	48	1	1281	3	Y	72	67	1			27
							79	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	3	Y	74	75	1			26
							81	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	3	Y	93	90	1			29
							102	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	92	1	1366	3	Y	81	80	1			30
							89	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	67	77	1			20
							74	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
12	4898	X	2465	-0-	-2433	-0-	94	1	2156	3	Y	195	187	1			32
							215	9									
01	4433	X	1991	-0-	-2442	-0-	64	1	1699	3	Y	207	190	1			49
							228	9									
02	4116	X	2765	-0-	-1351	-0-	109	1	2469	3	Y	170	181	1			38
							187	9									
03	4557	X	2945	-0-	-1612	-0-	136	1	2633	3	Y	160	162	1			36
							176	9									
04	4410	X	2390	-0-	-2020	-0-	134	1	1994	3	Y	238	222	1			52
							262	9									
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	204	1	3228	3	Y	177	197	1			32
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	102	1	2286	3	Y	77	66	1			15
							85	9									
01	2914	N	2347	-0-	-567	-0-	82	1	2185	3	Y	73	67	1			21
							80	9									
02	2324	N	2228	-0-	-96	-0-	90	1	2065	3	Y	66	69	1			18
							73	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2370	3	Y	56	58	1			16
							62	9									
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	177	1	2621	3	Y	70	66	1			20
							77	9									
*05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	174	1	2683	3	Y	48	57	1			11
							53	9									

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
12	9703	X	9452	-0-	-251	-0-	88	1	9269	3	Y	86	81	1			23
							95	9									
01	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	186	1	7680	3	Y	18	25	1			16
							20	9									
02	9128	X	8581	-0-	-547	-0-	275	1	8210	3	Y	87	91	1			12
							96	9									
03	9920	X	9262	-0-	-658	-0-	188	1	8972	3	Y	93	100	1			5
							102	9									
04	9600	X	8752	-0-	-848	-0-	159	1	8534	3	Y	54	52	1			7
							59	9									
05	9486	X	2376	-0-	-7110	-0-	46	1	2275	3	Y	50	44	1			13
							55	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
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	87	1	9205	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	220	1	9100	3	Y	22	15	1			9
							24	9									
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	269	1	8032	3	Y	128	122	1			15
							141	9									
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	185	1	8849	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	158	1	8432	3	Y	42	37	1			5
							46	9									
*05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	169	1	8337	3	Y	60	51	1			14
							66	9									

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
12	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	167	1	3823	3	Y	159	154	1			31
							175	9									
01	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	142	1	3745	3	Y	187	171	1			47
							206	9									
02	3864	X	3636	-0-	-228	-0-	146	1	3307	3	Y	166	173	1			40
							183	9									
03	4278	X	2361	-0-	-1917	-0-	109	1	2107	3	Y	132	138	1			34
							145	9									
04	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	641	1	9561	3	Y	283	256	1			61
							311	9									
*05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	487	1	7702	3	Y	297	308	1			50
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	3	Y	43	38	1			5
							47	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

12	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	82	1	8643	3	Y	104	135	1			38
							114	9									
01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	208	1	8595	3	Y	33	54	1			17
							36	9									
02	7924	X	7473	-0-	-451	-0-	236	1	7055	3	Y	165	176	1			6
							182	9									
03	8835	X	7159	-0-	-1676	-0-	145	1	6923	3	Y	83	82	1			7
							91	9									
04	8550	X	7563	-0-	-987	-0-	136	1	7293	3	Y	122	124	1			5
							134	9									
05	8835	X	2069	-0-	-6766	-0-	41	1	2014	3	Y	13					18
							14	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

12	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	64	1	6741	3	Y	105	114	1			34
							116	9									
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	165	1	6821	3	Y	36	52	1			18
							40	9									
02	6552	X	6153	-0-	-399	-0-	194	1	5803	3	Y	142	154	1			6
							156	9									
03	7254	X	6611	-0-	-643	-0-	134	1	6386	3	Y	83	81	1			8
							91	9									
04	7020	X	6213	-0-	-807	-0-	112	1	5972	3	Y	117	119	1			6
							129	9									
05	7037	X	4372	-0-	-2665	-0-	86	1	4261	3	Y	23					29
							25	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

12	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	61	1	1401	3	Y	51	62	1			11
							56	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	3	Y	74	69	1			16
							81	9									
02	1736	N	1222	-0-	-514	-0-	49	1	1111	3	Y	56	61	1			11
							62	9									
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	60	1	1171	3	Y	197	175	1			33
							217	9									
04	1800	N	1144	-0-	-656	-0-	64	1	961	3	Y	108	115	1			26
							119	9									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	3	Y	216	214	1			28
							238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	24	29	1			6
							26	9									
01	744	N	205	-0-	-539	-0-	7	1	185	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	15	1	343	3	Y	189	161	1			32
							208	9									
03	434	N	256	-0-	-178	-0-	12	1	229	3	Y	14	36	1			10
							15	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	138	121	1			27
							152	9									
*05	620	N	379	-0-	-241	-0-	11	1	173	3	Y	177	177	1			27
							195	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
12	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	79	1	1783	3	Y	113	101	1			22
							124	9									
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	67	1	1772	3	Y	90	86	1			26
							99	9									
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	68	1	1559	3	Y	70	76	1			20
							77	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	3	Y	162	146	1			36
							178	9									
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	103	1	1533	3	Y	93	100	1			29
							102	9									
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	102	1	1567	3	Y	65	80	1			14
							72	9									

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
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	Y	59	54	1			14
							65	9									
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	52	1	1369	3	Y	58	53	1			19
							64	9									
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	50	1	1138	3	Y	57	59	1			17
							63	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1435	3	Y	70	68	1			19
							77	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	97	1	1440	3	Y	67	65	1			21
							74	9									
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	102	1	1574	3	Y	50	58	1			13
							55	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
12	3999	X	3415	-0-	-584	-0-	140	1	3155	3	Y	109	99	1			19
							120	9									
01	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	117	1	3111	3	Y	109	100	1			28
							120	9									
02	3248	X	2660	-0-	-588	-0-	107	1	2446	3	Y	97	101	1			24
							107	9									
03	3472	X	2722	-0-	-750	-0-	131	1	2470	3	Y	110	109	1			25
							121	9									
04	3330	X	2874	-0-	-456	-0-	175	1	2596	3	Y	94	94	1			25
							103	9									
05	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	184	1	2838	3	Y	75	87	1			13
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	39	1	1037	3	Y	27	21	1			9
							30	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	37	1	859	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	53	1	994	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	1012	3	Y	36	31	1			11
							40	9									
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60	1	927	3	Y	159	147	1			23
							175	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
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	101	1	2262	3	Y	134	118	1			27
							147	9									
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	95	1	2516	3	Y	118	111	1			34
							130	9									
02	2380	X	1850	-0-	-530	-0-	76	1	1740	3	Y	31	51	1			14
							34	9									
03	2635	X	1584	-0-	-1051	-0-	79	1	1488	3	Y	15	23	1			6
							17	9									
04	2640	X	1736	-0-	-904	-0-	99	1	1473	3	Y	149	122	1			33
							164	9									
05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	89	1	1370	3	Y	700	641	1			92
							770	9									

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
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	36	1	833	3	Y	168	161	1			32
							185	9									
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	42	1	1112	3	Y	147	139	1			40
							162	9									
02	1848	N	1739	-0-	-109	-0-	70	1	1592	3	Y	70	88	1			22
							77	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	3	Y	23	34	1			11
							25	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	3	Y	73	66	1			18
							80	9									
05	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	88	1	1388	3	Y	177	168	1			27
							195	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
12	42005	X	40894	-0-	-1111	-0-	40888	2	6	9	Y	5	9	1			2
01	41974	X	37991	-0-	-3983	-0-	37987	2	4	9	Y	4					6
02	41916	X	34384	-0-	-7532	-0-	34378	2	6	9	Y	5					11
03	46407	X	38503	-0-	-7904	-0-	38492	2	11	9	Y	10	17	1			4
04	44910	X	33866	-0-	-11044	-0-	33864	2	2	9	Y	2					6
05	40889	X	35375	-0-	-5514	-0-	35375	2			Y	-0-					6

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
12	34472	X	33200	-0-	-1272	-0-	33155	2	45	9	Y	41	164	1			43
01	34472	X	32097	-0-	-2375	-0-	32068	2	29	9	Y	26					69
02	31108	X	29454	-0-	-1654	-0-	29410	2	44	9	Y	40					109
03	33573	X	30667	-0-	-2906	-0-	30581	2	86	9	Y	78	144	1			43
04	32130	X	30067	-0-	-2063	-0-	30047	2	20	9	Y	18					61
05	33201	X	32230	-0-	-971	-0-	32230	2			Y	-0-					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	110	1	2520	3	Y	87	80	1			16
							96	9									
01	2077	X	1575	-0-	-502	-0-	56	1	1471	3	Y	44	46	1			14
							48	9									
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2096	3	Y	156	141	1			29
							172	9									
03	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	122	1	2368	3	Y	152	148	1			33
							167	9									
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	133	1	1989	3	Y	131	131	1			33
							144	9									
05	2728	X	2324	-0-	-404	-0-	128	1	2029	3	Y	152	159	1			26
							167	9									

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
12	6696	X	5939	-0-	-757	-0-	237	1	5423	3	Y	254	241	1			46
							279	9									
01	6417	X	6162	-0-	-255	-0-	215	1	5668	3	Y	254	235	1			65
							279	9									
02	5488	X	4762	-0-	-726	-0-	191	1	4311	3	Y	236	246	1			55
							260	9									
03	6107	X	6050	-0-	-57	-0-	281	1	5462	3	Y	279	273	1			61
							307	9									
04	5970	X	5298	-0-	-672	-0-	319	1	4756	3	Y	203	209	1			55
							223	9									
05	6169	X	5425	-0-	-744	-0-	307	1	4859	3	Y	235	248	1			42
							259	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
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	4464	X	75	-0-	-4389	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	37	-0-	-2903	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	49	-0-	-1470	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	54	-0-	-486	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-

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
12	2759	X	2054	-0-	-705	-0-	84	1	1891	3	Y	72	60	1			12
							79	9									
01	2387	N	1892	-0-	-495	-0-	66	1	1742	3	Y	76	69	1			19
							84	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	3	Y	75	76	1			18
							83	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2118	3	Y	82	81	1			19
							90	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1978	3	Y	10	23	1			6
							11	9									
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	141	1	2167	3	Y	64	62	1			8
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	116	1	2606	3	Y	111	101	1			20
							122	9									
01	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	94	1	2490	3	Y	109	100	1			29
							120	9									
02	2660	X	2386	-0-	-274	-0-	95	1	2181	3	Y	100	104	1			25
							110	9									
03	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	132	1	2497	3	Y	72	78	1			19
							79	9									
04	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	160	1	2370	3	Y	82	80	1			21
							90	9									
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	163	1	2505	3	Y	73	82	1			12
							80	9									

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
12	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	169	1	3796	3	Y	53	45	1			14
							58	9									
01	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	137	1	3625	3	Y	131	109	1			36
							144	9									
02	3920	X	3539	-0-	-381	-0-	142	1	3261	3	Y	124	125	1			35
							136	9									
03	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	191	1	3616	3	Y	138	135	1			38
							152	9									
04	3900	X	3428	-0-	-472	-0-	209	1	3103	3	Y	105	107	1			36
							116	9									
05	4030	X	3415	-0-	-615	-0-	203	1	3135	3	Y	70	86	1			20
							77	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
12	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	114	1	2572	3	Y	88	79	1			20
							97	9									
01	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	94	1	2488	3	Y	89	81	1			28
							98	9									
02	2660	X	2518	-0-	-142	-0-	101	1	2326	3	Y	83	86	1			25
							91	9									
03	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	119	1	2247	3	Y	87	87	1			25
							96	9									
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	163	1	2419	3	Y	80	79	1			26
							88	9									
05	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	158	1	2435	3	Y	59	70	1			15
							65	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
12	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	176	1	3955	3	Y	140	126	1			28
							154	9									
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	146	1	3861	3	Y	135	125	1			38
							149	9									
02	4060	X	3748	-0-	-312	-0-	151	1	3457	3	Y	127	132	1			33
							140	9									
03	4371	X	4181	-0-	-190	-0-	202	1	3819	3	Y	145	142	1			36
							160	9									
04	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	234	1	3470	3	Y	119	120	1			35
							131	9									
05	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	249	1	3830	3	Y	101	116	1			20
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	138	1	3145	3	Y	159	149	1			27
							175	9									
01	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	104	1	2744	3	Y	88	91	1			24
							97	9									
02	2884	X	2719	-0-	-165	-0-	109	1	2468	3	Y	129	127	1			26
							142	9									
03	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	137	1	2665	3	Y	156	151	1			31
							172	9									
04	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	175	1	2606	3	Y	131	131	1			31
							144	9									
05	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	167	1	2636	3	Y	160	167	1			24
							176	9									

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
12	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	113	1	2580	3	Y	135	127	1			23
							149	9									
01	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	88	1	2337	3	Y	121	114	1			30
							133	9									
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	97	1	2186	3	Y	92	101	1			21
							101	9									
03	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	126	1	2455	3	Y	94	95	1			20
							103	9									
04	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	155	1	2319	3	Y	88	87	1			21
							97	9									
05	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	153	1	2417	3	Y	167	164	1			24
							184	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
12	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	160	1	3655	3	Y	141	134	1			25
							155	9									
01	4247	X	764	-0-	-3483	-0-	27	1	711	3	Y	24	37	1			12
							26	9									
02	3836	X	1382	-0-	-2454	-0-	50	1	1130	3	Y	184	162	1			34
							202	9									
03	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	133	1	2575	3	Y	201	192	1			43
							221	9									
04	3870	X	3082	-0-	-788	-0-	178	1	2661	3	Y	221	213	1			51
							243	9									
*05	3968	X	3130	-0-	-838	-0-	166	1	2619	3	Y	314	317	1			48
							345	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
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	152	1	3420	3	Y	160	145	1			31
							176	9									
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	131	1	3473	3	Y	151	141	1			41
							166	9									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	3	Y	130	138	1			33
							143	9									
03	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	155	1	2923	3	Y	128	130	1			31
							141	9									
04	3660	X	3319	-0-	-341	-0-	198	1	2936	3	Y	168	156	1			43
							185	9									
05	3782	X	3297	-0-	-485	-0-	195	1	3004	3	Y	89	113	1			19
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	95	1	2125	3	Y	129	117	1			26
							142	9									
01	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	78	1	2069	3	Y	128	117	1			37
							141	9									
02	2184	X	2057	-0-	-127	-0-	81	1	1859	3	Y	106	113	1			30
							117	9									
03	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	110	1	2077	3	Y	126	124	1			32
							139	9									
04	2310	X	2166	-0-	-144	-0-	129	1	1912	3	Y	114	113	1			33
							125	9									
*05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2099	3	Y	120	131	1			22
							132	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5526	-0-	-426	-0-	220	1	5038	3	Y	244	233	1			43
							268	9									
01	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	181	1	4786	3	Y	269	246	1			66
							296	9									
02	5376	X	4860	-0-	-516	-0-	194	1	4387	3	Y	254	262	1			58
							279	9									
03	5859	X	3320	-0-	-2539	-0-	156	1	3021	3	Y	130	152	1			36
							143	9									
04	5550	X	418	-0-	-5132	-0-	22	1	331	3	Y	59	74	1			21
							65	9									
05	5518	X	120	-0-	-5398	-0-	5	1	73	3	Y	38	49	1			10
							42	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 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
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	120	1	2696	3	Y	109	93	1			20
							120	9									
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	3	Y	136	120	1			36
							150	9									
02	2744	X	2336	-0-	-408	-0-	92	1	2106	3	Y	125	129	1			32
							138	9									
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	125	1	2367	3	Y	129	129	1			32
							142	9									
04	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	142	1	2108	3	Y	48	61	1			19
							53	9									
05	2945	X	1728	-0-	-1217	-0-	101	1	1555	3	Y	65	71	1			13
							72	9									

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3114	-0-	-947	-0-	129	1	2904	3	Y	74	68	1			14
							81	9									
01	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	111	1	2935	3	Y	95	85	1			24
							105	9									
02	3612	X	2644	-0-	-968	-0-	104	1	2380	3	Y	145	137	1			32
							160	9									
03	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	156	1	2953	3	Y	124	126	1			30
							136	9									
04	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	190	1	2819	3	Y	83	89	1			24
							91	9									
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	189	1	2916	3	Y	57	70	1			11
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	74	1	1653	3	Y	89	81	1			16
							98	9									
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	61	1	1611	3	Y	89	83	1			22
							98	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	3	Y	98	98	1			22
							108	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	3	Y	116	113	1			25
							128	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	Y	93	94	1			24
							102	9									
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	113	1	1744	3	Y	67	78	1			13
							74	9									

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
12	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	111	1	2506	3	Y	123	112	1			24
							135	9									
01	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	93	1	2468	3	Y	122	113	1			33
							134	9									
02	2492	X	2374	-0-	-118	-0-	94	1	2162	3	Y	107	113	1			27
							118	9									
03	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	120	1	2266	3	Y	119	118	1			28
							131	9									
04	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	143	1	2117	3	Y	104	103	1			29
							114	9									
05	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	145	1	2235	3	Y	84	98	1			15
							92	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
12	2573	X	2447	-0-	-126	-0-	98	1	2210	3	Y	126	112	1			28
							139	9									
01	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	81	1	2152	3	Y	130	119	1			39
							143	9									
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	88	1	2024	3	Y	118	122	1			35
							130	9									
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	119	1	2253	3	Y	112	114	1			33
							123	9									
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	146	1	2170	3	Y	104	103	1			34
							114	9									
05	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	130	1	2006	3	Y	69	84	1			19
							76	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
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	178	1	4071	3	Y	145	136	1			25
							160	9									
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	158	1	4164	3	Y	154	142	1			37
							169	9									
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	158	1	3559	3	Y	125	133	1			29
							138	9									
03	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	202	1	3927	3	Y	140	139	1			30
							154	9									
04	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	240	1	3585	3	Y	109	111	1			28
							120	9									
05	4495	X	3816	-0-	-679	-0-	219	1	3463	3	Y	122	129	1			21
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1209	X	1056	-0-	-153	-0-	43	1	984	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	36	1	947	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	999	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	57	1	857	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
05	1054	N	829	-0-	-225	-0-	49	1	769	3	Y	10	15	1			3
							11	9									

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
12	2232	X	2133	-0-	-99	-0-	87	1	1977	3	Y	63	60	1			12
							69	9									
01	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	73	1	1930	3	Y	63	58	1			17
							69	9									
02	1932	X	1888	-0-	-44	-0-	77	1	1748	3	Y	57	60	1			14
							63	9									
03	2139	X	2103	-0-	-36	-0-	100	1	1931	3	Y	65	64	1			15
							72	9									
04	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	120	1	1788	3	Y	57	57	1			15
							63	9									
05	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	121	1	1914	3	Y	67	70	1			12
							74	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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
01	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	51	1	1352	3	Y	61	56	1			16
							67	9									
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	52	1	1185	3	Y	43	48	1			11
							47	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1476	3	Y	59	57	1			13
							65	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	3	Y	60	58	1			15
							66	9									
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	3	Y	60	64	1			11
							66	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
12	4495	X	2121	-0-	-2374	-0-	86	1	1966	3	Y	63	63	1			13
							69	9									
01	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	101	1	2664	3	Y	197	166	1			44
							217	9									
02	4116	X	2648	-0-	-1468	-0-	105	1	2381	3	Y	147	156	1			35
							162	9									
03	4557	X	3531	-0-	-1026	-0-	159	1	3095	3	Y	252	235	1			52
							277	9									
04	4170	X	3893	-0-	-277	-0-	227	1	3385	3	Y	255	247	1			60
							281	9									
*05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	175	1	2765	3	Y	208	229	1			39
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	3	Y	125	119	1			22
							138	9									
01	2108	N	1274	-0-	-834	-0-	42	1	1102	3	Y	118	110	1			30
							130	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	77	1	1732	3	Y	104	110	1			24
							114	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1721	3	Y	121	119	1			26
							133	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	127	1	1903	3	Y	113	112	1			27
							124	9									
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	123	1	1943	3	Y	135	141	1			21
							149	9									

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
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	217	1	4964	3	Y	155	146	1			26
							171	9									
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	189	1	4983	3	Y	159	147	1			38
							175	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	189	1	4262	3	Y	134	142	1			30
							147	9									
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	244	1	4742	3	Y	167	163	1			34
							184	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	319	1	4754	3	Y	149	148	1			35
							164	9									
*05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	304	1	4809	3	Y	180	187	1			28
							198	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
12	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	99	1	2254	3	Y	54	51	1			10
							59	9									
01	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	91	1	2416	3	Y	64	58	1			16
							70	9									
02	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	104	1	2341	3	Y	70	71	1			15
							77	9									
03	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	111	1	2160	3	Y	104	98	1			21
							114	9									
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	170	1	2531	3	Y	73	75	1			19
							80	9									
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	146	1	2302	3	Y	67	74	1			12
							74	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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	49	1	1292	3	Y	49	45	1			13
							54	9									
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	48	1	1087	3	Y	47	49	1			11
							52	9									
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	65	1	1261	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	76	1	1135	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	3	Y	59	61	1			8
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	88	1	2003	3	Y	75	72	1			14
							83	9									
01	2573	X	479	-0-	-2094	-0-	17	1	444	3	Y	16	22	1			8
							18	9									
02	2268	X	1182	-0-	-1086	-0-	46	1	1035	3	Y	92	82	1			18
							101	9									
03	2294	X	883	-0-	-1411	-0-	39	1	757	3	Y	79	79	1			18
							87	9									
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	163	1	2433	3	Y	349	301	1			66
							384	9									
*05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	161	1	2544	3	Y	228	252	1			42
							251	9									

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
12	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	102	1	2336	3	Y	66	63	1			13
							73	9									
01	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	99	1	2604	3	Y	122	106	1			29
							134	9									
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	93	1	2093	3	Y	58	70	1			17
							64	9									
03	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	105	1	2034	3	Y	58	60	1			15
							64	9									
04	2760	X	2219	-0-	-541	-0-	135	1	2019	3	Y	59	58	1			16
							65	9									
05	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	140	1	2216	3	Y	51	56	1			11
							56	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
12	6014	X	5962	-0-	-52	-0-	235	1	5363	3	Y	331	315	1			58
							364	9									
01	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	199	1	5257	3	Y	254	246	1			66
							279	9									
02	5404	X	4888	-0-	-516	-0-	195	1	4408	3	Y	259	267	1			58
							285	9									
03	5983	X	3344	-0-	-2639	-0-	150	1	2911	3	Y	257	258	1			57
							283	9									
04	5790	X	3467	-0-	-2323	-0-	210	1	3128	3	Y	117	138	1			36
							129	9									
05	5952	X	5764	-0-	-188	-0-	322	1	5089	3	Y	321	313	1			44
							353	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
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	3	Y	109	99	1			21
							120	9									
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	58	1	1543	3	Y	118	108	1			31
							130	9									
02	1764	N	1723	-0-	-41	-0-	65	1	1486	3	Y	156	151	1			36
							172	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	3	Y	194	185	1			45
							213	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	3	Y	117	126	1			36
							129	9									
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	108	1	1660	3	Y	114	129	1			21
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	101	1	2274	3	Y	155	141	1			30
							171	9									
01	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	82	1	2163	3	Y	159	146	1			43
							175	9									
02	2408	X	2217	-0-	-191	-0-	86	1	1968	3	Y	148	154	1			37
							163	9									
03	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	116	1	2189	3	Y	169	165	1			41
							186	9									
04	2460	X	2374	-0-	-86	-0-	140	1	2074	3	Y	145	144	1			42
							160	9									
05	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	141	1	2176	3	Y	114	133	1			23
							125	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

12	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	146	1	3327	3	Y	150	142	1			28
							165	9									
01	3813	X	3223	-0-	-590	-0-	111	1	2938	3	Y	158	145	1			41
							174	9									
02	3416	X	3262	-0-	-154	-0-	133	1	2995	3	Y	122	131	1			32
							134	9									
03	3751	X	2190	-0-	-1561	-0-	102	1	1982	3	Y	96	102	1			26
							106	9									
04	3600	X	1406	-0-	-2194	-0-	85	1	1262	3	Y	54	61	1			19
							59	9									
05	3627	X	1568	-0-	-2059	-0-	89	1	1411	3	Y	62	66	1			15
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

12	3410	X	2410	-0-	-1000	-0-	97	1	2208	3	Y	95	88	1			14
							105	9									
01	3410	X	2350	-0-	-1060	-0-	82	1	2165	3	Y	94	87	1			21
							103	9									
02	2940	X	2144	-0-	-796	-0-	87	1	1959	3	Y	89	92	1			18
							98	9									
03	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	112	1	2165	3	Y	108	105	1			21
							119	9									
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	138	1	2053	3	Y	92	93	1			20
							101	9									
*05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	142	1	2247	3	Y	116	121	1			15
							128	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	122	1	2790	3	Y	101	95	1			18
							111	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	112	1	2948	3	Y	100	93	1			25
							110	9									
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	107	1	2415	3	Y	78	84	1			19
							86	9									
03	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	141	1	2733	3	Y	116	111	1			24
							128	9									
04	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	172	1	2560	3	Y	90	91	1			23
							99	9									
05	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	164	1	2593	3	Y	86	93	1			16
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	3	Y	54	51	1			15
							59	9									
02	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	61	1	1371	3	Y	44	47	1			12
							48	9									
03	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	102	1	1969	3	Y	68	64	1			16
							75	9									
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	147	1	2194	3	Y	46	48	1			14
							51	9									
05	2294	X	2144	-0-	-150	-0-	124	1	1956	3	Y	58	60	1			12
							64	9									

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
12	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	100	1	2245	3	Y	124	112	1			28
							136	9									
01	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	82	1	2164	3	Y	122	112	1			38
							134	9									
02	2324	X	2156	-0-	-168	-0-	85	1	1939	3	Y	120	123	1			35
							132	9									
03	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	112	1	2125	3	Y	132	130	1			37
							145	9									
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	147	1	2184	3	Y	76	84	1			29
							84	9									
05	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	119	1	1839	3	Y	152	153	1			28
							167	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
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	3	Y	83	79	1			15
							91	9									
01	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	91	1	2395	3	Y	82	76	1			21
							90	9									
02	2408	X	1967	-0-	-441	-0-	81	1	1821	3	Y	59	65	1			15
							65	9									
03	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	109	1	2108	3	Y	79	77	1			17
							87	9									
04	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	133	1	1982	3	Y	62	63	1			16
							68	9									
05	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	133	1	2095	3	Y	75	78	1			13
							83	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
12	4898	X	3674	-0-	-1224	-0-	149	1	3412	3	Y	103	95	1			16
							113	9									
01	5084	X	3515	-0-	-1569	-0-	123	1	3250	3	Y	129	117	1			28
							142	9									
02	4592	X	3314	-0-	-1278	-0-	135	1	3040	3	Y	126	128	1			26
							139	9									
03	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	142	1	2760	3	Y	153	148	1			31
							168	9									
04	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	232	1	3463	3	Y	102	108	1			25
							112	9									
05	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	201	1	3171	3	Y	67	80	1			12
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	103	1	2350	3	Y	103	94	1			17
							113	9									
01	3534	X	2250	-0-	-1284	-0-	78	1	2053	3	Y	108	99	1			26
							119	9									
02	3192	X	1768	-0-	-1424	-0-	70	1	1584	3	Y	104	107	1			23
							114	9									
03	2635	X	1072	-0-	-1563	-0-	48	1	925	3	Y	90	92	1			21
							99	9									
04	2490	X	63	-0-	-2427	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	14	1			7
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	33	35	1			8
							36	9									
01	899	N	745	-0-	-154	-0-	26	1	684	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
02	812	N	592	-0-	-220	-0-	22	1	503	3	Y	61	57	1			13
							67	9									
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	31	1	600	3	Y	39	41	1			11
							43	9									
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	35	1	517	3	Y	24	27	1			8
							26	9									
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	48	48	1			8
							53	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
12	6324	X	4705	-0-	-1619	-0-	193	1	4405	3	Y	97	89	1			16
							107	9									
01	6014	X	4726	-0-	-1288	-0-	169	1	4467	3	Y	82	77	1			21
							90	9									
02	5292	X	3632	-0-	-1660	-0-	151	1	3407	3	Y	67	72	1			16
							74	9									
03	5394	X	3825	-0-	-1569	-0-	183	1	3557	3	Y	77	76	1			17
							85	9									
04	4740	X	4286	-0-	-454	-0-	264	1	3945	3	Y	70	69	1			18
							77	9									
05	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	243	1	3841	3	Y	77	82	1			13
							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
12	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	88	1	1986	3	Y	131	119	1			31
							144	9									
01	2480	X	2084	-0-	-396	-0-	71	1	1871	3	Y	129	119	1			41
							142	9									
02	2128	X	1943	-0-	-185	-0-	76	1	1736	3	Y	119	124	1			36
							131	9									
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	3	Y	137	135	1			38
							151	9									
04	2160	X	1155	-0-	-1005	-0-	69	1	1024	3	Y	56	68	1			26
							62	9									
05	2232	X	2215	-0-	-17	-0-	127	1	1958	3	Y	118	120	1			24
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3345	-0-		-964	-0-	133 163	1 9	3049	3	Y	148	139	1			24
01	3906	X	3541	-0-		-365	-0-	123 163	1 9	3255	3	Y	148	137	1			35
02	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	125 165	1 9	2835	3	Y	150	154	1			31
03	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-	162 176	1 9	3146	3	Y	160	158	1			33
04	3420	X	3290	-0-		-130	-0-	197 152	1 9	2941	3	Y	138	138	1			33
05	3534	X	3469	-0-		-65	-0-	197 152	1 9	3120	3	Y	138	149	1			22

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
12	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	135 92	1 9	3078	3	Y	84	79	1			16
01	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	120 95	1 9	3162	3	Y	86	80	1			22
02	2884	X	2694	-0-		-190	-0-	110 98	1 9	2486	3	Y	89	91	1			20
03	3193	X	2566	-0-		-627	-0-	120 113	1 9	2333	3	Y	103	101	1			22
04	3090	X	2298	-0-		-792	-0-	138 94	1 9	2066	3	Y	85	87	1			20
05	3193	X	2301	-0-		-892	-0-	131 103	1 9	2067	3	Y	94	99	1			15

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
12	3844	X	3766	-0-		-78	-0-	153 113	1 9	3500	3	Y	103	97	1			17
01	3999	X	3723	-0-		-276	-0-	131 125	1 9	3467	3	Y	114	105	1			26
02	3612	X	2949	-0-		-663	-0-	120 109	1 9	2720	3	Y	99	104	1			21
03	3906	X	2941	-0-		-965	-0-	138 122	1 9	2681	3	Y	111	109	1			23
04	3720	X	2782	-0-		-938	-0-	168 102	1 9	2512	3	Y	93	94	1			22
05	3751	X	2781	-0-		-970	-0-	159 100	1 9	2522	3	Y	91	98	1			15

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
12	4495	X	3971	-0-		-524	-0-	159 237	1 9	3575	3	Y	215	197	1			37
01	4495	X	3802	-0-		-693	-0-	130 222	1 9	3450	3	Y	202	189	1			50
02	3696	X	3418	-0-		-278	-0-	135 198	1 9	3085	3	Y	180	189	1			41
03	4092	X	3728	-0-		-364	-0-	177 199	1 9	3352	3	Y	181	183	1			39
04	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	247 197	1 9	3664	3	Y	179	175	1			43
*05	4051	X	4051	-0-		-0-	-0-	237 160	1 9	3654	3	Y	145	162	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3806	-0-		-503	-0-		157	1	3593	3	Y	51	48	1			10
									56	9									
01	4309	X	3750	-0-		-559	-0-		135	1	3559	3	Y	51	47	1			14
									56	9									
02	3808	X	3340	-0-		-468	-0-		139	1	3150	3	Y	46	47	1			13
									51	9									
03	4030	X	3733	-0-		-297	-0-		180	1	3495	3	Y	53	52	1			14
									58	9									
04	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-		244	1	3638	3	Y	42	43	1			13
									46	9									
05	3813	X	2211	-0-		-1602	-0-		127	1	2008	3	Y	69	68	1			14
									76	9									

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. 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
12	4557	X	3972	-0-		-585	-0-		164	1	3746	3	Y	56	55	1			13
									62	9									
01	4712	X	4159	-0-		-553	-0-		149	1	3945	3	Y	59	55	1			17
									65	9									
02	4256	X	3940	-0-		-316	-0-		164	1	3713	3	Y	57	59	1			15
									63	9									
03	4526	X	4375	-0-		-151	-0-		211	1	4094	3	Y	64	63	1			16
									70	9									
04	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-		271	1	4048	3	Y	53	54	1			15
									58	9									
*05	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-		257	1	4064	3	Y	71	73	1			13
									78	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

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
12	4123	X	3779	-0-		-344	-0-		151	1	3390	3	Y	216	193	1			42
									238	9									
01	4123	X	3741	-0-		-382	-0-		128	1	3380	3	Y	212	196	1			58
									233	9									
02	3556	X	3186	-0-		-370	-0-		125	1	2857	3	Y	185	195	1			48
									204	9									
03	3844	X	3645	-0-		-199	-0-		171	1	3233	3	Y	219	215	1			52
									241	9									
04	3777	X	3777	-0-		-0-	-0-		227	1	3362	3	Y	171	175	1			48
									188	9									
*05	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-		235	1	3625	3	Y	146	166	1			28
									161	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. 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
12	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-		111	1	2545	3	Y	41	43	1			8
									45	9									
01	2635	N	2616	-0-		-19	-0-		95	1	2519	3	Y	2	8	1			2
									2	9									
02	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-		100	1	2269	3	Y	22	20	1			4
									24	9									
03	2697	N	2113	-0-		-584	-0-		103	1	1995	3	Y	14	15	1			3
									15	9									
04	2520	N	2297	-0-		-223	-0-		138	1	2060	3	Y	90	77	1			16
									99	9									
*05	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-		154	1	2434	3	Y	113	113	1			16
									124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5639	-0-		-1119	-0-	228 196	1 9	5215	3	Y	178	169	1			31
01	6293	X	5285	-0-		-1008	-0-	186 178	1 9	4921	3	Y	162	152	1			41
02	5236	X	4872	-0-		-364	-0-	199 169	1 9	4504	3	Y	154	160	1			35
03	5797	X	3169	-0-		-2628	-0-	149 125	1 9	2895	3	Y	114	120	1			29
04	5610	X	206	-0-		-5404	-0-	8 80	1 9	118	3	Y	73	79	1			23
05	5642	X	264	-0-		-5378	-0-	13 48	1 9	203	3	Y	44	55	1			12

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
12	7161	X	6775	-0-		-386	-0-	273 252	1 9	6250	3	Y	229	216	1			38
01	7099	X	6119	-0-		-980	-0-	216 186	1 9	5717	3	Y	169	164	1			43
02	6412	X	5720	-0-		-692	-0-	234 198	1 9	5288	3	Y	180	185	1			38
03	7099	X	5341	-0-		-1758	-0-	253 173	1 9	4915	3	Y	157	161	1			34
04	7367	X	7367	-0-		-0-	-0-	445 281	1 9	6641	3	Y	255	236	1			53
05	6789	X	5267	-0-		-1522	-0-	298 253	1 9	4716	3	Y	230	245	1			38

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
12	4836	X	4288	-0-		-548	-0-	172 194	1 9	3922	3	Y	176	167	1			33
01	4681	X	4265	-0-		-416	-0-	149 189	1 9	3927	3	Y	172	160	1			45
02	3976	X	3623	-0-		-353	-0-	147 164	1 9	3312	3	Y	149	158	1			36
03	4309	X	3805	-0-		-504	-0-	178 179	1 9	3448	3	Y	163	161	1			38
04	4140	X	3620	-0-		-520	-0-	218 144	1 9	3258	3	Y	131	134	1			35
05	4278	X	3846	-0-		-432	-0-	216 220	1 9	3410	3	Y	200	202	1			33

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
12	3813	X	3017	-0-		-796	-0-	121 124	1 9	2772	3	Y	113	108	1			19
01	3782	X	2648	-0-		-1134	-0-	92 120	1 9	2436	3	Y	109	101	1			27
02	3136	X	2354	-0-		-782	-0-	95 102	1 9	2157	3	Y	93	99	1			21
03	3255	X	3028	-0-		-227	-0-	142 134	1 9	2752	3	Y	122	117	1			26
04	2940	X	2694	-0-		-246	-0-	162 110	1 9	2422	3	Y	100	101	1			25
*05	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	183 135	1 9	2898	3	Y	123	128	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 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
12	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	98	1	2214	3	Y	102	93	1			22
							112	9									
01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	78	1	2073	3	Y	100	92	1			30
							110	9									
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	76	1	1753	3	Y	47	60	1			17
							52	9									
03	2418	N	1976	-0-	-442	-0-	98	1	1855	3	Y	21	28	1			10
							23	9									
04	2190	N	1912	-0-	-278	-0-	114	1	1696	3	Y	93	78	1			25
							102	9									
05	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	118	1	1817	3	Y	74	82	1			17
							81	9									

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
12	4061	X	2621	-0-	-1440	-0-	108	1	2426	3	Y	79	71	1			19
							87	9									
01	4061	X	2550	-0-	-1511	-0-	90	1	2374	3	Y	78	72	1			25
							86	9									
02	3500	X	2012	-0-	-1488	-0-	81	1	1861	3	Y	64	68	1			21
							70	9									
03	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	124	1	2350	3	Y	98	92	1			27
							108	9									
04	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	154	1	2277	3	Y	82	81	1			28
							90	9									
05	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	141	1	2180	3	Y	55	67	1			16
							61	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
12	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	147	1	3313	3	Y	164	147	1			34
							180	9									
01	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	125	1	3319	3	Y	144	135	1			43
							158	9									
02	3332	X	3247	-0-	-85	-0-	130	1	2975	3	Y	129	136	1			36
							142	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	173	1	3278	3	Y	160	155	1			41
							176	9									
04	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	210	1	3119	3	Y	130	131	1			40
							143	9									
05	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	210	1	3243	3	Y	109	126	1			23
							120	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
12	5921	X	5717	-0-	-204	-0-	235	1	5287	3	Y	177	162	1			32
							195	9									
01	5890	X	5301	-0-	-589	-0-	186	1	4926	3	Y	172	159	1			45
							189	9									
02	5236	X	4423	-0-	-813	-0-	176	1	4030	3	Y	197	197	1			45
							217	9									
03	5704	X	4491	-0-	-1213	-0-	216	1	4090	3	Y	168	174	1			39
							185	9									
04	5520	X	4208	-0-	-1312	-0-	256	1	3799	3	Y	139	141	1			37
							153	9									
05	5704	X	4428	-0-	-1276	-0-	262	1	4034	3	Y	120	134	1			23
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

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
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	66	1	1480	3	Y	120	109	1			25
							132	9									
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	83	1	2199	3	Y	108	101	1			32
							119	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	87	1	1991	3	Y	84	91	1			25
							92	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	3	Y	112	108	1			29
							123	9									
04	2310	N	1778	-0-	-532	-0-	106	1	1570	3	Y	93	93	1			29
							102	9									
05	2418	N	1924	-0-	-494	-0-	113	1	1739	3	Y	65	78	1			16
							72	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

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
12	17670	X	16393	-0-	-1277	-0-	154	1	16238	3	Y	1	102	1			5
							1	9									
01	19127	X	16994	-0-	-2133	-0-	401	1	16593	3	Y	-0-					5
02	17276	X	12967	-0-	-4309	-0-	420	1	12547	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	17918	X	17014	-0-	-904	-0-	347	1	16558	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
04	16710	X	6524	-0-	-10186	-0-	120	1	6404	3	Y	-0-					-0-
05	16988	X	1587	-0-	-15401	-0-	30	1	1463	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

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
12	10850	X	10368	-0-	-482	-0-	97	1	10271	3	Y	-0-	120	1			6
01	12958	X	10587	-0-	-2371	-0-	250	1	10337	3	Y	-0-					6
02	11704	X	8172	-0-	-3532	-0-	264	1	7908	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	238	1	11370	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	10380	X	4337	-0-	-6043	-0-	80	1	4257	3	Y	-0-					-0-
05	10602	X	1127	-0-	-9475	-0-	21	1	1019	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

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
12	5084	X	3901	-0-	-1183	-0-	156	1	3555	3	Y	173	164	1			29
							190	9									
01	5084	X	3909	-0-	-1175	-0-	135	1	3576	3	Y	180	165	1			44
							198	9									
02	4312	X	3854	-0-	-458	-0-	155	1	3513	3	Y	169	175	1			38
							186	9									
03	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	153	1	2966	3	Y	164	165	1			37
							180	9									
04	3810	X	699	-0-	-3111	-0-	37	1	548	3	Y	104	113	1			28
							114	9									
05	4278	X	1730	-0-	-2548	-0-	96	1	1516	3	Y	107	116	1			19
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	199	1	4560	3	Y	221	210	1			41
							243	9									
01	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	166	1	4392	3	Y	215	200	1			56
							237	9									
02	4592	X	4518	-0-	-74	-0-	182	1	4113	3	Y	203	211	1			48
							223	9									
03	5084	X	3916	-0-	-1168	-0-	183	1	3543	3	Y	173	179	1			42
							190	9									
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	358	1	5349	3	Y	178	176	1			44
							196	9									
*05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	293	1	4632	3	Y	219	226	1			37
							241	9									

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
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	249	1	5688	3	Y	265	246	1			45
							292	9									
01	6448	X	5934	-0-	-514	-0-	207	1	5455	3	Y	247	231	1			61
							272	9									
02	5824	X	4766	-0-	-1058	-0-	194	1	4386	3	Y	169	188	1			42
							186	9									
03	6448	X	6273	-0-	-175	-0-	295	1	5723	3	Y	232	225	1			49
							255	9									
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	406	1	6066	3	Y	141	150	1			40
							155	9									
05	6231	X	5394	-0-	-837	-0-	308	1	4864	3	Y	202	208	1			34
							222	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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	98	91	1			16
							108	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	55	1	1446	3	Y	116	104	1			28
							128	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	Y	122	123	1			27
							134	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	3	Y	133	131	1			29
							146	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1449	3	Y	102	105	1			26
							112	9									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1	1447	3	Y	87	97	1			16
							96	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
12	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	150	1	3424	3	Y	181	172	1			31
							199	9									
01	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	126	1	3337	3	Y	179	166	1			44
							197	9									
02	3500	X	3273	-0-	-227	-0-	131	1	2965	3	Y	161	168	1			37
							177	9									
03	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	168	1	3252	3	Y	192	187	1			42
							211	9									
04	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	207	1	3085	3	Y	162	163	1			41
							178	9									
05	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	202	1	3191	3	Y	193	201	1			33
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5179	-0-		-525	-0-	207	1	4723	3	Y	226	211	1			39
								249	9									
01	5394	X	4990	-0-		-404	-0-	174	1	4584	3	Y	211	197	1			53
								232	9									
02	4452	X	4445	-0-		-7	-0-	179	1	4054	3	Y	193	202	1			44
								212	9									
03	5177	X	3379	-0-		-1798	-0-	157	1	3043	3	Y	163	169	1			38
								179	9									
04	5010	X	2159	-0-		-2851	-0-	122	1	1814	3	Y	203	195	1			46
								223	9									
*05	5177	X	4459	-0-		-718	-0-	240	1	3798	3	Y	383	374	1			55
								421	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	115	1	2632	3	Y	122	118	1			21
								134	9									
01	2945	X	2826	-0-		-119	-0-	100	1	2653	3	Y	66	69	1			18
								73	9									
02	3220	X	2206	-0-		-1014	-0-	91	1	2057	3	Y	53	58	1			13
								58	9									
03	3565	X	2542	-0-		-1023	-0-	121	1	2355	3	Y	60	60	1			13
								66	9									
04	3450	X	2437	-0-		-1013	-0-	149	1	2230	3	Y	53	53	1			13
								58	9									
05	2883	X	2410	-0-		-473	-0-	140	1	2209	3	Y	55	59	1			9
								61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1858	-0-		-64	-0-	76	1	1730	3	Y	47	45	1			10
								52	9									
01	1860	N	1762	-0-		-98	-0-	62	1	1650	3	Y	45	42	1			13
								50	9									
02	1708	N	1629	-0-		-79	-0-	67	1	1515	3	Y	43	45	1			11
								47	9									
03	1860	N	1837	-0-		-23	-0-	87	1	1694	3	Y	51	50	1			12
								56	9									
04	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	106	1	1590	3	Y	44	43	1			13
								48	9									
05	1798	N	1797	-0-		-1	-0-	104	1	1648	3	Y	41	44	1			10
								45	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	134	1	3052	3	Y	72	70	1			12
								79	9									
01	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	114	1	3024	3	Y	70	65	1			17
								77	9									
02	2884	X	2761	-0-		-123	-0-	114	1	2579	3	Y	62	64	1			15
								68	9									
03	3255	X	2961	-0-		-294	-0-	141	1	2739	3	Y	74	73	1			16
								81	9									
04	3150	X	2813	-0-		-337	-0-	173	1	2576	3	Y	58	59	1			15
								64	9									
05	3255	X	2889	-0-		-366	-0-	167	1	2648	3	Y	67	70	1			12
								74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	Y	65	62	1			11
							72	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	51	49	1			13
							56	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	Y	63	63	1			13
							69	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	3	Y	69	68	1			14
							76	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	961	3	Y	55	56	1			13
							61	9									
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	975	3	Y	61	65	1			9
							67	9									

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
12	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	131	1	2985	3	Y	77	74	1			12
							85	9									
01	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	108	1	2857	3	Y	73	68	1			17
							80	9									
02	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	113	1	2544	3	Y	67	70	1			14
							74	9									
03	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	144	1	2803	3	Y	81	79	1			16
							89	9									
04	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	175	1	2611	3	Y	67	68	1			15
							74	9									
05	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	173	1	2738	3	Y	78	82	1			11
							86	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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	57	1	1299	3	Y	71	68	1			12
							78	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1529	3	Y	58	55	1			15
							64	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	3	Y	70	70	1			15
							77	9									
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2194	3	Y	88	85	1			18
							97	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	136	1	2035	3	Y	62	64	1			16
							68	9									
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	129	1	2041	3	Y	70	74	1			12
							77	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
12	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	95	1	2175	3	Y	84	79	1			14
							92	9									
01	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	71	1	1863	3	Y	45	47	1			12
							50	9									
02	2240	X	1740	-0-	-500	-0-	67	1	1505	3	Y	153	138	1			27
							168	9									
03	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	108	1	2100	3	Y	86	93	1			20
							95	9									
04	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	118	1	1754	3	Y	67	70	1			17
							74	9									
05	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	103	1	1637	3	Y	74	79	1			12
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	102	1	2323	3	Y	81	76	1			14
							89	9									
01	2821	X	2040	-0-	-781	-0-	72	1	1906	3	Y	56	55	1			15
							62	9									
02	2380	X	2077	-0-	-303	-0-	85	1	1924	3	Y	62	63	1			14
							68	9									
03	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	120	1	2328	3	Y	82	79	1			17
							90	9									
04	2430	X	2348	-0-	-82	-0-	142	1	2120	3	Y	78	76	1			19
							86	9									
*05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	147	1	2321	3	Y	85	89	1			15
							94	9									

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
12	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	106	1	2416	3	Y	85	80	1			16
							94	9									
01	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	89	1	2356	3	Y	81	76	1			21
							89	9									
02	2464	X	2383	-0-	-81	-0-	97	1	2198	3	Y	80	82	1			19
							88	9									
03	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	123	1	2388	3	Y	92	90	1			21
							101	9									
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	148	1	2205	3	Y	71	72	1			20
							78	9									
05	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	148	1	2337	3	Y	82	87	1			15
							90	9									

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
12	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	115	1	2624	3	Y	89	83	1			15
							98	9									
01	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	95	1	2502	3	Y	77	72	1			20
							85	9									
02	2688	X	2283	-0-	-405	-0-	93	1	2107	3	Y	75	78	1			17
							83	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	66	68	1			15
04	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	155	1	2311	3	Y	47	49	1			13
							52	9									
05	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	126	1	1988	3	Y	40	45	1			8
							44	9									

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
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	107	1	2440	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	93	1	2462	3	Y	44	40	1			14
							48	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	93	1	2100	3	Y	40	43	1			11
							44	9									
03	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	119	1	2303	3	Y	89	81	1			19
							98	9									
04	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	144	1	2145	3	Y	27	35	1			11
							30	9									
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	150	1	2371	3	Y	39	42	1			8
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	85	1	1902	3	Y	85	80	1			16
							94	9									
01	3968	X	2446	-0-	-1522	-0-	84	1	2216	3	Y	133	116	1			33
							146	9									
02	3388	X	2506	-0-	-882	-0-	99	1	2262	3	Y	132	133	1			32
							145	9									
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	3	Y	147	144	1			35
							162	9									
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	157	1	2321	3	Y	125	125	1			35
							138	9									
05	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	156	1	2406	3	Y	88	104	1			19
							97	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5309	-0-	-922	-0-	215	1	4905	3	Y	172	162	1			30
							189	9									
01	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	166	1	4389	3	Y	139	133	1			36
							153	9									
02	5488	X	4246	-0-	-1242	-0-	174	1	3923	3	Y	135	141	1			30
							149	9									
03	5518	X	2452	-0-	-3066	-0-	115	1	2225	3	Y	102	108	1			24
							112	9									
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	331	1	4938	3	Y	157	147	1			34
							173	9									
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	323	1	5108	3	Y	172	179	1			27
							189	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	67	1	1503	3	Y	143	126	1			26
							157	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1459	3	Y	78	81	1			23
							86	9									
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	54	1	1236	3	Y	32	45	1			10
							35	9									
03	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	70	1	1318	3	Y	82	75	1			17
							90	9									
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	90	1	1333	3	Y	54	57	1			14
							59	9									
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	3	Y	96	97	1			13
							106	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 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
12	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	216	1	4868	3	Y	328	296	1			64
							361	9									
01	6076	X	5478	-0-	-598	-0-	185	1	4908	3	Y	350	320	1			94
							385	9									
02	5348	X	4859	-0-	-489	-0-	189	1	4321	3	Y	317	331	1			80
							349	9									
03	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	250	1	4731	3	Y	361	355	1			86
							397	9									
04	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	300	1	4454	3	Y	317	314	1			89
							349	9									
05	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	296	1	4557	3	Y	260	299	1			50
							286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	222	1	4991	3	Y	85	76	1			17
							94	9									
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	188	1	4977	3	Y	83	77	1			23
							91	9									
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	190	1	4351	3	Y	77	79	1			21
							85	9									
03	5177	X	5133	-0-	-44	-0-	253	1	4783	3	Y	88	87	1			22
							97	9									
04	5010	X	4981	-0-	-29	-0-	310	1	4593	3	Y	71	72	1			21
							78	9									
05	5177	X	4811	-0-	-366	-0-	290	1	4465	3	Y	51	62	1			10
							56	9									

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
12	3441	X	2864	-0-	-577	-0-	117	1	2640	3	Y	97	88	1			19
							107	9									
01	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	93	1	2470	3	Y	93	86	1			26
							102	9									
02	2996	X	2463	-0-	-533	-0-	99	1	2264	3	Y	91	94	1			23
							100	9									
03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	154	1	2905	3	Y	113	109	1			27
							124	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	192	1	2851	3	Y	106	104	1			29
							117	9									
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	186	1	2869	3	Y	80	93	1			16
							88	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
12	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	118	1	2662	3	Y	164	148	1			36
							180	9									
01	4030	X	2760	-0-	-1270	-0-	95	1	2521	3	Y	131	125	1			42
							144	9									
02	3640	X	2827	-0-	-813	-0-	112	1	2558	3	Y	143	145	1			40
							157	9									
03	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	165	1	3129	3	Y	174	169	1			45
							191	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	204	1	3019	3	Y	138	140	1			43
							152	9									
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3087	3	Y	103	123	1			23
							113	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
12	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	75	1	1683	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	63	1	1668	3	Y	64	52	1			14
							70	9									
02	1652	N	1477	-0-	-175	-0-	59	1	1360	3	Y	53	54	1			13
							58	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	92	1	1743	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	3	Y	58	60	1			7
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	85	1	1918	3	Y	68	62	1			14
							75	9									
01	2294	X	2015	-0-	-279	-0-	71	1	1871	3	Y	66	61	1			19
							73	9									
02	1988	X	1757	-0-	-231	-0-	71	1	1627	3	Y	54	58	1			15
							59	9									
03	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	100	1	1882	3	Y	75	72	1			18
							83	9									
04	2100	X	1873	-0-	-227	-0-	115	1	1697	3	Y	55	57	1			16
							61	9									
05	2077	X	1872	-0-	-205	-0-	110	1	1697	3	Y	59	64	1			11
							65	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	130	1	13707	3	Y	33	32	1			15
							36	9									
01	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	326	1	13503	3	Y	18	18	1			15
							20	9									
02	13020	X	12233	-0-	-787	-0-	394	1	11783	3	Y	51	32	1			34
							56	9									
03	14415	X	13240	-0-	-1175	-0-	271	1	12928	3	Y	37	40	1			31
							41	9									
04	13950	X	13065	-0-	-885	-0-	239	1	12787	3	Y	35	54	1			12
							39	9									
05	13888	X	13575	-0-	-313	-0-	269	1	13249	3	Y	52	55	1			9
							57	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	145	1	3256	3	Y	156	139	1			29
							172	9									
01	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	125	1	3300	3	Y	160	147	1			42
							176	9									
02	3808	X	2900	-0-	-908	-0-	114	1	2620	3	Y	151	156	1			37
							166	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	181	1	3431	3	Y	167	165	1			39
							184	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	239	1	3546	3	Y	148	146	1			41
							163	9									
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	236	1	3641	3	Y	121	139	1			23
							133	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 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
12	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	101	1	2269	3	Y	146	131	1			29
							161	9									
01	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	81	1	2137	3	Y	136	126	1			39
							150	9									
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	83	1	1892	3	Y	151	152	1			38
							166	9									
03	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	112	1	2109	3	Y	173	169	1			42
							190	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	152	152	1			42
							167	9									
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	3	Y	136	154	1			24
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	228	1	5222	3	Y	240	228	1			42
							264	9									
01	5890	X	5399	-0-	-491	-0-	189	1	4981	3	Y	208	197	1			53
							229	9									
02	5320	X	4788	-0-	-532	-0-	194	1	4393	3	Y	183	193	1			43
							201	9									
03	5890	X	3390	-0-	-2500	-0-	158	1	3061	3	Y	155	161	1			37
							171	9									
04	5670	X	1733	-0-	-3937	-0-	100	1	1494	3	Y	126	129	1			34
							139	9									
*05	5704	X	3715	-0-	-1989	-0-	209	1	3296	3	Y	191	195	1			30
							210	9									

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
12	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	65	1	1465	3	Y	103	94	1			22
							113	9									
01	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	51	1	1363	3	Y	69	69	1			22
							76	9									
02	1568	N	1367	-0-	-201	-0-	54	1	1238	3	Y	68	71	1			19
							75	9									
03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	75	1	1410	3	Y	111	103	1			27
							122	9									
04	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	84	1	1244	3	Y	55	62	1			20
							61	9									
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1374	3	Y	98	100	1			18
							108	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	Y	87	82	1			15
							96	9									
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	23	1	614	3	Y	75	71	1			19
							83	9									
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	25	1	575	3	Y	67	70	1			16
							74	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	3	Y	74	74	1			16
							81	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	3	Y	61	61	1			16
							67	9									
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	3	Y	71	75	1			12
							78	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	125	1	2850	3	Y	143	135	1			25
							157	9									
01	3596	X	3191	-0-	-405	-0-	111	1	2940	3	Y	127	120	1			32
							140	9									
02	3248	X	2909	-0-	-339	-0-	117	1	2649	3	Y	130	134	1			28
							143	9									
03	3596	X	3006	-0-	-590	-0-	140	1	2710	3	Y	142	140	1			30
							156	9									
04	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	170	1	2540	3	Y	131	129	1			32
							144	9									
05	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	162	1	2560	3	Y	140	148	1			24
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4974	-0-	-916	-0-	201	1	4604	3	Y	154	148	1			25
							169	9									
01	5890	X	4649	-0-	-1241	-0-	164	1	4323	3	Y	147	138	1			34
							162	9									
02	5180	X	3940	-0-	-1240	-0-	161	1	3647	3	Y	120	127	1			27
							132	9									
03	5735	X	5136	-0-	-599	-0-	243	1	4717	3	Y	160	155	1			32
							176	9									
04	5100	X	4866	-0-	-234	-0-	297	1	4424	3	Y	132	134	1			30
							145	9									
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	291	1	4599	3	Y	157	164	1			23
							173	9									

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
12	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	148	1	3381	3	Y	46	39	1			7
							51	9									
01	3906	X	3405	-0-	-501	-0-	120	1	3165	3	Y	109	93	1			23
							120	9									
02	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	128	1	2896	3	Y	94	96	1			21
							103	9									
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	172	1	3337	3	Y	129	123	1			27
							142	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	212	1	3169	3	Y	99	101	1			25
							109	9									
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	214	1	3379	3	Y	107	115	1			17
							118	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
12	2294	X	2126	-0-	-168	-0-	86	1	1971	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
01	2263	X	1972	-0-	-291	-0-	69	1	1834	3	Y	63	58	1			16
							69	9									
02	1932	X	1791	-0-	-141	-0-	73	1	1660	3	Y	53	57	1			12
							58	9									
03	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	99	1	1914	3	Y	63	62	1			13
							69	9									
04	2070	X	2006	-0-	-64	-0-	122	1	1826	3	Y	53	54	1			12
							58	9									
*05	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	116	1	1842	3	Y	109	106	1			15
							120	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
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	3	Y	90	86	1			16
							99	9									
01	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	47	1	1253	3	Y	82	77	1			21
							90	9									
02	1624	N	1232	-0-	-392	-0-	50	1	1121	3	Y	55	63	1			13
							61	9									
03	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	63	1	1223	3	Y	81	78	1			16
							89	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	3	Y	78	76	1			18
							86	9									
05	1364	N	972	-0-	-392	-0-	51	1	813	3	Y	98	101	1			15
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	88	1	2006	3	Y	169	155	1			28
							186	9									
01	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	54	1	1428	3	Y	116	114	1			30
							128	9									
02	1960	N	370	-0-	-1590	-0-	15	1	336	3	Y	17	36	1			11
							19	9									
03	2170	N	711	-0-	-1459	-0-	35	1	676	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	1560	N	954	-0-	-606	-0-	60	1	894	3	Y	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-					-0-

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
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	213	1	4863	3	Y	117	115	1			24
							129	9									
01	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	138	1	3653	3	Y	111	104	1			31
							122	9									
02	4368	X	3795	-0-	-573	-0-	155	1	3493	3	Y	134	133	1			32
							147	9									
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	209	1	4048	3	Y	248	228	1			52
							273	9									
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	326	1	4866	3	Y	258	247	1			63
							284	9									
*05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	295	1	4667	3	Y	310	319	1			54
							341	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
12	2759	X	1886	-0-	-873	-0-	74	1	1696	3	Y	105	101	1			19
							116	9									
01	2666	X	2206	-0-	-460	-0-	76	1	2000	3	Y	118	108	1			29
							130	9									
02	2716	X	2102	-0-	-614	-0-	84	1	1898	3	Y	109	113	1			25
							120	9									
03	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	112	1	2169	3	Y	129	126	1			28
							142	9									
04	2910	X	1945	-0-	-965	-0-	115	1	1720	3	Y	100	102	1			26
							110	9									
05	2325	X	2122	-0-	-203	-0-	119	1	1885	3	Y	107	114	1			19
							118	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
12	6262	X	4390	-0-	-1872	-0-	182	1	4154	3	Y	49	42	1			7
							54	9									
01	6262	X	3958	-0-	-2304	-0-	140	1	3710	3	Y	98	84	1			21
							108	9									
02	5656	X	2937	-0-	-2719	-0-	122	1	2756	3	Y	54	62	1			13
							59	9									
03	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	191	1	3706	3	Y	119	110	1			22
							131	9									
04	4320	X	4049	-0-	-271	-0-	241	1	3602	3	Y	187	171	1			38
							206	9									
05	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	206	1	3258	3	Y	108	125	1			21
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	214	1	4901	3	Y	123	117	1			25
							135	9									
01	5611	X	5210	-0-	-401	-0-	185	1	4890	3	Y	123	114	1			34
							135	9									
02	5068	X	4647	-0-	-421	-0-	191	1	4321	3	Y	123	126	1			31
							135	9									
03	5425	X	5114	-0-	-311	-0-	242	1	4694	3	Y	162	156	1			37
							178	9									
04	5100	X	4850	-0-	-250	-0-	296	1	4415	3	Y	126	129	1			34
							139	9									
05	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	280	1	4435	3	Y	125	135	1			24
							138	9									

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
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	135	1	3076	3	Y	47	40	1			7
							52	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	120	1	3178	3	Y	152	127	1			32
							167	9									
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	133	1	3002	3	Y	113	120	1			25
							124	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	164	1	3182	3	Y	136	133	1			28
							150	9									
04	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	199	1	2974	3	Y	117	117	1			28
							129	9									
05	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	200	1	3159	3	Y	97	107	1			18
							107	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
12	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	218	1	4984	3	Y	245	231	1			39
							270	9									
01	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	188	1	4973	3	Y	140	143	1			36
							154	9									
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	208	1	4694	3	Y	136	144	1			28
							150	9									
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	263	1	5111	3	Y	182	175	1			35
							200	9									
04	5310	X	5191	-0-	-119	-0-	314	1	4688	3	Y	172	169	1			38
							189	9									
05	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	305	1	4825	3	Y	225	231	1			32
							248	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
12	3441	X	1868	-0-	-1573	-0-	77	1	1756	3	Y	32	35	1			7
							35	9									
01	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	115	1	3034	3	Y	46	41	1			12
							51	9									
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	132	1	2973	3	Y	34	37	1			9
							37	9									
03	3255	X	2411	-0-	-844	-0-	114	1	2216	3	Y	74	68	1			15
							81	9									
04	3150	X	2297	-0-	-853	-0-	139	1	2078	3	Y	73	71	1			17
							80	9									
05	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	117	1	1849	3	Y	73	77	1			13
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3753	-0-		-215	-0-	155	1	3532	3	Y	60	51	1			9
								66	9									
01	4154	X	3560	-0-		-594	-0-	126	1	3338	3	Y	87	77	1			19
								96	9									
02	3752	X	2681	-0-		-1071	-0-	110	1	2488	3	Y	75	78	1			16
								83	9									
03	3906	X	3782	-0-		-124	-0-	175	1	3406	3	Y	183	165	1			34
								201	9									
04	3660	X	3018	-0-		-642	-0-	180	1	2688	3	Y	136	137	1			33
								150	9									
05	3751	X	2791	-0-		-960	-0-	160	1	2534	3	Y	88	104	1			17
								97	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	50	1	1149	3	Y	19	16	1			3
								21	9									
01	1240	N	1099	-0-		-141	-0-	38	1	1013	3	Y	44	37	1			10
								48	9									
02	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	74	1	1664	3	Y	144	128	1			26
								158	9									
03	3100	N	3212	-0-		112	112	142	1	2752	3	Y	289	260	1			55
								318	9									
04	3000	N	3162	-0-		162	274	182	1	2718	3	Y	238	235	1			58
								262	9									
*05	3100	N	2855	-0-		-245	29	158	1	2496	3	Y	183	206	1			35
								201	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5603	-0-		-380	-0-	228	1	5206	3	Y	154	147	1			29
								169	9									
01	6014	X	2734	-0-		-3280	-0-	97	1	2551	3	Y	78	82	1			25
								86	9									
02	5432	X	4716	-0-		-716	-0-	194	1	4373	3	Y	135	130	1			30
								149	9									
03	7130	X	7130	-0-		-0-	-0-	334	1	6475	3	Y	292	263	1			59
								321	9									
04	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	389	1	5801	3	Y	201	206	1			54
								221	9									
05	5611	X	5577	-0-		-34	-0-	320	1	5062	3	Y	177	195	1			36
								195	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2118	-0-		-269	-0-	83	1	1903	3	Y	120	115	1			20
								132	9									
01	2263	N	1666	-0-		-597	-0-	58	1	1521	3	Y	79	78	1			21
								87	9									
02	1932	N	1506	-0-		-426	-0-	62	1	1397	3	Y	43	53	1			11
								47	9									
03	2108	N	1408	-0-		-700	-0-	65	1	1271	3	Y	65	63	1			13
								72	9									
04	1620	N	1530	-0-		-90	-0-	92	1	1374	3	Y	58	58	1			13
								64	9									
05	1674	N	1528	-0-		-146	-0-	86	1	1362	3	Y	73	75	1			11
								80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	3689	X	2386	-0-	-1303	-0-	97	1	2208	3	Y	74	71	1			12
							81	9									
01	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	80	1	2101	3	Y	72	67	1			17
							79	9									
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	95	1	2140	3	Y	72	74	1			15
							79	9									
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	120	1	2323	3	Y	85	83	1			17
							94	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	143	1	2140	3	Y	70	70	1			17
							77	9									
*05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	150	1	2365	3	Y	84	88	1			13
							92	9									

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
12	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	148	1	3386	3	Y	111	105	1			21
							122	9									
01	4061	X	2878	-0-	-1183	-0-	102	1	2682	3	Y	85	81	1			25
							94	9									
02	3612	X	2815	-0-	-797	-0-	116	1	2622	3	Y	70	75	1			20
							77	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	193	1	3739	3	Y	142	131	1			31
							156	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	3	Y	117	117	1			31
							129	9									
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	221	1	3489	3	Y	89	100	1			20
							98	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
12	5642	X	4192	-0-	-1450	-0-	171	1	3915	3	Y	96	90	1			16
							106	9									
01	5642	X	2248	-0-	-3394	-0-	80	1	2106	3	Y	56	57	1			15
							62	9									
02	4116	X	3383	-0-	-733	-0-	138	1	3122	3	Y	112	106	1			21
							123	9									
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	238	1	4618	3	Y	167	156	1			32
							184	9									
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	306	1	4573	3	Y	143	141	1			34
							157	9									
*05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	292	1	4618	3	Y	163	171	1			26
							179	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
12	5766	X	5186	-0-	-580	-0-	211	1	4819	3	Y	142	134	1			25
							156	9									
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	187	1	4935	3	Y	144	133	1			36
							158	9									
02	4368	X	4208	-0-	-160	-0-	173	1	3910	3	Y	114	123	1			27
							125	9									
03	5177	X	4890	-0-	-287	-0-	232	1	4505	3	Y	139	136	1			30
							153	9									
04	5100	X	4771	-0-	-329	-0-	291	1	4348	3	Y	120	121	1			29
							132	9									
05	5270	X	4083	-0-	-1187	-0-	234	1	3706	3	Y	130	138	1			21
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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. 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
12	3875	X	3627	-0-		-248	-0-		146	1	3340	3	Y	128	121	1			24
									141	9									
01	3968	X	2438	-0-		-1530	-0-		84	1	2218	3	Y	124	115	1			33
									136	9									
02	3584	X	3569	-0-		-15	-0-		145	1	3274	3	Y	136	138	1			31
									150	9									
03	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-		184	1	3569	3	Y	167	161	1			37
									184	9									
04	3777	X	3777	-0-		-0-	-0-		228	1	3406	3	Y	130	132	1			35
									143	9									
05	3937	X	3660	-0-		-277	-0-		209	1	3312	3	Y	126	137	1			24
									139	9									

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
12	4619	X	3800	-0-		-819	-0-		153	1	3496	3	Y	137	129	1			24
									151	9									
01	4154	X	3558	-0-		-596	-0-		124	1	3287	3	Y	134	124	1			34
									147	9									
02	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-		138	1	3113	3	Y	126	131	1			29
									139	9									
03	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-		191	1	3714	3	Y	170	163	1			36
									187	9									
04	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-		235	1	3508	3	Y	130	132	1			34
									143	9									
05	3813	X	3737	-0-		-76	-0-		213	1	3375	3	Y	135	145	1			24
									149	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
12	6510	X	5309	-0-		-1201	-0-		217	1	4965	3	Y	115	108	1			19
									127	9									
01	6510	X	5008	-0-		-1502	-0-		178	1	4705	3	Y	114	106	1			27
									125	9									
02	4676	X	3941	-0-		-735	-0-		162	1	3657	3	Y	111	114	1			24
									122	9									
03	5301	X	4141	-0-		-1160	-0-		196	1	3800	3	Y	132	128	1			28
									145	9									
04	5130	X	3872	-0-		-1258	-0-		236	1	3526	3	Y	100	102	1			26
									110	9									
05	5301	X	4120	-0-		-1181	-0-		237	1	3744	3	Y	126	131	1			21
									139	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
12	5921	X	5122	-0-		-799	-0-		207	1	4737	3	Y	162	152	1			27
									178	9									
01	5301	X	4985	-0-		-316	-0-		176	1	4646	3	Y	148	139	1			36
									163	9									
02	4732	X	4426	-0-		-306	-0-		181	1	4094	3	Y	137	144	1			29
									151	9									
03	5239	X	4939	-0-		-300	-0-		233	1	4519	3	Y	170	165	1			34
									187	9									
04	5010	X	4721	-0-		-289	-0-		286	1	4267	3	Y	153	151	1			36
									168	9									
05	5115	X	4882	-0-		-233	-0-		279	1	4404	3	Y	181	188	1			29
									199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2969	-0-		-999	-0-	118 154	1 9	2697	3	Y	140	132	1			24
01	3968	X	2809	-0-		-1159	-0-	97 152	1 9	2560	3	Y	138	129	1			33
02	3360	X	2610	-0-		-750	-0-	105 139	1 9	2366	3	Y	126	132	1			27
03	3565	X	3170	-0-		-395	-0-	147 166	1 9	2857	3	Y	151	148	1			30
04	3210	X	3054	-0-		-156	-0-	183 136	1 9	2735	3	Y	124	125	1			29
*05	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	188 166	1 9	2977	3	Y	151	157	1			23

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	93 97	1 9	2117	3	Y	88	91	1			16
01	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	86 76	1 9	2268	3	Y	69	68	1			17
02	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	94 64	1 9	2122	3	Y	58	62	1			13
03	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	123 87	1 9	2387	3	Y	79	77	1			15
04	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	146 59	1 9	2181	3	Y	54	56	1			13
*05	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	148 75	1 9	2333	3	Y	68	71	1			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4150	-0-		-810	-0-	165 211	1 9	3774	3	Y	192	178	1			31
01	5518	X	4035	-0-		-1483	-0-	140 206	1 9	3689	3	Y	187	174	1			44
02	4984	X	3704	-0-		-1280	-0-	151 140	1 9	3413	3	Y	127	141	1			30
03	5487	X	4278	-0-		-1209	-0-	198 235	1 9	3845	3	Y	214	202	1			42
04	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	246 195	1 9	3675	3	Y	177	178	1			41
*05	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	268 272	1 9	4235	3	Y	247	252	1			36

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1886	-0-		-439	-0-	76 80	1 9	1730	3	Y	73	71	1			13
01	2263	N	1672	-0-		-591	-0-	58 79	1 9	1535	3	Y	72	67	1			18
02	1932	N	1581	-0-		-351	-0-	64 80	1 9	1437	3	Y	73	75	1			16
03	1891	N	1829	-0-		-62	-0-	85 89	1 9	1655	3	Y	81	80	1			17
04	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	99 70	1 9	1484	3	Y	64	65	1			16
*05	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	114 96	1 9	1806	3	Y	87	89	1			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	95	1	2137	3	Y	96	87	1			20
							106	9									
01	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	78	1	2057	3	Y	94	87	1			27
							103	9									
02	2128	X	1821	-0-	-307	-0-	73	1	1674	3	Y	67	74	1			20
							74	9									
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	119	1	2242	3	Y	115	107	1			28
							127	9									
04	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	133	1	1970	3	Y	82	84	1			26
							90	9									
05	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	129	1	1981	3	Y	62	74	1			14
							68	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 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
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	52	1	1174	3	Y	48	44	1			8
							53	9									
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	42	1	1110	3	Y	47	44	1			11
							52	9									
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	46	1	1044	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	42	43	1			9
							46	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	75	1	1156	3	Y	24	29	1			4
							26	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 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
12	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	181	1	4068	3	Y	175	159	1			37
							193	9									
01	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	153	1	4054	3	Y	171	159	1			49
							188	9									
02	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	154	1	3538	3	Y	154	161	1			42
							169	9									
03	4619	X	4276	-0-	-343	-0-	205	1	3869	3	Y	184	180	1			46
							202	9									
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	253	1	3755	3	Y	155	155	1			46
							171	9									
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	347	1	5349	3	Y	125	145	1			26
							138	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	149	1	3357	3	Y	99	90	1			20
							109	9									
01	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	127	1	3357	3	Y	99	91	1			28
							109	9									
02	3556	X	3191	-0-	-365	-0-	129	1	2961	3	Y	92	95	1			25
							101	9									
03	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	168	1	3185	3	Y	104	102	1			27
							114	9									
04	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	211	1	3135	3	Y	87	88	1			26
							96	9									
05	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	211	1	3246	3	Y	72	83	1			15
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	195	1	4464	3	Y	155	147	1			26
							171	9									
01	5084	X	2605	-0-	-2479	-0-	92	1	2418	3	Y	86	89	1			23
							95	9									
02	4592	X	4041	-0-	-551	-0-	166	1	3742	3	Y	121	120	1			24
							133	9									
03	4836	X	4365	-0-	-471	-0-	206	1	3993	3	Y	151	145	1			30
							166	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	272	1	4051	3	Y	495	431	1			94
							545	9									
05	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	242	1	3828	3	Y	455	476	1			73
							501	9									

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
12	13950	X	12745	-0-	-1205	-0-	119	1	12626	3	N	-0-					-0-
01	13671	X	12545	-0-	-1126	-0-	296	1	12235	3	N	13					13
							14	9									
02	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	361	1	10790	3	N	-0-					13
03	13206	X	5177	-0-	-8029	-0-	106	1	5071	3	N	-0-					13
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					13
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-	13	1			-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	164	1	3686	3	Y	161	146	1			31
							177	9									
01	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	142	1	3763	3	Y	156	145	1			42
							172	9									
02	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	132	1	3030	3	Y	142	149	1			35
							156	9									
03	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	156	1	2947	3	Y	157	155	1			37
							173	9									
04	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	171	1	2528	3	Y	136	135	1			38
							150	9									
05	4092	X	1747	-0-	-2345	-0-	100	1	1540	3	Y	97	116	1			19
							107	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42532	X	38248	-0-	-4284	-0-	892	1	37356	3	Y	-0-					11
01	40951	X	37761	-0-	-3190	-0-	727	1	37034	3	Y	-0-					11
02	36736	X	33637	-0-	-3099	-0-	566	1	33060	3	Y	10					21
							11	9									
03	38688	X	36663	-0-	-2025	-0-	600	1	36061	3	Y	2	17	1			6
							2	9									
04	37440	X	34944	-0-	-2496	-0-	454	1	34490	3	Y	-0-					6
05	38254	X	31474	-0-	-6780	-0-	398	1	31076	3	Y	-0-	6	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 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
12	52115	X	52115	-0-	-0-	-0-	1216	1	50899	3	Y	-0-					10
01	51471	X	51471	-0-	-0-	-0-	991	1	50480	3	Y	-0-					10
02	44838	X	44838	-0-	-0-	-0-	754	1	44071	3	Y	12					22
							13	9									
03	40934	X	40934	-0-	-0-	-0-	670	1	40262	3	Y	2	19	1			5
							2	9									
04	37500	X	15970	-0-	-21530	-0-	207	1	15763	3	Y	-0-					5
05	38750	X	-0-	-0-	-38750	-0-					Y	-0-	4	1	1	7	-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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
12	35557	X	34889	-0-	-668	-0-	813	1	34043	3	Y	30					52
							33	9									
01	35030	X	34269	-0-	-761	-0-	660	1	33609	3	Y	-0-					52
02	32060	X	30614	-0-	-1446	-0-	515	1	30093	3	Y	5					57
							6	9									
03	35495	X	33488	-0-	-2007	-0-	548	1	32938	3	Y	2	45	1			14
							2	9									
04	34350	X	31554	-0-	-2796	-0-	410	1	31144	3	Y	-0-					14
05	34875	X	27306	-0-	-7569	-0-	345	1	26961	3	Y	-0-	13	1	1	7	-0-

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
12	9672	X	8830	-0-	-842	-0-	360	1	8227	3	Y	221	210	1			39
							243	9									
01	9703	X	9017	-0-	-686	-0-	320	1	8448	3	Y	226	209	1			56
							249	9									
02	8764	X	6654	-0-	-2110	-0-	274	1	6202	3	Y	162	178	1			40
							178	9									
03	9238	X	8158	-0-	-1080	-0-	388	1	7539	3	Y	210	204	1			46
							231	9									
04	8820	X	7939	-0-	-881	-0-	486	1	7258	3	Y	177	179	1			44
							195	9									
05	9021	X	7606	-0-	-1415	-0-	440	1	6954	3	Y	193	204	1			33
							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
12	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	512	1	11693	3	Y	301	285	1			50
							331	9									
01	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	452	1	11937	3	Y	306	283	1			73
							337	9									
02	11452	X	10701	-0-	-751	-0-	441	1	9967	3	Y	266	281	1			58
							293	9									
03	12555	X	11901	-0-	-654	-0-	566	1	10994	3	Y	310	304	1			64
							341	9									
04	12330	X	11775	-0-	-555	-0-	721	1	10759	3	Y	268	270	1			62
							295	9									
05	12741	X	11568	-0-	-1173	-0-	669	1	10580	3	Y	290	307	1			45
							319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	10106	X	8917	-0-	-1189	-0-	373	1	8376	3	Y	153	140	1			30
							168	9									
01	10323	X	9103	-0-	-1220	-0-	323	1	8542	3	Y	216	190	1			56
							238	9									
02	9324	X	8325	-0-	-999	-0-	334	1	7666	3	Y	295	283	1			68
							325	9									
03	9765	X	8836	-0-	-929	-0-	424	1	8009	3	Y	366	349	1			85
							403	9									
04	8820	X	8639	-0-	-181	-0-	530	1	7859	3	Y	227	242	1			70
							250	9									
05	9207	X	8508	-0-	-699	-0-	508	1	7828	3	Y	156	193	1			33
							172	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
12	10013	X	7065	-0-	-2948	-0-	292	1	6564	3	Y	190	169	1			36
							209	9									
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	348	1	9223	3	Y	292	254	1			74
							321	9									
02	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	395	1	9050	3	Y	288	291	1			71
							317	9									
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	528	1	9992	3	Y	335	326	1			80
							369	9									
04	9570	X	5475	-0-	-4095	-0-	330	1	4897	3	Y	225	238	1			67
							248	9									
05	10819	X	2734	-0-	-8085	-0-	164	1	2529	3	Y	37	85	1			19
							41	9									

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
12	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	454	1	10215	3	Y	258	240	1			48
							284	9									
01	10323	X	9596	-0-	-727	-0-	339	1	8985	3	Y	247	230	1			65
							272	9									
02	9324	X	6495	-0-	-2829	-0-	266	1	6097	3	Y	120	151	1			34
							132	9									
03	10323	X	6527	-0-	-3796	-0-	319	1	6039	3	Y	154	154	1			34
							169	9									
04	9990	X	8447	-0-	-1543	-0-	518	1	7680	3	Y	226	207	1			53
							249	9									
05	10323	X	9361	-0-	-962	-0-	557	1	8587	3	Y	197	219	1			31
							217	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
12	217	X	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	Y	-0-	39	1			10
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	31	30	1			11
							34	9									
02	644	N	117	-0-	-527	-0-	5	1	111	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	1	1			1
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	226	199	1			28
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	7471	X	7436	-0-	-35	-0-	307	1	6908	3	Y	201	178	1			39
							221	9									
01	7471	X	6740	-0-	-731	-0-	238	1	6297	3	Y	186	173	1			52
							205	9									
02	6608	X	5052	-0-	-1556	-0-	204	1	4684	3	Y	149	161	1			40
							164	9									
03	7440	X	4769	-0-	-2671	-0-	232	1	4385	3	Y	138	142	1			36
							152	9									
04	7200	X	6016	-0-	-1184	-0-	369	1	5463	3	Y	167	159	1			44
							184	9									
05	7440	X	6005	-0-	-1435	-0-	358	1	5517	3	Y	118	139	1			23
							130	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
12	15097	X	12257	-0-	-2840	-0-	503	1	11509	3	Y	223	212	1			37
							245	9									
01	13702	X	12327	-0-	-1375	-0-	441	1	11638	3	Y	225	209	1			53
							248	9									
02	11284	X	10515	-0-	-769	-0-	436	1	9856	3	Y	203	212	1			44
							223	9									
03	12493	X	11786	-0-	-707	-0-	565	1	10968	3	Y	230	226	1			48
							253	9									
04	11940	X	11512	-0-	-428	-0-	710	1	10601	3	Y	183	186	1			45
							201	9									
05	12338	X	11447	-0-	-891	-0-	667	1	10540	3	Y	218	229	1			34
							240	9									

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
12	12121	X	10565	-0-	-1556	-0-	430	1	9839	3	Y	269	254	1			45
							296	9									
01	11904	X	10940	-0-	-964	-0-	385	1	10181	3	Y	340	306	1			79
							374	9									
02	9828	X	9771	-0-	-57	-0-	402	1	9075	3	Y	267	285	1			61
							294	9									
03	10881	X	9866	-0-	-1015	-0-	480	1	9310	3	Y	69	104	1			26
							76	9									
04	10590	X	9696	-0-	-894	-0-	595	1	8880	3	Y	201	186	1			41
							221	9									
05	10943	X	9482	-0-	-1461	-0-	540	1	8539	3	Y	366	357	1			50
							403	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
12	13485	X	10015	-0-	-3470	-0-	412	1	9255	3	Y	316	295	1			63
							348	9									
01	13485	X	8730	-0-	-4755	-0-	307	1	8127	3	Y	269	257	1			75
							296	9									
02	12096	X	6993	-0-	-5103	-0-	282	1	6459	3	Y	229	245	1			59
							252	9									
03	12896	X	8945	-0-	-3951	-0-	432	1	8164	3	Y	317	303	1			73
							349	9									
04	12180	X	9776	-0-	-2404	-0-	596	1	8835	3	Y	314	304	1			83
							345	9									
05	10013	X	9582	-0-	-431	-0-	567	1	8739	3	Y	251	288	1			46
							276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	9207	X	8396	-0-	-811	-0-	342	1	7701	3	Y	321	292	1			59
							353	9									
01	9083	X	8415	-0-	-668	-0-	293	1	7767	3	Y	323	297	1			85
							355	9									
02	8204	X	7279	-0-	-925	-0-	291	1	6672	3	Y	287	302	1			70
							316	9									
03	8618	X	8053	-0-	-565	-0-	386	1	7305	3	Y	329	323	1			76
							362	9									
04	8220	X	7824	-0-	-396	-0-	480	1	7109	3	Y	214	228	1			62
							235	9									
05	8401	X	7690	-0-	-711	-0-	454	1	6991	3	Y	223	246	1			39
							245	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
12	5549	X	4084	-0-	-1465	-0-	165	1	3764	3	Y	141	132	1			24
							155	9									
01	5549	X	4341	-0-	-1208	-0-	152	1	4012	3	Y	161	146	1			39
							177	9									
02	5012	X	3360	-0-	-1652	-0-	136	1	3074	3	Y	136	144	1			31
							150	9									
03	5208	X	4774	-0-	-434	-0-	227	1	4404	3	Y	130	132	1			29
							143	9									
04	4770	X	4596	-0-	-174	-0-	278	1	4140	3	Y	162	154	1			37
							178	9									
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	274	1	4332	3	Y	136	149	1			24
							150	9									

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
12	13640	X	10981	-0-	-2659	-0-	449	1	10107	3	Y	386	357	1			71
							425	9									
01	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	427	1	11304	3	Y	394	364	1			101
							433	9									
02	12068	X	9912	-0-	-2156	-0-	399	1	9150	3	Y	330	351	1			80
							363	9									
03	12927	X	11441	-0-	-1486	-0-	553	1	10449	3	Y	399	390	1			89
							439	9									
04	12300	X	11373	-0-	-927	-0-	694	1	10286	3	Y	357	353	1			93
							393	9									
05	12152	X	11142	-0-	-1010	-0-	660	1	10164	3	Y	289	330	1			52
							318	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
12	11160	X	10717	-0-	-443	-0-	438	1	10013	3	Y	242	230	1			44
							266	9									
01	11470	X	11104	-0-	-366	-0-	395	1	10428	3	Y	255	234	1			65
							281	9									
02	10360	X	8337	-0-	-2023	-0-	345	1	7791	3	Y	183	201	1			47
							201	9									
03	11284	X	10438	-0-	-846	-0-	498	1	9661	3	Y	254	246	1			55
							279	9									
04	10740	X	10159	-0-	-581	-0-	623	1	9294	3	Y	220	220	1			55
							242	9									
05	11098	X	9871	-0-	-1227	-0-	572	1	9037	3	Y	238	252	1			41
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	224	1	5123	3	Y	115	112	1			23
							127	9									
01	5828	X	5674	-0-	-154	-0-	202	1	5348	3	Y	113	105	1			31
							124	9									
02	5264	X	4334	-0-	-930	-0-	179	1	4050	3	Y	95	101	1			25
							105	9									
03	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	251	1	4880	3	Y	123	119	1			29
							135	9									
04	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	324	1	4837	3	Y	99	101	1			27
							109	9									
05	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	303	1	4791	3	Y	116	122	1			21
							128	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
12	11408	X	10404	-0-	-1004	-0-	427	1	9758	3	Y	199	176	1			31
							219	9									
01	11563	X	9977	-0-	-1586	-0-	356	1	9398	3	Y	203	185	1			49
							223	9									
02	10444	X	7153	-0-	-3291	-0-	295	1	6669	3	Y	172	181	1			40
							189	9									
03	10416	X	8288	-0-	-2128	-0-	394	1	7651	3	Y	221	214	1			47
							243	9									
04	10080	X	7941	-0-	-2139	-0-	486	1	7258	3	Y	179	182	1			44
							197	9									
05	10416	X	7781	-0-	-2635	-0-	450	1	7113	3	Y	198	209	1			33
							218	9									

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
12	5053	X	4769	-0-	-284	-0-	195	1	4455	3	Y	108	102	1			23
							119	9									
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	280	1	7390	3	Y	120	110	1			33
							132	9									
02	4508	X	3975	-0-	-533	-0-	163	1	3694	3	Y	107	112	1			28
							118	9									
03	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	214	1	4163	3	Y	129	126	1			31
							142	9									
04	5850	X	4180	-0-	-1670	-0-	254	1	3796	3	Y	118	117	1			32
							130	9									
05	6045	X	4206	-0-	-1839	-0-	244	1	3855	3	Y	97	108	1			21
							107	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
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	377	1	8621	3	Y	181	172	1			28
							199	9									
01	9579	X	8942	-0-	-637	-0-	319	1	8428	3	Y	177	165	1			40
							195	9									
02	8652	X	7129	-0-	-1523	-0-	295	1	6676	3	Y	144	154	1			30
							158	9									
03	9455	X	7925	-0-	-1530	-0-	380	1	7366	3	Y	163	161	1			32
							179	9									
04	9150	X	7679	-0-	-1471	-0-	473	1	7059	3	Y	134	136	1			30
							147	9									
05	9207	X	7867	-0-	-1340	-0-	458	1	7237	3	Y	156	164	1			22
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	9641	X	8485	-0-	-1156	-0-	349	1	7968	3	Y	153	146	1			26
							168	9									
01	9641	X	8570	-0-	-1071	-0-	307	1	8106	3	Y	143	133	1			36
							157	9									
02	8484	X	6940	-0-	-1544	-0-	288	1	6508	3	Y	131	136	1			31
							144	9									
03	9114	X	8160	-0-	-954	-0-	391	1	7579	3	Y	173	166	1			38
							190	9									
04	8460	X	8094	-0-	-366	-0-	500	1	7456	3	Y	125	130	1			33
							138	9									
05	8556	X	7897	-0-	-659	-0-	461	1	7285	3	Y	137	146	1			24
							151	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
12	6727	X	6457	-0-	-270	-0-	268	1	6130	3	Y	54	51	1			10
							59	9									
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	257	1	6781	3	Y	56	52	1			14
							62	9									
02	6412	X	6284	-0-	-128	-0-	264	1	5965	3	Y	50	52	1			12
							55	9									
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	350	1	6789	3	Y	60	58	1			14
							66	9									
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	438	1	6536	3	Y	54	55	1			13
							59	9									
*05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	422	1	6671	3	Y	70	72	1			11
							77	9									

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
12	12927	X	9368	-0-	-3559	-0-	387	1	8841	3	Y	127	126	1			25
							140	9									
01	12803	X	9646	-0-	-3157	-0-	347	1	9153	3	Y	133	124	1			34
							146	9									
02	11564	X	8508	-0-	-3056	-0-	355	1	8021	3	Y	120	125	1			29
							132	9									
03	12214	X	9392	-0-	-2822	-0-	452	1	8780	3	Y	145	141	1			33
							160	9									
04	11490	X	9010	-0-	-2480	-0-	557	1	8308	3	Y	132	131	1			34
							145	9									
05	9641	X	9177	-0-	-464	-0-	537	1	8484	3	Y	142	150	1			26
							156	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
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	233	1	5333	3	Y	154	145	1			25
							169	9									
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	207	1	5476	3	Y	162	148	1			39
							178	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	232	1	5253	3	Y	136	145	1			30
							150	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	290	1	5631	3	Y	170	165	1			35
							187	9									
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	377	1	5630	3	Y	155	154	1			36
							171	9									
05	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	355	1	5608	3	Y	140	153	1			23
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	6169	X	5012	-0-	-1157	-0-	207	1	4722	3	Y	75	74	1			13
							83	9									
01	5642	X	3711	-0-	-1931	-0-	134	1	3546	3	Y	28	33	1			8
							31	9									
02	5768	X	5715	-0-	-53	-0-	242	1	5466	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	356	1	6910	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	443	1	6603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	405	1	6397	3	Y	63	56	1			7
							69	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 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
12	22320	X	21476	-0-	-844	-0-	883	1	20176	3	Y	379	360	1			65
							417	9									
01	22165	X	21323	-0-	-842	-0-	763	1	20147	3	Y	375	348	1			92
							413	9									
02	20020	X	18850	-0-	-1170	-0-	789	1	17840	3	Y	201	239	1			54
							221	9									
03	21824	X	20705	-0-	-1119	-0-	1003	1	19472	3	Y	209	215	1			48
							230	9									
04	21060	X	19898	-0-	-1162	-0-	1223	1	18248	3	Y	388	355	1			81
							427	9									
05	21483	X	20059	-0-	-1424	-0-	1168	1	18464	3	Y	388	406	1			63
							427	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 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
12	13206	X	12609	-0-	-597	-0-	514	1	11756	3	Y	308	294	1			53
							339	9									
01	13020	X	12520	-0-	-500	-0-	444	1	11739	3	Y	306	284	1			75
							337	9									
02	11956	X	9550	-0-	-2406	-0-	395	1	8918	3	Y	215	238	1			52
							237	9									
03	13268	X	11446	-0-	-1822	-0-	546	1	10589	3	Y	283	276	1			59
							311	9									
04	12840	X	10796	-0-	-2044	-0-	661	1	9862	3	Y	248	247	1			60
							273	9									
05	12617	X	11299	-0-	-1318	-0-	653	1	10329	3	Y	288	301	1			47
							317	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1287	3	Y	94	87	1			17
							103	9									
01	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	54	1	1436	3	Y	91	84	1			24
							100	9									
02	1344	N	884	-0-	-460	-0-	29	1	660	3	Y	177	163	1			38
							195	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1320	3	Y	110	119	1			29
							121	9									
04	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	79	1	1178	3	Y	98	99	1			28
							108	9									
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	3	Y	71	85	1			14
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 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
12	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	161	1	17052	3	Y	130	129	1			13
							143	9									
01	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	358	1	14792	3	Y	114	28	1			99
							125	9									
02	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	397	1	11862	3	Y	182	266	1			15
							200	9									
03	12245	X	11791	-0-	-454	-0-	240	1	11456	3	Y	86	86	1			15
							95	9									
04	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	237	1	12670	3	Y	141	142	1			14
							155	9									
05	12245	X	9997	-0-	-2248	-0-	197	1	9724	3	Y	69	38	1			45
							76	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 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
12	11904	X	10831	-0-	-1073	-0-	101	1	10723	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	13082	X	10618	-0-	-2464	-0-	250	1	10345	3	Y	21	5	1			16
							23	9									
02	11816	X	7547	-0-	-4269	-0-	244	1	7303	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	13082	X	9689	-0-	-3393	-0-	199	1	9490	3	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10465	-0-	-305	-0-	191	1	10224	3	Y	45	41	1			4
							50	9									
05	10819	X	8370	-0-	-2449	-0-	166	1	8190	3	Y	13	8	1			9
							14	9									

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
12	5766	X	3739	-0-	-2027	-0-	152	1	3479	3	Y	98	94	1			17
							108	9									
01	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	151	1	3980	3	Y	190	166	1			41
							209	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	177	1	3994	3	Y	136	147	1			30
							150	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	197	1	3831	3	Y	213	201	1			42
							234	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	254	1	3796	3	Y	200	197	1			45
							220	9									
05	4774	X	3779	-0-	-995	-0-	217	1	3428	3	Y	122	144	1			23
							134	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
12	14446	X	14212	-0-	-234	-0-	576	1	13168	3	Y	425	402	1			70
							468	9									
01	15035	X	13946	-0-	-1089	-0-	491	1	12968	3	Y	443	409	1			104
							487	9									
02	13580	X	10201	-0-	-3379	-0-	420	1	9486	3	Y	268	306	1			66
							295	9									
03	15035	X	13107	-0-	-1928	-0-	615	1	11942	3	Y	500	469	1			97
							550	9									
04	13740	X	12646	-0-	-1094	-0-	772	1	11521	3	Y	321	337	1			81
							353	9									
05	14198	X	12426	-0-	-1772	-0-	716	1	11323	3	Y	352	376	1			57
							387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

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
12	12772	X	11757	-0-	-1015	-0-	472	1	10780	3	Y	459	441	1			80
							505	9									
01	12772	X	10857	-0-	-1915	-0-	376	1	9940	3	Y	492	453	1			119
							541	9									
02	11424	X	10161	-0-	-1263	-0-	410	1	9258	3	Y	448	467	1			100
							493	9									
03	12276	X	11060	-0-	-1216	-0-	519	1	10064	3	Y	434	438	1			96
							477	9									
04	11820	X	10709	-0-	-1111	-0-	644	1	9606	3	Y	417	413	1			100
							459	9									
05	11749	X	10737	-0-	-1012	-0-	607	1	9593	3	Y	488	509	1			79
							537	9									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

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
12	13485	X	12249	-0-	-1236	-0-	497	1	11357	3	Y	359	340	1			63
							395	9									
01	13175	X	12007	-0-	-1168	-0-	424	1	11194	3	Y	354	328	1			89
							389	9									
02	11704	X	10492	-0-	-1212	-0-	431	1	9730	3	Y	301	319	1			71
							331	9									
03	12648	X	11393	-0-	-1255	-0-	540	1	10475	3	Y	344	339	1			76
							378	9									
04	12000	X	10973	-0-	-1027	-0-	668	1	9967	3	Y	307	307	1			76
							338	9									
05	12245	X	10851	-0-	-1394	-0-	625	1	9873	3	Y	321	341	1			56
							353	9									

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

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
12	13609	X	12043	-0-	-1566	-0-	489	1	11170	3	Y	349	332	1			59
							384	9									
01	12865	X	11864	-0-	-1001	-0-	419	1	11069	3	Y	342	318	1			83
							376	9									
02	11620	X	10389	-0-	-1231	-0-	427	1	9641	3	Y	292	310	1			65
							321	9									
03	12586	X	11738	-0-	-848	-0-	557	1	10804	3	Y	343	336	1			72
							377	9									
04	11730	X	11201	-0-	-529	-0-	683	1	10199	3	Y	290	292	1			70
							319	9									
05	12028	X	11208	-0-	-820	-0-	645	1	10191	3	Y	338	355	1			53
							372	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

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
12	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	79	1	4825	2	N	115	179	1			107
							127	9									
01	5146	X	2289	-0-	-2857	-0-	79	1	2121	2	N	81	103	1			85
							89	9									
02	4648	X	3385	-0-	-1263	-0-	72	1	3268	2	N	41					126
							45	9									
03	5394	X	4284	-0-	-1110	-0-	72	1	4139	2	N	66	131	0			61
							73	9									
04	5220	X	3061	-0-	-2159	-0-	76	1	2916	2	N	63					124
							69	9									
05	5022	X	2098	-0-	-2924	-0-	79	1	1918	2	N	92	161	1			55
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	79	1	5946	2	N	87	169	1			51
							96	9									
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	79	1	6103	2	N	61	94	1			18
							67	9									
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	72	1	4121	2	N	37					55
							41	9									
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	72	1	4796	2	N	43	53	1			45
							47	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	76	1	3401	2	N	57					102
							63	9									
05	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	79	1	2294	2	N	80	159	1			23
							88	9									

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	105	68	1	37	9	Y	34	33	0			1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					1

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

12	18009	X	4439	-0-	-13570	-0-	535	1	3318	3	Y	519	520	0			15
							15	4	571	9							
01	DLQ G-10		3213	-0-	3213	3213	459	1	2239	3	Y	448	445	0			18
							22	4	493	9							
02	DLQ G-10		2117	-0-	2117	5330	281	1	1568	3	Y	233	239	0			12
							12	4	256	9							
03	DLQ G-10		2492	-0-	2492	7822	427	1	1818	3	Y	224	217	0			19
							1	4	246	9							
04	DLQ G-10		2171	-0-	2171	9993	401	1	1536	3	Y	208	207	0			20
							5	4	229	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9993					Y	NO RPT					20

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	DLQ G-10		84	-0-	84	84	63	1	21	9	Y	19					155
02	DLQ G-10		51	-0-	51	135	51	1			Y	-0-					155
03	DLQ G-10		4	-0-	4	139	3	1	1	9	Y	1					156
04	DLQ G-10		85	-0-	85	224	44	1	41	9	Y	37	71	1			122
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					122

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	156	1	298	3	Y	181	181	0			4
							2	4	199	9							
01	DLQ G-10		579	-0-	579	579	146	1	226	3	Y	185	184	0			5
							3	4	204	9							
02	DLQ G-10		427	-0-	427	1006	219	1	24	3	Y	166	168	0			3
							1	4	183	9							
03	DLQ G-10		597	-0-	597	1603	197	1	211	3	Y	172	169	0			6
							189	9									
04	DLQ G-10		742	-0-	742	2345	245	1	316	3	Y	163	163	0			6
							2	4	179	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2345					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 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	EOM BALANCE
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	518	1	279	9	Y	254	256	0	3
01	DLQ G-10	745	-0-	745	745	526	1	219	9	Y	199	199	0	3
02	DLQ G-10	815	-0-	815	1560	494	1	87	3	Y	209	209	0	3
						4	4	230	9					
03	DLQ G-10	742	-0-	742	2302	522	1	19	3	Y	183	182	0	4
						201	9							
04	DLQ G-10	517	-0-	517	2819	371	1	146	9	Y	133	134	0	3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2819					Y	NO RPT			3

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	EOM BALANCE
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	604	1	1	4	Y	133	133	0	1
						146	9							
01	DLQ G-10	620	-0-	620	620	466	1	1	4	Y	139	139	0	1
						153	9							
02	DLQ G-10	509	-0-	509	1129	367	1	2	4	Y	127	126	0	2
						140	9							
03	DLQ G-10	763	-0-	763	1892	593	1	2	4	Y	153	154	0	1
						168	9							
04	DLQ G-10	530	-0-	530	2422	419	1	111	9	Y	101	101	0	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2422					Y	NO RPT			1

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	EOM BALANCE
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	519	1	32	3	Y	195	195	0	1
						2	4	215	9					
01	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	321	1	2013	3	Y	150	150	0	1
						39	4	165	9					
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	4818	232	1	1863	3	Y	155	154	0	2
						14	4	171	9					
03	DLQ G-10	2611	-0-	2611	7429	282	1	2143	3	Y	156	157	0	1
						14	4	172	9					
04	DLQ G-10	2016	-0-	2016	9445	227	1	1623	3	Y	136	136	0	1
						16	4	150	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9445					Y	NO RPT			1

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	EOM BALANCE
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	503	1	294	3	Y	254	255	0	1
						3	4	279	9					
01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	439	1	242	3	Y	260	259	0	2
						12	4	286	9					
02	DLQ G-10	943	-0-	943	1922	321	1	362	3	Y	233	232	0	3
						4	4	256	9					
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2998	447	1	347	3	Y	253	254	0	2
						4	4	278	9					
04	DLQ G-10	988	-0-	988	3986	366	1	377	3	Y	217	217	0	2
						6	4	239	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3986					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	267	1	1361	3	Y	382	381	0			5
							6	4	420	9							
01	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	1979	271	1	1373	3	Y	293	293	0			5
							13	4	322	9							
02	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	3523	264	1	1013	3	Y	235	236	0			4
							8	4	259	9							
03	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	5401	259	1	1319	3	Y	272	270	0			6
							1	4	299	9							
04	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	6959	252	1	1052	3	Y	227	227	0			6
							4	4	250	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6959					Y	NO RPT					6

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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	473	1	1178	3	Y	41	41	0			2
							6	4	45	9							
01	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	1602	424	1	1125	3	Y	37	37	0			2
							12	4	41	9							
02	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	2751	241	1	778	3	Y	113	112	0			3
							6	4	124	9							
03	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	4189	260	1	1012	3	Y	150	149	0			4
							1	4	165	9							
04	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	5667	275	1	1068	3	Y	119	119	0			4
							4	4	131	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5667					Y	NO RPT					4

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	114	1	211	9	Y	192	191	0			3
01	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	106	1	197	9	Y	179	179	0			3
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	548	79	1	166	9	Y	151	152	0			2
03	DLQ	G-10	267	-0-	267	815	88	1	179	9	Y	163	162	0			3
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	1065	55	1	195	9	Y	177	176	0			4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1065					Y	NO RPT					4

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 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
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	502	1	3374	3	Y	367	367	0			5
							15	4	404	9							
01	DLQ	G-10	4178	-0-	4178	4178	467	1	3308	3	Y	339	339	0			5
							30	4	373	9							
02	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	7938	412	1	2960	3	Y	334	334	0			5
							21	4	367	9							
03	DLQ	G-10	3915	-0-	3915	11853	268	1	3267	3	Y	344	342	0			7
							2	4	378	9							
04	DLQ	G-10	3336	-0-	3336	15189	167	1	2803	3	Y	325	324	0			8
							8	4	358	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15189					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 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
12	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	550	1	5974	3	Y	534	534	0			7
							26	4	587	9							
01	DLQ	G-10	6784	-0-	6784	6784	540	1	5656	3	Y	489	489	0			7
							50	4	538	9							
02	DLQ	G-10	5818	-0-	5818	12602	460	1	4867	3	Y	416	416	0			7
							33	4	458	9							
03	DLQ	G-10	6696	-0-	6696	19298	530	1	5660	3	Y	457	455	0			9
							3	4	503	9							
04	DLQ	G-10	4387	-0-	4387	23685	355	1	3573	3	Y	407	406	0			10
							11	4	448	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23685					Y	NO RPT					10

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	549	1	1547	3	Y	310	310	0			8
							8	4	341	9							
01	DLQ	G-10	2207	-0-	2207	2207	483	1	1405	3	Y	276	274	0			10
							15	4	304	9							
02	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	3886	335	1	1078	3	Y	234	237	0			7
							9	4	257	9							
03	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	5639	281	1	1218	3	Y	230	226	0			11
							1	4	253	9							
04	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	7350	265	1	1201	3	Y	219	218	0			12
							4	4	241	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7350					Y	NO RPT					12

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 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
12	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	381	1	1207	3	Y	212	212	0			4
							6	4	233	9							
01	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	1810	339	1	1210	3	Y	226	225	0			5
							12	4	249	9							
02	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	3455	292	1	1116	3	Y	207	208	0			4
							9	4	228	9							
03	DLQ	G-10	1798	-0-	1798	5253	262	1	1301	3	Y	213	211	0			6
							1	4	234	9							
04	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	6886	203	1	1196	3	Y	209	208	0			7
							4	4	230	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6886					Y	NO RPT					7

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 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
12	3100	N	3919	-0-	819	2573	574	1	2894	3	Y	397	397	0			5
							14	4	437	9							
01	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	5898	509	1	2571	3	Y	200	202	0			3
							25	4	220	9							
02	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	7978	415	1	1550	3	Y	94	96	0			1
							12	4	103	9							
03	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	11173	311	1	2722	3	Y	146	144	0			3
							1	4	161	9							
04	DLQ	G-10	3902	-0-	3902	15075	423	1	3133	3	Y	305	301	0			7
							10	4	336	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15075					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	549	1	20	3	Y	318	312	0	14	1	8
							6	4	350	9							
01	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	1424	414	1	607	3	Y	355	351	0	5	1	7
							12	4	391	9							
02	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2574	445	1	325	3	Y	341	315	0	22	1	11
							5	4	375	9							
03	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	3842	519	1	333	3	Y	378	363	0	12	1	14
							416	9									
04	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	5157	522	1	415	3	Y	343	340	0	6	1	11
							1	4	377	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5157					Y	NO RPT					11

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

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
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					535
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	1			Y	-0-					535
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	82	4	1	60	3	Y	-0-					535
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	84	2	1			Y	-0-					535
04	DLQ	G-10	233	-0-	233	317	35	1	197	3	Y	-0-	140	1			395
							1	4									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					395

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4924	-0-	1824	8887	1081	1	2865	3	Y	876	867	0			25
							14	4	964	9							
01	DLQ	G-10	3660	-0-	3660	12547	837	1	2137	3	Y	578	569	0			34
							50	4	636	9							
02	DLQ	G-10	3304	-0-	3304	15851	629	1	2141	3	Y	469	483	0			20
							18	4	516	9							
03	DLQ	G-10	3120	-0-	3120	18971	938	1	1694	3	Y	430	438	0			12
							15	4	473	9							
04	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	21660	828	1	1427	3	Y	377	380	0			9
							19	4	415	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21660					Y	NO RPT					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	4618	-0-	-3473	-0-	655	1	3273	3	Y	614	613	0			9
							15	4	675	9							
01	DLQ	G-10	8314	-0-	8314	8314	743	1	6622	3	Y	809	805	0			13
							59	4	890	9							
02	DLQ	G-10	6591	-0-	6591	14905	609	1	5273	3	Y	611	614	0			10
							37	4	672	9							
03	DLQ	G-10	7732	-0-	7732	22637	653	1	6304	3	Y	702	696	0			16
							3	4	772	9							
04	DLQ	G-10	6481	-0-	6481	29118	611	1	5227	3	Y	569	570	0			15
							17	4	626	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29118					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	761	1	784	3	Y	1393	1382	0			26
							6	4	1532	9							
01	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	670	1	609	3	Y	166	177	0			15
							10	4	183	9							
02	DLQ G-10		334	-0-	334	1806	160	1	174	9	Y	158	158	0			15
03	DLQ G-10		2896	-0-	2896	4702	544	1	1036	3	Y	1195	1173	0			37
							1	4	1315	9							
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	6348	551	1	685	3	Y	369	382	0			24
							4	4	406	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6348					Y	NO RPT					24

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
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	531	1	1272	3	Y	229	227	0			4
							7	4	252	9							
01	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	512	1	878	3	Y	277	275	0			6
							11	4	305	9							
02	DLQ G-10		995	-0-	995	2701	316	1	444	3	Y	209	211	0			4
							5	4	230	9							
03	DLQ G-10		1310	-0-	1310	4011	306	1	742	3	Y	238	235	0			7
							262	9									
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	5126	236	1	628	3	Y	226	225	0			8
							2	4	249	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5126					Y	NO RPT					8

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
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	564	1	3401	3	Y	2102	2104	0			28
							16	4	2312	9							
01	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	522	1	3080	3	Y	1667	1672	0			23
							29	4	1834	9							
02	DLQ G-10		4074	-0-	4074	9539	424	1	2191	3	Y	1312	1315	0			20
							16	4	1443	9							
03	DLQ G-10		4154	-0-	4154	13693	428	1	2385	3	Y	1218	1215	0			23
							1	4	1340	9							
04	DLQ G-10		4164	-0-	4164	17857	464	1	2412	3	Y	1164	1161	0			26
							8	4	1280	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17857					Y	NO RPT					26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					404
01	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	1			Y	-0-					404
02	DLQ G-10		178	-0-	178	388	178	1			Y	-0-					404
03	DLQ G-10		66	-0-	66	454	14	1	52	3	Y	-0-					404
04	DLQ G-10		21	-0-	21	475	21	1			Y	-0-	127	1			277
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					277

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
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	414	1	10	3	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
01	DLQ G-10		406	-0-	406	406	369	1	2	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	DLQ G-10		430	-0-	430	836	241	1	63	3	Y	113	111	0			3
							2	4	124	9							
03	DLQ G-10		420	-0-	420	1256	217	1	69	3	Y	122	122	0			3
							134	9									
04	DLQ G-10		342	-0-	342	1598	215	1	127	9	Y	115	115	0			3
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1598					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	579	1	2097	3	Y	600	599	0			8
							11	4	660	9							
01	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	2775	569	1	1548	3	Y	583	583	0			8
							17	4	641	9							
02	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	5224	498	1	1507	3	Y	392	394	0			6
							13	4	431	9							
03	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	7953	525	1	1624	3	Y	526	522	0			10
							1	4	579	9							
04	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	10671	533	1	1652	3	Y	479	478	0			11
							6	4	527	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10671					Y	NO RPT					11

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
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	512	1	2121	3	Y	316	315	0			6
							10	4	348	9							
01	DLQ	G-10	2813	-0-	2813	2813	481	1	2019	3	Y	266	266	0			6
							20	4	293	9							
02	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	5315	364	1	1858	3	Y	242	243	0			5
							14	4	266	9							
03	DLQ	G-10	2023	-0-	2023	7338	254	1	1501	3	Y	243	241	0			7
							1	4	267	9							
04	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	9067	177	1	1296	3	Y	229	228	0			8
							4	4	252	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9067					Y	NO RPT					8

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
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	666	1	1427	3	Y	153	153	0			2
							8	4	168	9							
01	DLQ	G-10	2003	-0-	2003	2003	605	1	1215	3	Y	154	154	0			2
							14	4	169	9							
02	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	3499	370	1	958	3	Y	145	145	0			2
							8	4	160	9							
03	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	4959	206	1	1086	3	Y	152	151	0			3
							1	4	167	9							
04	DLQ	G-10	1615	-0-	1615	6574	219	1	1248	3	Y	131	131	0			3
							4	4	144	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6574					Y	NO RPT					3

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
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	432	1	1347	3	Y	175	154	0	23	1	5
							21	4	193	9							
01	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	1452	334	1	839	3	Y	241	234	0	7	1	5
							14	4	265	9							
02	DLQ	G-10	1525	-0-	1525	2977	300	1	941	3	Y	250	232	0	15	1	8
							9	4	275	9							
03	DLQ	G-10	860	-0-	860	3837	305	1	354	3	Y	183	176	0	8	1	7
							201	9									
04	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	4841	290	1	484	3	Y	208	204	0	4	1	7
							1	4	229	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4841					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
12	3100	N	3790	-0-	690	1154	521	1	2815	3	Y	376	342	0	39	1	11
							40	4	414	9							
01	DLQ	G-10	2676	-0-	2676	3830	362	1	1776	3	Y	465	453	0	13	1	10
							26	4	512	9							
02	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	6363	350	1	1695	3	Y	431	408	0	19	1	14
							14	4	474	9							
03	DLQ	G-10	3051	-0-	3051	9414	426	1	2054	3	Y	519	506	0	10	1	17
							571	9									
04	DLQ	G-10	2756	-0-	2756	12170	422	1	1778	3	Y	503	496	0	8	1	16
							3	4	553	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12170					Y	NO RPT					16

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
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	107	1	44	9	Y	40	12	0	125	1	1
01	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	1998	289	1	1373	3	Y	294	287	0			8
							13	4	323	9							
02	DLQ	G-10	7622	-0-	7622	9620	542	1	5446	3	Y	1451	1431	0			28
							38	4	1596	9							
03	DLQ	G-10	6061	-0-	6061	15681	535	1	4918	3	Y	551	560	0			19
							2	4	606	9							
04	DLQ	G-10	4701	-0-	4701	20382	506	1	3645	3	Y	489	484	0			24
							12	4	538	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20382					Y	NO RPT					24

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
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	388	1	948	3	Y	177	164	0	18	1	5
							16	4	195	9							
01	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	295	1	803	3	Y	172	167	0	6	1	4
							13	4	189	9							
02	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	2515	258	1	750	3	Y	182	166	0	13	1	7
							7	4	200	9							
03	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	3714	286	1	767	3	Y	133	127	0	7	1	6
							146	9									
04	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	4936	294	1	790	3	Y	124	122	0	4	1	4
							2	4	136	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4936					Y	NO RPT					4

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	436	1	731	3	Y	282	270	0	18	1	7
							14	4	310	9							
01	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	1486	339	1	799	3	Y	304	298	0	6	1	7
							14	4	334	9							
02	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	2737	294	1	662	3	Y	262	244	0	15	1	10
							7	4	288	9							
03	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	4130	318	1	794	3	Y	255	248	0	8	1	9
							281	9									
04	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	5620	322	1	866	3	Y	273	268	0	5	1	9
							2	4	300	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5620					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	407	1	299	3	Y	401	401	0			5
						3	4	441	9							
01	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	390	1	442	3	Y	371	371	0			5
						7	4	408	9							
02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2360	307	1	457	3	Y	313	313	0			5
						5	4	344	9							
03	DLQ G-10	1461	-0-	1461	3821	354	1	742	3	Y	332	331	0			6
						365	9									
04	DLQ G-10	1117	-0-	1117	4938	366	1	397	3	Y	320	319	0			7
						2	4	352	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4938					Y	NO RPT					7

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2002	-0-	-974	-0-	478	1	1127	3	Y	344	329	0	23	1	9
						19	4	378	9							
01	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	570	1	1465	3	Y	396	385	0	11	1	9
						25	4	436	9							
02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4561	493	1	1184	3	Y	342	312	0	25	1	14
						12	4	376	9							
03	DLQ G-10	2316	-0-	2316	6877	465	1	1544	3	Y	279	270	0	12	1	11
						307	9									
04	DLQ G-10	2457	-0-	2457	9334	357	1	1878	3	Y	199	195	0	8	1	7
						3	4	219	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9334					Y	NO RPT					7

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	816	1	2465	3	Y	618	616	0			8
						12	4	680	9							
01	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	619	1	2290	3	Y	454	450	0			12
						49	4	499	9							
02	DLQ G-10	2709	-0-	2709	6166	477	1	1806	3	Y	374	377	0			9
						15	4	411	9							
03	DLQ G-10	2492	-0-	2492	8658	708	1	1350	3	Y	384	388	0			5
						12	4	422	9							
04	DLQ G-10	2168	-0-	2168	10826	623	1	1150	3	Y	345	345	0			5
						15	4	380	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10826					Y	NO RPT					5

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
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	752	1	3175	3	Y	646	646	0			4
						14	4	711	9							
01	DLQ G-10	4565	-0-	4565	4565	697	1	3100	3	Y	640	639	0			5
						64	4	704	9							
02	DLQ G-10	6231	-0-	6231	10796	616	1	4581	3	Y	909	904	0			10
						34	4	1000	9							
03	DLQ G-10	6090	-0-	6090	16886	916	1	4156	3	Y	899	902	0			7
						29	4	989	9							
04	DLQ G-10	5282	-0-	5282	22168	811	1	3620	3	Y	739	739	0			7
						38	4	813	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22168					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
12	4464 X	3985	-0-	-479	-0-	825	1	2431	3	Y	652	651	0			4
						12	4	717	9							
01	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	733	1	2820	3	Y	651	650	0			5
						60	4	716	9							
02	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10474	615	1	4495	3	Y	911	906	0			10
						33	4	1002	9							
03	DLQ G-10	5138	-0-	5138	15612	877	1	3349	3	Y	807	811	0			6
						24	4	888	9							
04	DLQ G-10	4686	-0-	4686	20298	776	1	3108	3	Y	699	699	0			6
						33	4	769	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20298					Y	NO RPT					6

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
12	3100 N	3979	-0-	879	1338	1089	1	2494	3	Y	348	348	0			3
						13	4	383	9							
01	DLQ G-10	3451	-0-	3451	4789	640	1	2402	3	Y	325	324	0			4
						51	4	358	9							
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	7537	364	1	2008	3	Y	328	327	0			5
						15	4	361	9							
03	DLQ G-10	3545	-0-	3545	11082	764	1	2306	3	Y	416	417	0			4
						17	4	458	9							
04	DLQ G-10	3230	-0-	3230	14312	677	1	2094	3	Y	395	395	0			4
						24	4	435	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14312					Y	NO RPT					4

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
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	895	1	4657	3	Y	1105	1106	0			13
						20	4	1216	9							
01	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	660	1	3440	3	Y	688	686	0			15
						69	4	757	9							
02	DLQ G-10	2699	-0-	2699	7625	431	1	1835	3	Y	380	389	0			6
						15	4	418	9							
03	DLQ G-10	2178	-0-	2178	9803	627	1	1156	3	Y	350	352	0			4
						10	4	385	9							
04	DLQ G-10	3060	-0-	3060	12863	539	1	1190	3	Y	1196	1188	0			12
						15	4	1316	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12863					Y	NO RPT					12

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
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	795	1	3103	3	Y	663	661	0			20
						15	4	729	9							
01	DLQ G-10	3495	-0-	3495	3495	680	1	2198	3	Y	540	537	0			23
						23	4	594	9							
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	5206	334	1	1069	3	Y	272	279	0			16
						9	4	299	9							
03	DLQ G-10	2332	-0-	2332	7538	442	1	1309	3	Y	527	518	0			25
						1	4	580	9							
04	DLQ G-10	3718	-0-	3718	11256	615	1	2580	3	Y	467	465	0			27
						9	4	514	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11256					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
12	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	602	1	13242	3	Y	1572	1570	0			24
							55	4	1729	9							
01	DLQ G-10		14710	-0-	14710	14710	578	1	12489	3	Y	1398	1398	0			24
							105	4	1538	9							
02	DLQ G-10		13781	-0-	13781	28491	579	1	11705	3	Y	1291	1293	0			22
							77	4	1420	9							
03	DLQ G-10		15856	-0-	15856	44347	766	1	13206	3	Y	1707	1689	0			40
							6	4	1878	9							
04	DLQ G-10		15355	-0-	15355	59702	868	1	12933	3	Y	1377	1378	0			39
							39	4	1515	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59702					Y	NO RPT					39

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
12	9517	X	8567	-0-	-950	-0-	689	1	7360	3	Y	442	449	0			7
							32	4	486	9							
01	DLQ G-10		7623	-0-	7623	7623	724	1	6503	3	Y	307	307	0			7
							58	4	338	9							
02	DLQ G-10		8217	-0-	8217	15840	637	1	6992	3	Y	491	491	0			7
							48	4	540	9							
03	DLQ G-10		10192	-0-	10192	26032	593	1	8872	3	Y	657	649	0			15
							4	4	723	9							
04	DLQ G-10		9791	-0-	9791	35823	525	1	8447	3	Y	722	718	0			19
							25	4	794	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	35823					Y	NO RPT					19

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
12	23281	X	209	-0-	-23072	-0-	190	1	19	9	Y	17	15	0	9	1	1
01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	232	1	43	9	Y	39	38	0	1	1	1
02	DLQ G-10		75	-0-	75	350	69	1	6	9	Y	5	2	0	3	1	1
03	DLQ G-10		110	-0-	110	460	99	1	11	9	Y	10	8	0	2	1	1
04	DLQ G-10		125	-0-	125	585	94	1	31	9	Y	28	27	0	1	1	1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	585					Y	NO RPT					1

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
12	24676	X	20191	-0-	-4485	-0-	994	1	17031	3	Y	1772	1587	0	173	1	55
							217	4	1949	9							
01	DLQ G-10		20891	-0-	20891	20891	859	1	17737	3	Y	1879	1787	0	101	1	46
							228	4	2067	9							
02	DLQ G-10		18515	-0-	18515	39406	785	1	15653	3	Y	1783	1724	0	58	1	47
							116	4	1961	9							
03	DLQ G-10		20587	-0-	20587	59993	897	1	17617	3	Y	1881	1851	0	22	1	55
							4	4	2069	9							
04	DLQ G-10		20142	-0-	20142	80135	911	1	17283	3	Y	1746	1704	0	40	1	57
							27	4	1921	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80135					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	980	1	17580	3	Y	1034	848	0	178	1	39
							223	4	1137	9							
01	DLQ	G-10	18595	-0-	18595	18595	775	1	16381	3	Y	1116	1028	0	95	1	32
							211	4	1228	9							
02	DLQ	G-10	16711	-0-	16711	35306	710	1	14758	3	Y	1031	981	0	53	1	29
							109	4	1134	9							
03	DLQ	G-10	18989	-0-	18989	54295	809	1	16886	3	Y	1173	1146	0	20	1	36
							4	4	1290	9							
04	DLQ	G-10	17345	-0-	17345	71640	793	1	15292	3	Y	1124	1086	0	36	1	38
							24	4	1236	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71640					Y	NO RPT					38

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	766	1	3276	3	Y	328	326	0			17
							16	4	361	9							
01	DLQ	G-10	6449	-0-	6449	6449	710	1	5134	3	Y	507	498	0			26
							47	4	558	9							
02	DLQ	G-10	4255	-0-	4255	10704	521	1	3324	3	Y	351	360	0			17
							24	4	386	9							
03	DLQ	G-10	5251	-0-	5251	15955	662	1	4121	3	Y	424	408	0			33
							2	4	466	9							
04	DLQ	G-10	8236	-0-	8236	24191	573	1	7006	3	Y	577	570	0			40
							22	4	635	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24191					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	450	-0-	-170	-0-	447	1	3	9	Y	3	5	0			-0-
01	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	398	1	3	9	Y	3	2	0			1
02	DLQ	G-10	362	-0-	362	763	292	1	67	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
03	DLQ	G-10	379	-0-	379	1142	291	1	85	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	DLQ	G-10	320	-0-	320	1462	317	1	3	9	Y	3	3	0			1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1462					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	579	1	3056	3	Y	476	478	0			6
							14	4	524	9							
01	DLQ	G-10	4509	-0-	4509	4509	532	1	3392	3	Y	504	503	0			7
							31	4	554	9							
02	DLQ	G-10	4315	-0-	4315	8824	347	1	3461	3	Y	439	439	0			7
							24	4	483	9							
03	DLQ	G-10	4495	-0-	4495	13319	339	1	3708	3	Y	405	404	0			8
							2	4	446	9							
04	DLQ	G-10	4257	-0-	4257	17576	444	1	3362	3	Y	400	399	0			9
							11	4	440	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17576					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
12	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	913	1	9454	3	Y	766	769	0			10
							41	4	843	9							
01	DLQ G-10		8060	-0-	8060	8060	764	1	6724	3	Y	465	468	0			7
							60	4	512	9							
02	DLQ G-10		9509	-0-	9509	17569	612	1	7975	3	Y	789	784	0			12
							54	4	868	9							
03	DLQ G-10		11183	-0-	11183	28752	631	1	9565	3	Y	893	888	0			17
							5	4	982	9							
04	DLQ G-10		9714	-0-	9714	38466	577	1	8233	3	Y	799	798	0			18
							25	4	879	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38466					Y	NO RPT					18

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
12	33635	X	30190	-0-	-3445	-0-	1211	1	27153	3	Y	1558	1550	0			25
							112	4	1714	9							
01	DLQ G-10		29914	-0-	29914	29914	1222	1	26107	3	Y	2150	2138	0			37
							220	4	2365	9							
02	DLQ G-10		26974	-0-	26974	56888	1041	1	23622	3	Y	1960	1964	0			33
							155	4	2156	9							
03	DLQ G-10		27205	-0-	27205	84093	1091	1	24741	3	Y	1237	1234	0			36
							12	4	1361	9							
04	DLQ G-10		27374	-0-	27374	111467	1291	1	24192	3	Y	1654	1640	0			50
							72	4	1819	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	111467					Y	NO RPT					50

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
12	55800	X	51257	-0-	-4543	-0-	1898	1	44883	3	Y	3901	3900	0			55
							185	4	4291	9							
01	DLQ G-10		48610	-0-	48610	48610	1728	1	42601	3	Y	3567	3568	0			54
							357	4	3924	9							
02	DLQ G-10		43100	-0-	43100	91710	1451	1	38104	3	Y	2996	3004	0			46
							249	4	3296	9							
03	DLQ G-10		48327	-0-	48327	140037	1559	1	43200	3	Y	3225	3202	0			69
							20	4	3548	9							
04	DLQ G-10		45646	-0-	45646	185683	1612	1	40481	3	Y	3121	3112	0			78
							120	4	3433	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	185683					Y	NO RPT					78

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
12	52948	X	48188	-0-	-4760	-0-	1921	1	43780	3	Y	2096	2081	0			38
							181	4	2306	9							
01	DLQ G-10		49202	-0-	49202	49202	1912	1	42948	3	Y	3619	3591	0			66
							361	4	3981	9							
02	DLQ G-10		43267	-0-	43267	92469	1594	1	38027	3	Y	3087	3100	0			53
							250	4	3396	9							
03	DLQ G-10		46952	-0-	46952	139421	1628	1	41926	3	Y	3071	3044	0			80
							20	4	3378	9							
04	DLQ G-10		47078	-0-	47078	186499	1601	1	42393	3	Y	2690	2686	0			84
							125	4	2959	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	186499					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
12	47258	X	47258	-0-	-0-	-0-	1759	1	41358	3	Y	3609	3608	0			53
							171	4	3970	9							
01	DLQ	G-10	46184	-0-	46184	46184	1700	1	40425	3	Y	3382	3381	0			54
							339	4	3720	9							
02	DLQ	G-10	41399	-0-	41399	87583	1446	1	36433	3	Y	2983	2988	0			49
							239	4	3281	9							
03	DLQ	G-10	46033	-0-	46033	133616	1550	1	40881	3	Y	3257	3236	0			70
							19	4	3583	9							
04	DLQ	G-10	43884	-0-	43884	177500	1615	1	38694	3	Y	3145	3136	0			79
							115	4	3460	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	177500					Y	NO RPT					79

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
12	14570	X	4535	-0-	-10035	-0-	458	1	3836	3	Y	173	132	0	47	1	8
							51	4	190	9							
01	DLQ	G-10	6459	-0-	6459	6459	526	1	5424	3	Y	396	362	0	31	1	11
							73	4	436	9							
02	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	10531	418	1	3404	3	Y	203	180	0	26	1	8
							27	4	223	9							
03	DLQ	G-10	7520	-0-	7520	18051	461	1	6634	3	Y	385	369	0	11	1	13
							1	4	424	9							
04	DLQ	G-10	7928	-0-	7928	25979	575	1	6990	3	Y	320	304	0	17	1	12
							11	4	352	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25979					Y	NO RPT					12

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
12	18352	X	13614	-0-	-4738	-0-	826	1	11152	3	Y	1356	1233	0	118	1	40
							144	4	1492	9							
01	DLQ	G-10	14088	-0-	14088	14088	717	1	11659	3	Y	1418	1357	0	67	1	34
							152	4	1560	9							
02	DLQ	G-10	12711	-0-	12711	26799	659	1	10589	3	Y	1258	1213	0	45	1	34
							79	4	1384	9							
03	DLQ	G-10	16876	-0-	16876	43675	847	1	14523	3	Y	1366	1338	0	20	1	42
							3	4	1503	9							
04	DLQ	G-10	16322	-0-	16322	59997	884	1	13976	3	Y	1309	1273	0	34	1	44
							22	4	1440	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	59997					Y	NO RPT					44

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	9135	-0-	-7171	-0-	617	1	7395	3	Y	934	852	0	80	1	28
							96	4	1027	9							
01	DLQ	G-10	15601	-0-	15601	15601	803	1	12933	3	Y	1543	1465	0	69	1	37
							168	4	1697	9							
02	DLQ	G-10	12143	-0-	12143	27744	790	1	9949	3	Y	1208	1160	0	52	1	33
							75	4	1329	9							
03	DLQ	G-10	16595	-0-	16595	44339	936	1	13412	3	Y	2040	1991	0	23	1	59
							3	4	2244	9							
04	DLQ	G-10	16724	-0-	16724	61063	858	1	13743	3	Y	1910	1874	0	34	1	61
							22	4	2101	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61063					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	61384	-0-	61384	192844	1862	1	45576	3	N	12507	12512	0			232
							188	4	13758	9							
01	14B2	EXT	54389	-0-	54389	247233	1638	1	41709	3	N	9721	9727	0			226
							349	4	10693	9							
02	14B2	EXT	51756	-0-	51756	298989	1678	1	41144	3	N	7876	7923	0			179
							270	4	8664	9							
03	345605	X	46616	-0-	-298989	-0-	1614	1	37512	3	N	6793	6754	0			218
							18	4	7472	9							
*04	42679	X	42679	-0-	-0-	-0-	1616	1	34670	3	N	5718	5714	0			222
							103	4	6290	9							
05	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					222

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 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
12	14B2	EXT	62138	-0-	62138	197908	1870	1	45774	3	N	13005	13005	0			243
							188	4	14306	9							
01	14B2	EXT	58983	-0-	58983	256891	1783	1	45499	3	N	10292	10293	0			242
							380	4	11321	9							
02	14B2	EXT	56272	-0-	56272	313163	1791	1	44488	3	N	8820	8869	0			193
							291	4	9702	9							
03	363684	X	50521	-0-	-313163	-0-	1735	1	40972	3	N	7086	7044	0			235
							19	4	7795	9							
*04	47941	X	47941	-0-	-0-	-0-	1781	1	39276	3	N	6152	6142	0			245
							117	4	6767	9							
05	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					245

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 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
12	14B2	EXT	78674	-0-	78674	267725	2504	1	61287	3	N	13301	13304	0			219
							252	4	14631	9							
01	14B2	EXT	74522	-0-	74522	342247	2322	1	59250	3	N	11323	11321	0			221
							495	4	12455	9							
02	14B2	EXT	80749	-0-	80749	422996	2558	1	65246	3	N	11380	11396	0			205
							427	4	12518	9							
03	507913	X	84917	-0-	-422996	-0-	2723	1	70656	3	N	10459	10406	0			258
							33	4	11505	9							
*04	75938	X	75938	-0-	-0-	-0-	2503	1	63856	3	N	8536	8539	0			255
							189	4	9390	9							
05	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					255

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 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
12	14B2	EXT	59608	-0-	59608	151135	2069	1	41808	3	N	14156	14147	0			93
							159	4	15572	9							
01	14B2	EXT	60256	-0-	60256	211391	1765	1	43741	3	N	12723	12681	0			135
							755	4	13995	9							
02	14B2	EXT	71825	-0-	71825	283216	1939	1	56846	3	N	11509	11492	0			152
							380	4	12660	9							
03	361590	X	78374	-0-	-283216	-0-	3276	1	63850	3	N	9875	9942	0			85
							385	4	10863	9							
*04	57079	X	57079	-0-	-0-	-0-	2699	1	45430	3	N	7754	7762	0			77
							421	4	8529	9							
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 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
12	14B2 EXT		60453	-0-	60453	150756	2170	1	43856	3	N	12964	12955	0			91
							167	4	14260	9							
01	14B2 EXT		59130	-0-	59130	209886	1813	1	45010	3	N	10482	10449	0			124
							777	4	11530	9							
02	14B2 EXT		52615	-0-	52615	262501	1458	1	42253	3	N	7838	7850	0			112
							282	4	8622	9							
03	315810	X	53309	-0-	-262501	-0-	2229	1	42912	3	N	7190	7236	0			66
							259	4	7909	9							
*04	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	1759	1	34890	3	N	5523	5532	0			57
							321	4	6075	9							
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					57

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 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
12	14B2 EXT		60449	-0-	60449	150492	2149	1	43428	3	N	13370	13367	0			86
							165	4	14707	9							
01	14B2 EXT		59496	-0-	59496	209988	1809	1	44138	3	N	11624	11589	0			121
							763	4	12786	9							
02	14B2 EXT		58114	-0-	58114	268102	1582	1	45780	3	N	9496	9491	0			126
							306	4	10446	9							
03	324249	X	56147	-0-	-268102	-0-	2296	1	44925	3	N	7868	7924	0			70
							271	4	8655	9							
*04	42118	X	42118	-0-	-0-	-0-	2103	1	33020	3	N	6080	6087	0			63
							307	4	6688	9							
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					63

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 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
12	14B2 EXT		59805	-0-	59805	151759	2105	1	42542	3	N	13633	13628	0			89
							162	4	14996	9							
01	14B2 EXT		60407	-0-	60407	212166	1794	1	44700	3	N	11946	11910	0			125
							772	4	13141	9							
02	14B2 EXT		56076	-0-	56076	268242	1545	1	44204	3	N	9119	9122	0			122
							296	4	10031	9							
03	325427	X	57185	-0-	-268242	-0-	2361	1	45880	3	N	7880	7933	0			69
							276	4	8668	9							
*04	47636	X	47636	-0-	-0-	-0-	2165	1	38666	3	N	5862	5872	0			59
							357	4	6448	9							
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					59

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 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
12	14B2 EXT		59815	-0-	59815	156494	2084	1	42120	3	N	14046	14045	0			85
							160	4	15451	9							
01	14B2 EXT		60696	-0-	60696	217190	1778	1	44619	3	N	12299	12266	0			118
							770	4	13529	9							
02	14B2 EXT		67336	-0-	67336	284526	1744	1	52014	3	N	12028	11998	0			148
							347	4	13231	9							
03	356322	X	71796	-0-	-284526	-0-	2891	1	57170	3	N	10355	10419	0			84
							344	4	11391	9							
*04	54315	X	54315	-0-	-0-	-0-	2614	1	43578	3	N	7017	7034	0			67
							404	4	7719	9							
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 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
10	0		5863	-0-	5863	5863	128	1	2922	3	N	2557	2018	0			539
							2813	9									
11	0		7755	-0-	7755	13618	135	1	3093	3	N	4115	3832	0			822
							4527	9									
12	0		39383	-0-	39383	53001	695	1	17015	3	N	19639	19743	0			718
							70	4	21603	9							
01	0		36041	-0-	36041	89042	661	1	16856	3	N	16712	16688	0			742
							141	4	18383	9							
*02	151459	X	62417	-0-	-89042	-0-	1509	1	40571	3	N	18247	18198	0			791
							265	4	20072	9							
*03	90729	X	90729	-0-	-0-	-0-	2383	1	64724	3	N	21447	21530	0			708
							30	4	23592	9							
*04	80935	X	80935	-0-	-0-	-0-	2340	1	60404	3	N	16375	16357	0			726
							178	4	18013	9							
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					726

MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		38899	-0-	38899	602284	1699	1	33344	3	N	3122	3119	0			70
							422	4	3434	9							
01	0		37891	-0-	37891	640175	1526	1	32505	3	N	3129	3146	0			53
							418	4	3442	9							
02	0		32559	-0-	32559	672734	1402	1	27588	3	N	3059	3041	0			71
							204	4	3365	9							
*03	704846	X	32112	-0-	-672734	-0-	1507	1	27772	3	N	2570	2573	0			68
							6	4	2827	9							
*04	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	1490	1	26235	3	N	2376	2370	0			74
							42	4	2614	9							
05	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					74

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		5146	-0-	5146	5146	131	1	2999	3	N	1765	1397	0			368
							74	4	1942	9							
11	0		5782	-0-	5782	10928	111	1	2536	3	N	2850	2647	0			571
							3135	9									
12	0		33786	-0-	33786	44714	600	1	14675	3	N	16774	16814	0			531
							60	4	18451	9							
01	0		37070	-0-	37070	81784	772	1	19691	3	N	14947	14913	0			565
							165	4	16442	9							
*02	146201	X	64417	-0-	-81784	-0-	1684	1	45090	3	N	15771	15737	0			599
							295	4	17348	9							
*03	93125	X	93125	-0-	-0-	-0-	2542	1	71122	3	N	17662	17736	0			525
							33	4	19428	9							
*04	72462	X	72462	-0-	-0-	-0-	2199	1	58276	3	N	10741	10761	0			505
							172	4	11815	9							
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		59838	-0-	59838	333760	2199	1	46805	3	N	9849	9795	0	51	1	524
							10834	9									
07	0		60371	-0-	60371	394131	2324	1	48619	3	N	8571	8564	0			531
							9428	9									
08	0		53804	-0-	53804	447935	2043	1	44484	3	N	6615	6618	0			528
							7277	9									
09	0		47493	-0-	47493	495428	2138	1	38993	3	N	5784	5971	0			341
							6362	9									
10	0		43029	-0-	43029	538457	1961	1	35712	3	N	4869	5013	0			197
							5356	9									
11	0		36860	-0-	36860	575317	1713	1	30683	3	N	4058	4172	0			83
							4464	9									
12	0		37896	-0-	37896	613213	1534	1	31405	3	N	4145	4135	0			93
							397	4	4560	9							
01	0		36661	-0-	36661	649874	1356	1	30698	3	N	3831	3861	0			63
							393	4	4214	9							
*02	0		31546	-0-	31546	681420	1236	1	26256	3	N	3510	3495	0			78
							193	4	3861	9							
*03	713788	X	32368	-0-	-681420	-0-	1341	1	27185	3	N	3487	3476	0			89
							6	4	3836	9							
*04	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	1217	1	24148	3	N	2893	2894	0			88
							38	4	3182	9							
05	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					N	NO RPT					88

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5385	4521	1			864
02	61750	X	61750	-0-	-0-	-0-	30116	3	20979	4	N	9686	10031	1	126	8	393
							10655	9									
03	71610	X	58059	-0-	-13551	-0-	19306	3	32737	4	N	5469	5454	1	40	8	368
							6016	9									
04	69300	X	46294	-0-	-23006	-0-	2702	1	28330	3	N	2884	3012	1	38	8	202
							8701	4	3389	5							
05	71610	X	39762	-0-	-31848	-0-	1119	1	34914	3	N	2274	2231	1	35	8	210
							200	4	1028	5							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	290	1	3353	3	Y	78	79	0			25
							86	9									
01	DLQ G-10		3374	-0-	3374	3374	294	1	2992	3	Y	80	70	0			35
							88	9									
02	DLQ G-10		2344	-0-	2344	5718	179	1	2114	3	Y	46	60	0			21
							51	9									
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	7432	110	1	1551	3	Y	48	52	0			17
							53	9									
04	DLQ G-10		2937	-0-	2937	10369	284	1	2559	3	Y	85	69	0			33
							94	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10369					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	13	1	1121	3	Y	32	32	0			1
							5	4	35	9							
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	17	1	1065	3	Y	30	30	0			1
							5	4	33	9							
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	13	1	991	3	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	11	1	1016	3	Y	52	49	0			4
							4	4	57	9							
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	44	1	940	3	Y	36	39	0			1
							4	4	40	9							
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	3	Y	37	37	0			1
							5	4	41	9							

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
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	3	Y	194	193	0			7
							6	4	213	9							
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	22	1	1386	3	Y	191	191	0			7
							6	4	210	9							
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	3	Y	147	150	0			4
							5	4	162	9							
03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	11	1	1039	3	Y	181	172	0			13
							4	4	199	9							
04	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	45	1	962	3	Y	126	135	0			4
							4	4	139	9							
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	42	1	1149	3	Y	127	128	0			3
							5	4	140	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
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	18	1	1527	3	Y	155	154	0			6
							7	4	171	9							
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	24	1	1491	3	Y	125	126	0			5
							6	4	138	9							
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	17	1	1320	3	Y	110	112	0			3
							6	4	121	9							
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	15	1	1417	3	Y	152	144	0			11
							6	4	167	9							
04	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	62	1	1312	3	Y	105	113	0			3
							5	4	116	9							
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	3	Y	107	108	0			2
							7	4	118	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
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1186	3	Y	220	219	0			8
							5	4	242	9							
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	19	1	1153	3	Y	215	215	0			8
							5	4	237	9							
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	18	1	1428	3	Y	214	216	0			6
							6	4	235	9							
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2453	3	Y	288	273	0			21
							10	4	317	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	3	Y	200	215	0			6
							9	4	220	9							
*05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	99	1	2712	3	Y	203	205	0			4
							12	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-		-0-	-0-	5	1	387	3	Y	20	19	0			1
								2	4	22	9							
01	424	N	424	-0-		-0-	-0-	6	1	396	3	Y	18	18	0			1
								2	4	20	9							
02	364	N	212	-0-		-152	-0-	2	1	187	3	Y	20	20	0			1
								1	4	22	9							
03	403	N	225	-0-		-178	-0-	2	1	193	3	Y	26	25	0			2
								1	4	29	9							
04	390	N	208	-0-		-182	-0-	8	1	179	3	Y	18	19	0			1
								1	4	20	9							
05	248	N	241	-0-		-7	-0-	8	1	213	3	Y	17	18	0			-0-
								1	4	19	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3200	-0-		-179	-0-	37	1	3106	3	Y	39	40	0			1
								14	4	43	9							
01	3224	X	3172	-0-		-52	-0-	50	1	3066	3	Y	39	39	0			1
								13	4	43	9							
02	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	41	1	3169	3	Y	45	45	0			1
								13	4	50	9							
03	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	36	1	3272	3	Y	59	56	0			4
								14	4	65	9							
04	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	143	1	3030	3	Y	41	44	0			1
								12	4	45	9							
*05	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	132	1	3619	3	Y	42	42	0			1
								16	4	46	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	897	-0-		-2	-0-	10	1	842	3	Y	37	37	0			1
								4	4	41	9							
01	863	N	863	-0-		-0-	-0-	13	1	807	3	Y	36	36	0			1
								3	4	40	9							
02	784	N	718	-0-		-66	-0-	9	1	662	3	Y	40	40	0			1
								3	4	44	9							
03	981	N	981	-0-		-0-	-0-	10	1	902	3	Y	59	56	0			4
								4	4	65	9							
04	923	N	923	-0-		-0-	-0-	39	1	836	3	Y	41	44	0			1
								3	4	45	9							
*05	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	37	1	998	3	Y	42	42	0			1
								4	4	46	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	22	1	1810	3	Y	132	131	0			5
								8	4	145	9							
01	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	29	1	1769	3	Y	126	126	0			5
								8	4	139	9							
02	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	22	1	1683	3	Y	106	108	0			3
								7	4	117	9							
03	1984	N	1918	-0-		-66	-0-	19	1	1738	3	Y	140	133	0			10
								7	4	154	9							
04	1890	N	1799	-0-		-91	-0-	76	1	1609	3	Y	98	105	0			3
								6	4	108	9							
*05	2109	N	2109	-0-		-0-	-0-	70	1	1922	3	Y	99	100	0			2
								8	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6335	-0-		-392	-0-	72	1	5944	3	Y	266	265	0			10
								26	4	293	9							
01	6262	X	5866	-0-		-396	-0-	89	1	5518	3	Y	214	216	0			8
								24	4	235	9							
02	5656	X	4943	-0-		-713	-0-	60	1	4631	3	Y	212	214	0			6
								19	4	233	9							
03	6324	X	5163	-0-		-1161	-0-	52	1	4782	3	Y	281	267	0			20
								20	4	309	9							
04	6120	X	4869	-0-		-1251	-0-	209	1	4427	3	Y	195	209	0			6
								18	4	215	9							
05	6324	X	5721	-0-		-603	-0-	193	1	5288	3	Y	197	199	0			4
								23	4	217	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2723	N	2723	-0-		-0-	-0-	30	1	2489	3	Y	175	175	0			6
								11	4	193	9							
01	2728	N	2665	-0-		-63	-0-	39	1	2400	3	Y	196	195	0			7
								10	4	216	9							
02	2656	N	2656	-0-		-0-	-0-	31	1	2397	3	Y	198	200	0			5
								10	4	218	9							
03	2802	N	2802	-0-		-0-	-0-	27	1	2476	3	Y	263	249	0			19
								10	4	289	9							
04	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	108	1	2293	3	Y	183	196	0			6
								9	4	201	9							
*05	3052	N	3052	-0-		-0-	-0-	100	1	2738	3	Y	184	186	0			4
								12	4	202	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-	2	1	149	3	Y	8	9	0			-0-
								1	4	9	9							
01	177	N	177	-0-		-0-	-0-	3	1	162	3	Y	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
02	287	N	287	-0-		-0-	-0-	3	1	264	3	Y	17	17	0			-0-
								1	4	19	9							
03	611	N	611	-0-		-0-	-0-	6	1	553	3	Y	45	42	0			3
								2	4	50	9							
04	572	N	572	-0-		-0-	-0-	24	1	512	3	Y	31	33	0			1
								2	4	34	9							
*05	670	N	670	-0-		-0-	-0-	22	1	611	3	Y	31	31	0			1
								3	4	34	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	12	1	985	3	Y	112	112	0			4
								4	4	123	9							
01	1085	N	1047	-0-		-38	-0-	15	1	915	3	Y	103	103	0			4
								4	4	113	9							
02	1036	N	869	-0-		-167	-0-	10	1	754	3	Y	93	94	0			3
								3	4	102	9							
03	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	11	1	982	3	Y	140	133	0			10
								4	4	154	9							
04	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	43	1	909	3	Y	98	105	0			3
								4	4	108	9							
*05	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	40	1	1085	3	Y	99	100	0			2
								5	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 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
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	44	1	3678	3	Y	190	189	0			7
							16	4	209	9							
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	58	1	3583	3	Y	183	183	0			7
							15	4	201	9							
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	43	1	3321	3	Y	156	159	0			4
							14	4	172	9							
03	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	37	1	3431	3	Y	207	196	0			15
							14	4	228	9							
04	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	150	1	3175	3	Y	143	154	0			4
							13	4	157	9							
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3792	3	Y	146	147	0			3
							16	4	161	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	590	3	Y	166	165	0			6
							3	4	183	9							
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	9	1	563	3	Y	162	162	0			6
							2	4	178	9							
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	564	3	Y	142	144	0			4
							2	4	156	9							
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	4	1	383	3	Y	178	169	0			13
							2	4	196	9							
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	17	1	355	3	Y	123	132	0			4
							1	4	135	9							
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	15	1	424	3	Y	125	126	0			3
							2	4	138	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	28	1	2534	3	Y	18	17	0			1
							11	4	20	9							
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	111	1	2347	3	Y	13	14	0			-0-
							9	4	14	9							
*05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2803	3	Y	13	13	0			-0-
							12	4	14	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 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
12	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	35	1	2916	3	Y	41	41	0			1
							13	4	45	9							
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	45	1	2810	3	Y	37	37	0			1
							12	4	41	9							
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	34	1	2634	3	Y	35	35	0			1
							11	4	39	9							
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	32	1	2965	3	Y	55	52	0			4
							12	4	61	9							
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	130	1	2744	3	Y	38	41	0			1
							11	4	42	9							
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	120	1	3278	3	Y	39	39	0			1
							14	4	43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1141	3	Y	52	51	0			2
							5	4	57	9							
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	19	1	1168	3	Y	53	53	0			2
							5	4	58	9							
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	15	1	1150	3	Y	44	45	0			1
							5	4	48	9							
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	29	1	2651	3	Y	48	46	0			3
							11	4	53	9							
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	116	1	2454	3	Y	34	36	0			1
							10	4	37	9							
*05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	107	1	2931	3	Y	34	34	0			1
							13	4	37	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	26	1	2185	3	Y	127	126	0			5
							10	4	140	9							
01	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	33	1	2066	3	Y	118	119	0			4
							9	4	130	9							
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	27	1	2112	3	Y	109	110	0			3
							9	4	120	9							
03	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	23	1	2142	3	Y	122	116	0			9
							9	4	134	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	3	Y	85	91	0			3
							8	4	94	9							
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	87	1	2368	3	Y	86	87	0			2
							10	4	95	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	21	1	1765	3	Y	60	59	0			2
							8	4	66	9							
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	27	1	1665	3	Y	52	52	0			2
							7	4	57	9							
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	18	1	1415	3	Y	42	43	0			1
							6	4	46	9							
03	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	16	1	1473	3	Y	67	63	0			5
							6	4	74	9							
04	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	64	1	1364	3	Y	46	50	0			1
							6	4	51	9							
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	3	Y	47	47	0			1
							7	4	52	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	12	1	1037	3	Y	45	45	0			2
							5	4	50	9							
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	16	1	1001	3	Y	45	45	0			2
							4	4	50	9							
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	Y	56	56	0			2
							5	4	62	9							
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	15	1	1417	3	Y	84	80	0			6
							6	4	92	9							
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	3	Y	59	63	0			2
							5	4	65	9							
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	57	1	1567	3	Y	59	60	0			1
							7	4	65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	19	1	1611	3	Y	39	39	0			1
							7	4	43	9							
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	24	1	1514	3	Y	38	38	0			1
							6	4	42	9							
02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	18	1	1369	3	Y	43	43	0			1
							6	4	47	9							
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	16	1	1424	3	Y	59	56	0			4
							6	4	65	9							
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	62	1	1319	3	Y	41	44	0			1
							5	4	45	9							
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	3	Y	42	42	0			1
							7	4	46	9							

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
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	35	1	2909	3	Y	44	43	0			2
							13	4	48	9							
01	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	43	1	2681	3	Y	38	39	0			1
							11	4	42	9							
02	2660	X	2370	-0-	-290	-0-	30	1	2289	3	Y	37	37	0			1
							10	4	41	9							
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	26	1	2407	3	Y	55	52	0			4
							10	4	61	9							
04	2910	X	2384	-0-	-526	-0-	105	1	2228	3	Y	38	41	0			1
							9	4	42	9							
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	97	1	2661	3	Y	39	39	0			1
							12	4	43	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
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	20	1	1672	3	Y	33	33	0			1
							7	4	36	9							
01	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	23	1	1432	3	Y	35	35	0			1
							6	4	39	9							
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	17	1	1340	3	Y	38	38	0			1
							6	4	42	9							
03	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	15	1	1417	3	Y	48	46	0			3
							6	4	53	9							
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	62	1	1312	3	Y	34	36	0			1
							5	4	37	9							
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	3	Y	34	34	0			1
							7	4	37	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
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	28	1	2345	3	Y	234	234	0			8
							10	4	257	9							
01	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	36	1	2238	3	Y	219	219	0			8
							10	4	241	9							
02	2408	N	2320	-0-	-88	-0-	26	1	2047	3	Y	216	218	0			6
							9	4	238	9							
03	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	22	1	2065	3	Y	236	225	0			17
							9	4	260	9							
04	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	90	1	1911	3	Y	164	176	0			5
							8	4	180	9							
05	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	84	1	2282	3	Y	167	168	0			4
							10	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5338	-0-		-335	-0-	59	1	4909	3	Y	316	315	0			11
								22	4	348	9							
01	5487	X	5093	-0-		-394	-0-	76	1	4675	3	Y	293	293	0			11
								20	4	322	9							
02	4816	X	4704	-0-		-112	-0-	56	1	4314	3	Y	287	290	0			8
								18	4	316	9							
03	5332	X	4941	-0-		-391	-0-	48	1	4456	3	Y	380	361	0			27
								19	4	418	9							
04	5160	X	4628	-0-		-532	-0-	195	1	4124	3	Y	265	284	0			8
								17	4	292	9							
*05	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	180	1	4927	3	Y	268	270	0			6
								21	4	295	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	16	1	1320	3	Y	156	155	0			6
								6	4	172	9							
01	1457	N	1449	-0-		-8	-0-	20	1	1268	3	Y	142	143	0			5
								5	4	156	9							
02	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	18	1	1419	3	Y	137	138	0			4
								6	4	151	9							
03	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	16	1	1466	3	Y	181	172	0			13
								6	4	199	9							
04	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	64	1	1357	3	Y	126	135	0			4
								5	4	139	9							
*05	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	59	1	1621	3	Y	128	129	0			3
								7	4	141	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-		-0-	-0-	10	1	873	3	Y	64	64	0			2
								4	4	70	9							
01	996	N	996	-0-		-0-	-0-	15	1	909	3	Y	62	62	0			2
								4	4	68	9							
02	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	21	1	1618	3	Y	50	51	0			1
								7	4	55	9							
03	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	18	1	1671	3	Y	67	63	0			5
								7	4	74	9							
04	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	73	1	1547	3	Y	46	50	0			1
								6	4	51	9							
*05	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	68	1	1847	3	Y	47	47	0			1
								8	4	52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	11	1	899	3	Y	400	395	0			14
								4	4	440	9							
01	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	12	1	714	3	Y	367	368	0			13
								3	4	404	9							
02	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	8	1	633	3	Y	345	349	0			9
								3	4	380	9							
03	1116	N	1014	-0-		-102	-0-	6	1	522	3	Y	440	418	0			31
								2	4	484	9							
04	1080	N	846	-0-		-234	-0-	23	1	483	3	Y	307	328	0			10
								2	4	338	9							
05	1116	N	941	-0-		-175	-0-	21	1	577	3	Y	309	312	0			7
								3	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	26	1	2191	3	Y	86	86	0		3
							10	4	95	9						
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	35	1	2160	3	Y	91	91	0		3
							9	4	100	9						
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	25	1	1914	3	Y	79	80	0		2
							8	4	87	9						
03	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	22	1	1977	3	Y	115	109	0		8
							8	4	127	9						
04	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	86	1	1831	3	Y	79	85	0		2
							7	4	87	9						
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	80	1	2187	3	Y	81	81	0		2
							9	4	89	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24924	X	23824	-0-	-1100	-0-	254	1	21082	3	Y	2178	2165	0		78
							92	4	2396	9						
01	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	330	1	20399	3	Y	2099	2100	0		77
							87	4	2309	9						
02	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	290	1	22529	3	Y	1498	1535	0		40
							95	4	1648	9						
03	29101	X	29101	-0-	-0-	-0-	294	1	27056	3	Y	1489	1423	0		106
							113	4	1638	9						
04	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	1038	1	21975	3	Y	1616	1672	0		50
							90	4	1778	9						
*05	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	920	1	25123	3	Y	1814	1825	0		39
							108	4	1995	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	118	1	9842	3	N	501	499	0		18
							43	4	551	9						
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	160	1	9873	3	N	500	500	0		18
							42	4	550	9						
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	115	1	8951	3	N	459	465	0		12
							38	4	505	9						
03	10540	X	9800	-0-	-740	-0-	99	1	9078	3	N	532	506	0		38
							38	4	585	9						
04	10290	X	9242	-0-	-1048	-0-	397	1	8404	3	N	370	396	0		12
							34	4	407	9						
*05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	367	1	10039	3	N	373	377	0		8
							43	4	410	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

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
12	11325	X	11325	-0-		-0-	-0-	127	1	10579	3	N	521	518	0			19
								46	4	573	9							
01	11029	X	11029	-0-		-0-	-0-	166	1	10257	3	N	511	511	0			19
								44	4	562	9							
02	9853	X	9853	-0-		-0-	-0-	119	1	9199	3	N	451	458	0			12
								39	4	496	9							
03	11315	X	10385	-0-		-930	-0-	105	1	9618	3	N	565	537	0			40
								40	4	622	9							
04	10950	X	9792	-0-		-1158	-0-	420	1	8904	3	N	393	421	0			12
								36	4	432	9							
*05	11507	X	11507	-0-		-0-	-0-	389	1	10635	3	N	397	401	0			8
								46	4	437	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

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
12	9455	X	7964	-0-		-1491	-0-	84	1	6963	3	Y	805	804	0			29
								31	4	886	9							
01	8928	X	7799	-0-		-1129	-0-	110	1	6804	3	Y	778	779	0			28
								29	4	856	9							
02	8148	X	7897	-0-		-251	-0-	90	1	6946	3	Y	756	764	0			20
								29	4	832	9							
03	9021	X	8207	-0-		-814	-0-	76	1	7012	3	Y	991	940	0			71
								29	4	1090	9							
04	8730	X	7580	-0-		-1150	-0-	307	1	6490	3	Y	688	738	0			21
								26	4	757	9							
*05	8837	X	8837	-0-		-0-	-0-	284	1	7752	3	Y	697	703	0			15
								34	4	767	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

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
12	15624	X	8605	-0-		-7019	-0-	94	1	7831	3	Y	587	590	0			21
								34	4	646	9							
01	14725	X	6581	-0-		-8144	-0-	95	1	5866	3	Y	541	542	0			20
								25	4	595	9							
02	13468	X	6037	-0-		-7431	-0-	69	1	5382	3	Y	512	518	0			14
								23	4	563	9							
03	14911	X	6257	-0-		-8654	-0-	60	1	5512	3	Y	602	573	0			43
								23	4	662	9							
04	14430	X	5825	-0-		-8605	-0-	241	1	5102	3	Y	419	449	0			13
								21	4	461	9							
05	8618	X	6809	-0-		-1809	-0-	223	1	6095	3	Y	423	427	0			9
								26	4	465	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

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
12	7922	X	7922	-0-		-0-	-0-	77	1	6351	3	Y	1333	1318	0			48
								28	4	1466	9							
01	7862	X	7862	-0-		-0-	-0-	101	1	6232	3	Y	1365	1363	0			50
								27	4	1502	9							
02	7041	X	7041	-0-		-0-	-0-	73	1	5658	3	Y	1169	1187	0			32
								24	4	1286	9							
03	7542	X	7542	-0-		-0-	-0-	64	1	5877	3	Y	1433	1363	0			102
								25	4	1576	9							
04	6818	X	6818	-0-		-0-	-0-	257	1	5441	3	Y	998	1069	0			31
								22	4	1098	9							
*05	7874	X	7874	-0-		-0-	-0-	238	1	6499	3	Y	1008	1018	0			21
								28	4	1109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	18166	X	15789	-0-	-2377	-0-	161	1	13378	3	N	1992	1985	0			71
							59	4	2191	9							
01	15996	X	15184	-0-	-812	-0-	207	1	12822	3	N	1910	1911	0			70
							54	4	2101	9							
02	14140	X	13414	-0-	-726	-0-	146	1	11318	3	N	1730	1753	0			47
							47	4	1903	9							
03	15779	X	14327	-0-	-1452	-0-	127	1	11668	3	N	2257	2143	0			161
							49	4	2483	9							
04	15270	X	13082	-0-	-2188	-0-	510	1	10800	3	N	1571	1683	0			49
							44	4	1728	9							
05	15779	X	15175	-0-	-604	-0-	472	1	12901	3	N	1587	1602	0			34
							56	4	1746	9							

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
12	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	157	1	13066	3	Y	1616	1603	0			58
							57	4	1778	9							
01	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	203	1	12543	3	Y	1528	1530	0			56
							54	4	1681	9							
02	12852	X	11057	-0-	-1795	-0-	123	1	9582	3	Y	1193	1217	0			32
							40	4	1312	9							
03	14384	X	10321	-0-	-4063	-0-	94	1	8626	3	Y	1423	1353	0			102
							36	4	1565	9							
04	13920	X	9482	-0-	-4438	-0-	377	1	7985	3	Y	989	1060	0			31
							32	4	1088	9							
05	14384	X	11028	-0-	-3356	-0-	349	1	9538	3	Y	1000	1010	0			21
							41	4	1100	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
12	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	210	1	17430	3	Y	1686	1679	0			60
							77	4	1855	9							
01	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	271	1	16771	3	Y	1622	1623	0			59
							72	4	1784	9							
02	16576	X	14926	-0-	-1650	-0-	170	1	13225	3	Y	1341	1364	0			36
							56	4	1475	9							
03	19189	X	14179	-0-	-5010	-0-	133	1	12223	3	Y	1611	1532	0			115
							51	4	1772	9							
04	18570	X	3818	-0-	-14752	-0-	153	1	3248	3	Y	367	471	0			11
							13	4	404	9							
05	19189	X	1110	-0-	-18079	-0-	34	1	920	3	Y	138	146	0			3
							4	4	152	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
12	13051	X	13010	-0-	-41	-0-	147	1	12241	3	Y	516	515	0			18
							54	4	568	9							
01	13330	X	12963	-0-	-367	-0-	197	1	12149	3	Y	514	513	0			19
							52	4	565	9							
02	11732	X	8532	-0-	-3200	-0-	102	1	7913	3	Y	440	447	0			12
							33	4	484	9							
03	13020	X	5517	-0-	-7503	-0-	53	1	4891	3	Y	503	479	0			36
							20	4	553	9							
04	12600	X	5144	-0-	-7456	-0-	214	1	4527	3	Y	350	375	0			11
							18	4	385	9							
05	13020	X	6017	-0-	-7003	-0-	198	1	5407	3	Y	354	357	0			8
							23	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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

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

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

12	11935	X	1524	-0-	-10411	-0-	86	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	1249	1	20591	2	Y	-0-					-0-
02	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	1154	1	18801	2	Y	-0-					-0-
03	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	1004	1	15157	2	Y	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	194	1	3445	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	147	1	2692	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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

12	10757	X	9880	-0-	-877	-0-	551	1	9329	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	8510	-0-	-2061	-0-	487	1	8023	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8348	-0-	-1200	-0-	484	1	7864	2	Y	-0-					-0-
03	10571	X	5011	-0-	-5560	-0-	311	1	4700	2	Y	-0-					-0-
04	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	571	1	10216	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	7698	-0-	-2191	-0-	399	1	7299	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-
01	353	X	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

12	3131	X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	185	1	3034	2	Y	179	118	0	36	1	25
							197	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	236	1	3535	2	Y	244	194	0	54	1	21
							268	9									
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	77	66	0	26	1	6
							85	9									
05	3782	X	3059	-0-	-723	-0-	147	1	2746	2	Y	151	148	0	2	1	7
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

12	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	406	1	6865	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	6740	-0-	-1599	-0-	386	1	6354	2	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6660	-0-	-564	-0-	385	1	6275	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7268	-0-	-451	-0-	454	1	6814	2	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6448	-0-	-1022	-0-	341	1	6107	2	Y	-0-					-0-
05	7378	X	6381	-0-	-997	-0-	333	1	6048	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

12	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	719	1	12198	2	Y	-0-					107
01	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	692	1	11383	2	Y	-0-					107
02	13608	X	10483	-0-	-3125	-0-	606	1	9877	2	Y	-0-					107
03	15066	X	11290	-0-	-3776	-0-	705	1	10585	2	Y	-0-					107
04	14580	X	10799	-0-	-3781	-0-	571	1	10228	2	Y	-0-					107
05	12927	X	10930	-0-	-1997	-0-	567	1	10363	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1861	2	Y	123	108	0	13	1	19
							135	9									
01	2108	X	1818	-0-	-290	-0-	96	1	1605	2	Y	106	95	0	24	1	6
							117	9									
02	1904	X	1805	-0-	-99	-0-	97	1	1595	2	Y	103	69	0	26	1	14
							113	9									
03	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	115	1	1737	2	Y	115	90	0	29	1	10
							127	9									
04	2040	X	1643	-0-	-397	-0-	83	1	1465	2	Y	86	74	0	15	1	7
							95	9									
05	2108	X	56	-0-	-2052	-0-	49	2	7	9	Y	6	11	0	2	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. 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
12	2697	X	1373	-0-		-1324	-0-		73	1	1242	2	Y	53	48	0	15	1	8
									58	9									
01	2697	X	2392	-0-		-305	-0-		131	1	2145	2	Y	105	94	0	13	1	6
									116	9									
02	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-		147	1	2389	2	Y	138	93	0	32	1	19
									152	9									
03	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-		149	1	2232	2	Y	150	118	0	38	1	13
									165	9									
04	2310	X	1794	-0-		-516	-0-		88	1	1599	2	Y	97	84	0	18	1	8
									107	9									
05	2976	X	466	-0-		-2510	-0-		23	1	415	2	Y	25	30	0	2	1	1
									28	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

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
12	5115	X	5034	-0-		-81	-0-		279	1	4691	2	Y	58	51	0	6	1	9
									64	9									
01	5053	X	4996	-0-		-57	-0-		282	1	4622	2	Y	84	76	0	12	1	5
									92	9									
02	4564	X	4477	-0-		-87	-0-		256	1	4159	2	Y	56	38	0	15	1	8
									62	9									
03	5053	X	4965	-0-		-88	-0-		305	1	4597	2	Y	57	45	0	15	1	5
									63	9									
04	4860	X	4774	-0-		-86	-0-		248	1	4478	2	Y	44	38	0	7	1	4
									48	9									
05	5022	X	4846	-0-		-176	-0-		250	1	4549	2	Y	43	44	0	1	1	2
									47	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

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
12	6448	X	6400	-0-		-48	-0-		355	1	5988	2	Y	52	45	0	6	1	8
									57	9									
01	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-		367	1	6050	2	Y	60	55	0	10	1	3
									66	9									
02	5880	X	5558	-0-		-322	-0-		321	1	5189	2	Y	44	27	0	14	1	6
									48	9									
03	6510	X	6456	-0-		-54	-0-		400	1	5994	2	Y	56	44	0	13	1	5
									62	9									
04	6300	X	6215	-0-		-85	-0-		325	1	5839	2	Y	46	39	0	8	1	4
									51	9									
05	6479	X	6346	-0-		-133	-0-		328	1	5965	2	Y	48	49	0	1	1	2
									53	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. 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
12	3069	X	2965	-0-		-104	-0-		160	1	2683	2	Y	111	96	0	13	1	17
									122	9									
01	3069	X	2254	-0-		-815	-0-		126	1	2051	2	Y	70	63	0	20	1	4
									77	9									
02	2772	X	2428	-0-		-344	-0-		136	1	2218	2	Y	67	43	0	19	1	9
									74	9									
03	3007	X	2759	-0-		-248	-0-		166	1	2502	2	Y	83	65	0	20	1	7
									91	9									
04	2880	X	2239	-0-		-641	-0-		114	1	2048	2	Y	70	60	0	11	1	6
									77	9									
05	2976	X	397	-0-		-2579	-0-		20	1	366	2	Y	10	14	0	1	1	1
									11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	11687	X	10939	-0-	-748	-0-	609	1	10279	2	Y	46	40	0	6	1	7
							51	9									
01	11532	X	10820	-0-	-712	-0-	615	1	10146	2	Y	54	49	0	9	1	3
							59	9									
02	10164	X	9380	-0-	-784	-0-	542	1	8798	2	Y	36	25	0	9	1	5
							40	9									
03	11253	X	9412	-0-	-1841	-0-	583	1	8763	2	Y	60	48	0	12	1	5
							66	9									
04	10890	X	10244	-0-	-646	-0-	537	1	9653	2	Y	49	41	0	9	1	4
							54	9									
05	10943	X	9277	-0-	-1666	-0-	480	1	8755	2	Y	38	39	0	1	1	2
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

12	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	147	1	2494	2	Y	101	87	0	10	1	16
							111	9									
01	3193	X	920	-0-	-2273	-0-	48	1	817	2	Y	50	45	0	18	1	3
							55	9									
02	2772	X	1281	-0-	-1491	-0-	72	1	1146	2	Y	57	39	0	13	1	8
							63	9									
03	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	147	1	2181	2	Y	100	78	0	21	1	9
							110	9									
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	129	1	2323	2	Y	71	62	0	12	1	6
							78	9									
05	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	136	1	2504	2	Y	92	92	0	1	1	5
							101	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

12	4340	X	2167	-0-	-2173	-0-	117	1	2011	2	Y	35	32	0	12	1	5
							39	9									
01	4805	X	3711	-0-	-1094	-0-	212	1	3488	2	Y	10	9	0	5	1	1
							11	9									
02	4340	X	3221	-0-	-1119	-0-	185	1	3036	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4805	X	4068	-0-	-737	-0-	254	1	3814	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2124	-0-	-2046	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	172	1	3166	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

12	4092	X	30	-0-	-4062	-0-	22	2	8	9	Y	7	6	0			1
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	253	1	4181	2	Y	193	174	0	9	1	11
							212	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	247	1	4013	2	Y	200	132	0	51	1	28
							220	9									
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	214	1	3238	2	Y	184	146	0	50	1	16
							202	9									
04	4500	X	3794	-0-	-706	-0-	185	1	3365	2	Y	222	192	0	28	1	18
							244	9									
05	4960	X	380	-0-	-4580	-0-	19	1	339	2	Y	20	33	0	4	1	1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	320	1	5454	2	Y	529	446	0			83
							582	9									
01	T. A.		4288	-0-	4288	4288	213	1	3527	2	Y	498	452	0	102	1	27
							548	9									
02	T. A.		3163	-0-	3163	7451	163	1	2636	2	Y	331	219	0	93	1	46
							364	9									
03	T. A.		3115	-0-	3115	10566	171	1	2573	2	Y	337	268	0	86	1	29
							371	9									
04	12024	X	1458	-0-	-10566	-0-	66	1	1185	2	Y	188	163	0	39	1	15
							207	9									
*05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	57	2	28	9	Y	25	35	0	4	1	1

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

12	5487	X	4544	-0-	-943	-0-	245	1	4165	2	Y	122	106	0	16	1	19
							134	9									
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	319	1	5284	2	Y	142	129	0	24	1	8
							156	9									
02	4844	X	4821	-0-	-23	-0-	272	1	4425	2	Y	113	76	0	29	1	16
							124	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	327	1	4903	2	Y	134	107	0	31	1	12
							147	9									
04	5580	X	2720	-0-	-2860	-0-	141	1	2510	2	Y	63	55	0	15	1	5
							69	9									
05	5766	X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			Y	-0-	4	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

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

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

12	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1075	2	Y	70	60	0	6	1	11
							77	9									
01	1085	X	932	-0-	-153	-0-	49	1	826	2	Y	52	47	0	13	1	3
							57	9									
02	952	X	338	-0-	-614	-0-	19	1	295	2	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	Y	256	224	0	35	1	40
							282	9									
01	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	99	1	1620	2	Y	255	231	0	50	1	14
							281	9									
02	2156	X	1629	-0-	-527	-0-	83	1	1346	2	Y	182	121	0	50	1	25
							200	9									
03	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	114	1	1693	2	Y	260	206	0	56	1	23
							286	9									
04	2310	X	1740	-0-	-570	-0-	81	1	1444	2	Y	195	169	0	33	1	16
							215	9									
05	2108	X	29	-0-	-2079	-0-	29	2			Y	-0-	12	0	4	1	-0-

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
12	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1679	2	Y	101	85	0	1	1	16
							111	9									
01	1457	X	1122	-0-	-335	-0-	59	1	1015	2	Y	44	40	0	18	1	2
							48	9									
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	Y	108	93	0	6	1	9
							119	9									
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-

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
12	18259	X	15723	-0-	-2536	-0-	872	1	14790	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									
01	17391	X	15394	-0-	-1997	-0-	874	1	14454	2	Y	60	55	0	11	1	3
							66	9									
02	15120	X	13600	-0-	-1520	-0-	783	1	12761	2	Y	51	33	0	14	1	7
							56	9									
03	16275	X	14877	-0-	-1398	-0-	923	1	13891	2	Y	57	45	0	14	1	5
							63	9									
04	15450	X	8941	-0-	-6509	-0-	470	1	8445	2	Y	24	20	0	7	1	2
							26	9									
05	15717	X	6411	-0-	-9306	-0-	333	1	6061	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									

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
12	6665	X	5844	-0-	-821	-0-	320	1	5455	2	Y	63	54	0	6	1	10
							69	9									
01	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	326	1	5384	2	Y	54	49	0	12	1	3
							59	9									
02	5516	X	5055	-0-	-461	-0-	288	1	4711	2	Y	51	34	0	13	1	7
							56	9									
03	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	349	1	5278	2	Y	55	42	0	15	1	5
							61	9									
04	5670	X	5470	-0-	-200	-0-	286	1	5131	2	Y	48	41	0	8	1	4
							53	9									
05	5859	X	5607	-0-	-252	-0-	289	1	5262	2	Y	51	51	0	1	1	3
							56	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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 C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	1178	X	919	-0-	-259	-0-		49	1	827	2	Y	39	36	0	1	1	2
								43	9									
02	1064	X	460	-0-	-604	-0-		24	1	415	2	Y	19	11	0	7	1	3
								21	9									
03	1178	X	507	-0-	-671	-0-		27	1	418	2	Y	56	44	0	10	1	5
								62	9									
04	900	X	152	-0-	-748	-0-		4	1	139	2	Y	8	7	0	5	1	1
								9	9									
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

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
12	8153	X	8091	-0-	-62	-0-		447	1	7587	2	Y	52	46	0	6	1	8
								57	9									
01	8277	X	6634	-0-	-1643	-0-		376	1	6205	2	Y	48	43	0	10	1	3
								53	9									
02	7896	X	5382	-0-	-2514	-0-		308	1	5033	2	Y	37	25	0	10	1	5
								41	9									
03	8742	X	5446	-0-	-3296	-0-		338	1	5063	2	Y	41	33	0	9	1	4
								45	9									
04	8460	X	5652	-0-	-2808	-0-		296	1	5316	2	Y	36	32	0	5	1	3
								40	9									
05	8091	X	4981	-0-	-3110	-0-		257	1	4693	2	Y	28	29	0	1	1	1
								31	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

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
12	9889	X	4554	-0-	-5335	-0-		254	1	4264	2	Y	33	28	0			5
								36	9									
01	T. A.		21267	-0-	21267	21267		1209	1	19929	2	Y	117	106	0	10	1	6
								129	9									
02	T. A.		14160	-0-	14160	35427		817	1	13276	2	Y	61	42	0	17	1	8
								67	9									
03	T. A.		13219	-0-	13219	48646		820	1	12333	2	Y	60	47	0	16	1	5
								66	9									
04	58835	X	10189	-0-	-48646	-0-		536	1	9613	2	Y	36	31	0	7	1	3
								40	9									
*05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-		546	1	9931	2	Y	35	35	0	1	1	2
								39	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	2	-0-	-9856	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		5389	-0-	5389	5389		336	1	5031	2	Y	20	14	0	4	1	2
								22	9									
04	T. A.		4513	-0-	4513	9902		236	1	4273	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
								4	9									
05	T. A.		4051	-0-	4051	13953		210	1	3840	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1316	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	92	-0-	-838	-0-	1	1	79	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	165	1	2781	2	Y	182	157	0	13	1	28
							200	9									
01	2666	X	1426	-0-	-1240	-0-	77	1	1271	2	Y	71	64	0	31	1	4
							78	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	184	1	3012	2	Y	137	92	0	30	1	19
							151	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	206	1	3057	2	Y	186	148	0	41	1	16
							205	9									
04	3030	X	1354	-0-	-1676	-0-	68	1	1221	2	Y	59	50	0	20	1	5
							65	9									
05	3720	X	1618	-0-	-2102	-0-	80	1	1481	2	Y	52	53	0	1	1	3
							57	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

12	1643	X	4	-0-	-1639	-0-	4	2			Y	-0-	1	0	4	1	-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	152	1	2486	2	Y	130	118	0	5	1	7
							143	9									
02	2352	X	613	-0-	-1739	-0-	33	1	563	2	Y	15	8	0	12	1	2
							17	9									
03	2604	X	365	-0-	-2239	-0-	19	1	305	2	Y	37	30	0	6	1	3
							41	9									
04	2700	X	816	-0-	-1884	-0-	43	1	767	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
							6	9									
05	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	73	1	1323	2	Y	84	80	0			4
							92	9									

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	204	175	0	10	1	32
							224	9									
01	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	131	1	2164	2	Y	160	145	0	38	1	9
							176	9									
02	2604	X	537	-0-	-2067	-0-	31	1	467	2	Y	35	25	0	14	1	5
							39	9									
03	3658	X	1200	-0-	-2458	-0-	71	1	1097	2	Y	29	23	0	8	1	3
							32	9									
04	3540	X	3205	-0-	-335	-0-	160	1	2885	2	Y	145	125	0	11	1	12
							160	9									
05	3658	X	361	-0-	-3297	-0-	18	1	325	2	Y	16	24	0	3	1	1
							18	9									

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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

12	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	148	1	2506	2	Y	483	419	0	49	1	75
							531	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	159	1	2603	2	Y	455	412	0	93	1	25
							501	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	373	248	0	98	1	52
							410	9									
03	3193	X	1755	-0-	-1438	-0-	94	1	1404	2	Y	234	186	0	80	1	20
							257	9									
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	3348	X	24	-0-	-3324	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	192	1	3247	2	Y	59	52	0	6	1	9
							65	9									
01	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	197	1	3225	2	Y	65	59	0	11	1	4
							72	9									
02	3248	X	3108	-0-	-140	-0-	176	1	2875	2	Y	52	35	0	14	1	7
							57	9									
03	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	209	1	3143	2	Y	58	45	0	15	1	5
							64	9									
04	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	169	1	3037	2	Y	51	44	0	8	1	4
							56	9									
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	162	1	2972	2	Y	43	44	0	1	1	2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	255	1	4327	2	Y	83	72	0	9	1	13
							91	9									
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	323	1	5326	2	Y	106	96	0	17	1	6
							117	9									
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	313	1	5077	2	Y	94	61	0	26	1	13
							103	9									
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	286	1	4313	2	Y	84	66	0	24	1	7
							92	9									
04	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	233	1	4228	2	Y	76	65	0	12	1	6
							84	9									
05	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	218	1	4005	2	Y	68	69	0	2	1	3
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 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
12	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	891	1	15090	2	Y	204	172	0			32
							224	9									
01	T. A.		16959	-0-	16959	16959	961	1	15841	2	Y	143	130	0	37	1	8
							157	9									
02	T. A.		13654	-0-	13654	30613	780	1	12712	2	Y	147	97	0	38	1	20
							162	9									
03	T. A.		14301	-0-	14301	44914	880	1	13241	2	Y	164	131	0	39	1	14
							180	9									
04	58463	X	13549	-0-	-44914	-0-	705	1	12692	2	Y	138	119	0	22	1	11
							152	9									
*05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	639	1	11644	2	Y	127	129	0	3	1	6
							140	9									

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
12	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	153	1	2584	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									
01	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	157	1	2584	2	Y	49	44	0	9	1	3
							54	9									
02	2660	X	2551	-0-	-109	-0-	145	1	2359	2	Y	43	27	0	13	1	6
							47	9									
03	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	171	1	2567	2	Y	46	36	0	12	1	4
							51	9									
04	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	140	1	2473	2	Y	40	35	0	6	1	3
							44	9									
05	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	135	1	2479	2	Y	36	36	0	1	1	2
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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

12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	136	118	0	15	1	21
							150	9									
01	2480	X	2049	-0-	-431	-0-	114	1	1856	2	Y	72	65	0	24	1	4
							79	9									
02	2492	X	2437	-0-	-55	-0-	139	1	2237	2	Y	55	37	0	14	1	8
							61	9									
03	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	148	1	2214	2	Y	100	80	0	19	1	9
							110	9									
04	2670	X	815	-0-	-1855	-0-	42	1	750	2	Y	21	18	0	10	1	2
							23	9									
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	132	1	2399	2	Y	154	147	0	1	1	8
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		749	-0-	749	749	40	1	652	2	Y	52	47	0	2	1	3
							57	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					-0-
04	749	X	-0-	-0-	-749	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	4	3	0	2	1	1
							4	9									
01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	29	26	0	2	1	2
							32	9									
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	19	11	0	7	1	3
							21	9									
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	2	2	0	3	1	-0-
							2	9									
04	1020	X	1018	-0-	-2	-0-	50	1	940	2	Y	25	21	0	2	1	2
							28	9									
05	1054	X	977	-0-	-77	-0-	51	1	916	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
							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
12	10695	X	3942	-0-	-6753	-0-	218	1	3703	2	Y	19	17	0	6	1	3
							21	9									
01	16492	X	14662	-0-	-1830	-0-	834	1	13760	2	Y	62	57	0	5	1	3
							68	9									
02	14896	X	10043	-0-	-4853	-0-	581	1	9408	2	Y	49	31	0	14	1	7
							54	9									
03	16492	X	10800	-0-	-5692	-0-	668	1	10077	2	Y	50	39	0	14	1	4
							55	9									
04	14190	X	6562	-0-	-7628	-0-	344	1	6190	2	Y	25	21	0	6	1	2
							28	9									
05	14663	X	6170	-0-	-8493	-0-	317	1	5827	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	9									

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
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	180	1	3020	2	Y	88	76	0	11	1	14
							97	9									
01	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	180	1	2994	2	Y	95	87	0	17	1	5
							105	9									
02	2996	X	2832	-0-	-164	-0-	158	1	2580	2	Y	85	57	0	21	1	12
							94	9									
03	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	188	1	2833	2	Y	107	86	0	24	1	9
							118	9									
04	3210	X	2301	-0-	-909	-0-	121	1	2107	2	Y	66	57	0	13	1	5
							73	9									
05	3286	X	2103	-0-	-1183	-0-	106	1	1923	2	Y	67	68	0	1	1	3
							74	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	8667	-0-	-5004	-0-	482	1	8183	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	13671	X	12965	-0-	-706	-0-	739	1	12206	2	Y	18	16	0	1	1	1
							20	9									
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	714	1	11629	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									
03	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	860	1	12952	2	Y	13	10	0	4	1	1
							14	9									
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	708	1	12746	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
*05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	719	1	13127	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

12	17019	X	16700	-0-	-319	-0-	932	1	15768	2	Y	-0-					-0-
01	16864	X	16544	-0-	-320	-0-	947	1	15597	2	Y	-0-					-0-
02	15148	X	14774	-0-	-374	-0-	854	1	13920	2	Y	-0-					-0-
03	16709	X	16423	-0-	-286	-0-	1021	1	15402	2	Y	-0-					-0-
04	16170	X	15705	-0-	-465	-0-	828	1	14877	2	Y	-0-					-0-
05	16709	X	16027	-0-	-682	-0-	832	1	15195	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

12	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	276	1	4656	2	Y	143	124	0	13	1	22
							157	9									
01	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	283	1	4703	2	Y	149	135	0	28	1	8
							164	9									
02	4788	X	4340	-0-	-448	-0-	246	1	3969	2	Y	114	76	0	30	1	16
							125	9									
03	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	309	1	4656	2	Y	121	95	0	31	1	11
							133	9									
04	4980	X	4196	-0-	-784	-0-	217	1	3874	2	Y	95	83	0	15	1	8
							105	9									
05	5146	X	4731	-0-	-415	-0-	242	1	4402	2	Y	79	81	0	2	1	4
							87	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	3813	X	2635	-0-	-1178	-0-	147	1	2488	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2317	-0-	-1558	-0-	131	1	2186	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2457	-0-	-1043	-0-	142	1	2307	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	3875	X	3000	-0-	-875	-0-	188	1	2810	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	3390	X	2384	-0-	-1006	-0-	127	1	2257	2	Y	-0-					-0-
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	157	1	2839	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
12	9517	X	9505	-0-	-12	-0-	529	1	8931	2	Y	41	37	0	10	1	6
							45	9									
01	10850	X	7779	-0-	-3071	-0-	442	1	7296	2	Y	37	33	0	8	1	2
							41	9									
02	9800	X	9182	-0-	-618	-0-	527	1	8581	2	Y	67	43	0	17	1	9
							74	9									
03	10850	X	9488	-0-	-1362	-0-	585	1	8825	2	Y	71	57	0	17	1	6
							78	9									
04	9210	X	8917	-0-	-293	-0-	465	1	8358	2	Y	85	73	0	11	1	7
							94	9									
05	10168	X	8905	-0-	-1263	-0-	459	1	8372	2	Y	67	69	0	2	1	3
							74	9									

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

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6668	-0-	-555	-0-	361	1	6111	2	Y	178	154	0	16	1	28
							196	9									
01	7595	X	5838	-0-	-1757	-0-	325	1	5352	2	Y	146	133	0	33	1	8
							161	9									
02	6860	X	5586	-0-	-1274	-0-	317	1	5141	2	Y	116	77	0	31	1	16
							128	9									
03	7595	X	6361	-0-	-1234	-0-	386	1	5834	2	Y	128	102	0	31	1	11
							141	9									
04	6450	X	5385	-0-	-1065	-0-	275	1	4988	2	Y	111	95	0	18	1	9
							122	9									
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	350	1	6397	2	Y	144	144	0	2	1	7
							158	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 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
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	281	1	4746	2	Y	87	75	0	9	1	14
							96	9									
01	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	283	1	4707	2	Y	93	85	0	17	1	5
							102	9									
02	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	254	1	4144	2	Y	82	56	0	20	1	11
							90	9									
03	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	297	1	4498	2	Y	92	73	0	22	1	8
							101	9									
04	4950	X	1542	-0-	-3408	-0-	81	1	1426	2	Y	32	27	0	10	1	3
							35	9									
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	287	1	5242	2	Y	89	87	0	1	1	4
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 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
12	2697	X	1238	-0-	-1459	-0-	68	1	1136	2	Y	31	26	0	3	1	5
							34	9									
01	3813	X	1116	-0-	-2697	-0-	60	1	1031	2	Y	23	21	0	6	1	1
							25	9									
02	1288	X	1070	-0-	-218	-0-	58	1	997	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
03	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	Y	23	18	0	5	1	2
							25	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	25	21	0	4	1	2
							28	9									
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									

SAN AMBROSIA D (SA1) 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
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	173	1	2942	2	Y	414	362	0	58	1	65
							455	9									
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	Y	291	264	0	76	1	16
							320	9									
02	4732	X	1364	-0-	-3368	-0-	72	1	1131	2	Y	146	96	0	46	1	20
							161	9									
03	5239	X	2744	-0-	-2495	-0-	149	1	2220	2	Y	341	270	0	61	1	30
							375	9									
04	5070	X	447	-0-	-4623	-0-	20	1	379	2	Y	44	38	0	32	1	4
							48	9									
05	3565	X	2354	-0-	-1211	-0-	109	1	1973	2	Y	247	238	0	1	1	12
							272	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT		37502	-0-	37502	37502	2154	1	35085	2	Y	239	81	0	143	1	134
							263	9									
03	14B2 EXT		149	-0-	149	37651	20	2	129	9	Y	117	134	1			117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37651					Y	-0-					117
*05	37651	X	-0-	-0-	-37651	-0-					Y	-0-					117

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 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
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	86	1	1445	2	Y	258	223	0	22	1	40
							284	9									
01	T. A.		757	-0-	757	757	33	1	569	2	Y	141	127	0	46	1	8
							155	9									
02	T. A.		1	-0-	1	758	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		795	-0-	795	1553	37	1	592	2	Y	151	119	0	19	1	13
							166	9									
04	1880	X	327	-0-	-1553	-0-	16	1	270	2	Y	37	32	0	15	1	3
							41	9									
*05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	145	140	0	1	1	7
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

12	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	1933	1	32720	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	40424	X	29403	-0-	-11021	-0-	1683	1	27717	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	36512	X	27794	-0-	-8718	-0-	1608	1	26184	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	37944	X	31159	-0-	-6785	-0-	1943	1	29215	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	35880	X	29329	-0-	-6551	-0-	1545	1	27780	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	34658	X	29455	-0-	-5203	-0-	1530	1	27923	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

12	6572	X	6300	-0-	-272	-0-	342	1	5801	2	Y	143	125	0	16	1	22
							157	9									
01	6510	X	6243	-0-	-267	-0-	346	1	5721	2	Y	160	144	0	29	1	9
							176	9									
02	5712	X	5523	-0-	-189	-0-	313	1	5069	2	Y	128	85	0	34	1	18
							141	9									
03	6324	X	6028	-0-	-296	-0-	365	1	5503	2	Y	145	114	0	36	1	13
							160	9									
04	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	249	1	4553	2	Y	114	99	0	19	1	9
							125	9									
05	6293	X	5745	-0-	-548	-0-	293	1	5328	2	Y	113	114	0	2	1	6
							124	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	408 156	1 9	6907	2	Y	142	124	0	13	1	22
01	7719	X	6554	-0-	-1165	-0-	367 144	1 9	6043	2	Y	131	118	0	28	1	7
02	6972	X	6083	-0-	-889	-0-	346 122	1 9	5615	2	Y	111	75	0	28	1	15
03	7719	X	7123	-0-	-596	-0-	437 131	1 9	6555	2	Y	119	94	0	30	1	10
04	7230	X	4284	-0-	-2946	-0-	220 80	1 9	3984	2	Y	73	63	0	14	1	6
05	7471	X	5747	-0-	-1724	-0-	293 125	1 9	5329	2	Y	114	113	0	1	1	6

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
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	340 55	1 9	5773	2	Y	50	43	0	4	1	8
01	6541	X	6044	-0-	-497	-0-	342 54	1 9	5648	2	Y	49	44	0	10	1	3
02	5908	X	5536	-0-	-372	-0-	321 32	1 9	5183	2	Y	29	20	0	8	1	4
03	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	377 23	1 9	5649	2	Y	21	15	0	8	1	2
04	6060	X	5771	-0-	-289	-0-	302 28	1 9	5441	2	Y	25	22	0	3	1	2
05	6169	X	6019	-0-	-150	-0-	310 23	1 9	5686	2	Y	21	21	0	1	1	1

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
12	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	215 185	1 9	3685	2	Y	168	156	0	61	1	26
01	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	221 61	1 9	3645	2	Y	55	49	0	29	1	3
02	3892	X	3403	-0-	-489	-0-	191 94	1 9	3118	2	Y	85	58	0	18	1	12
03	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	227 118	1 9	3407	2	Y	107	85	0	25	1	9
04	4020	X	2049	-0-	-1971	-0-	103 86	1 9	1860	2	Y	78	67	0	14	1	6
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	199 84	1 9	3629	2	Y	76	76	0	2	1	4

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
12	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	173 97	1 9	2937	2	Y	88	77	0	10	1	14
01	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	171 91	1 9	2802	2	Y	83	75	0	17	1	5
02	2912	X	2746	-0-	-166	-0-	154 86	1 9	2506	2	Y	78	52	0	20	1	11
03	3224	X	2720	-0-	-504	-0-	165 87	1 9	2468	2	Y	79	61	0	22	1	7
04	3090	X	1610	-0-	-1480	-0-	83 39	1 9	1488	2	Y	35	30	0	9	1	3
05	3193	X	1076	-0-	-2117	-0-	54 43	1 9	979	2	Y	39	39	0	1	1	2

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

12	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	294	1	5009	2	Y	143	125	0	16	1	22
							157	9									
01	5487	X	5401	-0-	-86	-0-	299	1	4937	2	Y	150	136	0	28	1	8
							165	9									
02	4956	X	4797	-0-	-159	-0-	272	1	4391	2	Y	122	79	0	34	1	17
							134	9									
03	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	320	1	4799	2	Y	169	134	0	37	1	15
							186	9									
04	5280	X	3515	-0-	-1765	-0-	180	1	3228	2	Y	97	84	0	20	1	8
							107	9									
05	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	276	1	5049	2	Y	117	117	0	2	1	6
							129	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

12	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	308	1	5209	2	Y	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	314	1	5178	2	Y	117	107	0	4	1	6
							129	9									
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	283	1	4592	2	Y	154	102	0	37	1	21
							169	9									
03	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	327	1	4954	2	Y	217	172	0	47	1	19
							239	9									
04	5430	X	4321	-0-	-1109	-0-	217	1	3957	2	Y	134	116	0	26	1	11
							147	9									
05	5611	X	4399	-0-	-1212	-0-	224	1	4080	2	Y	86	90	0	3	1	4
							95	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	140	1	2355	2	Y	24	20	0	3	1	4
							26	9									
01	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	144	1	2334	2	Y	26	24	0	5	1	1
							29	9									
02	2296	X	2211	-0-	-85	-0-	127	1	2060	2	Y	22	13	0	7	1	3
							24	9									
03	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	149	1	2232	2	Y	26	20	0	7	1	2
							29	9									
04	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	104	1	1880	2	Y	20	16	0	4	1	2
							22	9									
05	2511	X	1842	-0-	-669	-0-	95	1	1738	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
							9	9									

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
12	18104	X	17245	-0-	-859	-0-	963	1	16267	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
01	17856	X	17178	-0-	-678	-0-	982	1	16178	2	Y	16	14	0	3	1	1
							18	9									
02	15904	X	15288	-0-	-616	-0-	885	1	14388	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
03	17298	X	16699	-0-	-599	-0-	1041	1	15644	2	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									
04	16680	X	15868	-0-	-812	-0-	835	1	15021	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	17236	X	16302	-0-	-934	-0-	846	1	15446	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

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

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

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

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

12	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	532	1	9011	2	Y	18	15	0	2	1	3
							20	9									
01	9610	X	9287	-0-	-323	-0-	530	1	8737	2	Y	18	16	0	4	1	1
							20	9									
02	8680	X	6102	-0-	-2578	-0-	354	1	5736	2	Y	11	8	0	3	1	1
							12	9									
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	621	1	9350	2	Y	19	13	0	5	1	2
							21	9									
04	9300	X	8293	-0-	-1007	-0-	438	1	7835	2	Y	18	15	0	3	1	2
							20	9									
05	9548	X	9302	-0-	-246	-0-	481	1	8801	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

12	10168	X	8857	-0-	-1311	-0-	495	1	8362	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	9125	-0-	-330	-0-	521	1	8604	2	Y	-0-					-0-
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	463	1	7553	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8654	-0-	-212	-0-	537	1	8117	2	Y	-0-					-0-
04	8820	X	7231	-0-	-1589	-0-	380	1	6851	2	Y	-0-					-0-
*05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	515	1	9396	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
12	14353	X	13297	-0-	-1056	-0-	739	1	12497	2	Y	55	47	0	4	1	9
							61	9									
01	13764	X	13119	-0-	-645	-0-	747	1	12332	2	Y	36	33	0	10	1	2
							40	9									
02	12432	X	11890	-0-	-542	-0-	686	1	11173	2	Y	28	19	0	7	1	4
							31	9									
03	13764	X	12755	-0-	-1009	-0-	794	1	11928	2	Y	30	23	0	8	1	3
							33	9									
04	12990	X	12757	-0-	-233	-0-	669	1	12060	2	Y	25	22	0	4	1	2
							28	9									
05	13299	X	12878	-0-	-421	-0-	667	1	12186	2	Y	23	23	0	1	1	1
							25	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
12	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	553	1	9378	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	11315	X	9230	-0-	-2085	-0-	528	1	8699	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
02	9604	X	8541	-0-	-1063	-0-	493	1	8037	2	Y	10	8	0	1	1	1
							11	9									
03	10633	X	8915	-0-	-1718	-0-	554	1	8324	2	Y	34	27	0	5	1	3
							37	9									
04	10290	X	8699	-0-	-1591	-0-	454	1	8221	2	Y	22	18	0	5	1	2
							24	9									
05	9920	X	8328	-0-	-1592	-0-	431	1	7876	2	Y	19	19	0	1	1	1
							21	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
12	403	X	26	-0-	-377	-0-	18	2	8	9	Y	7	6	0			1
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	10602	X	9376	-0-	-1226	-0-	520	1	8789	2	Y	61	52	0			10
							67	9									
01	10602	X	8591	-0-	-2011	-0-	489	1	8065	2	Y	34	31	0	11	1	2
							37	9									
02	9576	X	8575	-0-	-1001	-0-	497	1	8078	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	9579	X	9117	-0-	-462	-0-	568	1	8539	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	9270	X	8673	-0-	-597	-0-	454	1	8216	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
05	9486	X	5255	-0-	-4231	-0-	272	1	4982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	10416	X	9284	-0-	-1132	-0-	512	1	8651	2	Y	110	95	0	11	1	17
							121	9									
01	10416	X	8946	-0-	-1470	-0-	505	1	8349	2	Y	84	76	0	20	1	5
							92	9									
02	9044	X	7797	-0-	-1247	-0-	449	1	7283	2	Y	59	41	0	15	1	8
							65	9									
03	9269	X	7350	-0-	-1919	-0-	455	1	6848	2	Y	43	35	0	12	1	4
							47	9									
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	492	1	8883	2	Y	49	42	0	7	1	4
							54	9									
05	9269	X	8414	-0-	-855	-0-	434	1	7936	2	Y	40	41	0	1	1	2
							44	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
12	6634	X	4454	-0-	-2180	-0-	243	1	4133	2	Y	71	61	0	10	1	11
							78	9									
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	405	1	6708	2	Y	97	88	0	15	1	5
							107	9									
02	7532	X	4226	-0-	-3306	-0-	241	1	3942	2	Y	39	25	0	14	1	5
							43	9									
03	8339	X	7508	-0-	-831	-0-	381	1	5737	2	Y	1264	1003	0	156	1	110
							1390	9									
04	8070	X	5983	-0-	-2087	-0-	313	1	5605	2	Y	59	51	0	113	1	5
							65	9									
05	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	336	1	6195	2	Y	56	57	0	1	1	3
							62	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					Y	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
01	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	578 1 185 9		9511	2	Y	168	153	0	6	1	9
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	827 1 70 9		13450	2	Y	64	42	0	22	1	9
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	739 1 89 9		11078	2	Y	81	63	0	20	1	7
04	9930	X	3953	-0-	-5977	-0-	207 1 25 9		3721	2	Y	23	19	0	9	1	2
05	15872	X	4287	-0-	-11585	-0-	221 1 39 9		4027	2	Y	35	34	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

12	5952	X	41	-0-	-5911	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	229	1	3872	2	Y	109	95	0	15	1	17
							120	9									
01	5363	X	1851	-0-	-3512	-0-	103	1	1706	2	Y	38	35	0	18	1	2
							42	9									
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	276	1	4533	2	Y	108	72	0	23	1	15
							119	9									
03	5363	X	4825	-0-	-538	-0-	290	1	4377	2	Y	144	113	0	33	1	13
							158	9									
04	4620	X	2132	-0-	-2488	-0-	108	1	1952	2	Y	65	57	0	16	1	5
							72	9									
05	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	236	1	4294	2	Y	137	134	0	1	1	7
							151	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

12	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	147	1	2485	2	Y	58	51	0	6	1	9
							64	9									
01	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	151	1	2470	2	Y	61	56	0	11	1	3
							67	9									
02	2464	X	2322	-0-	-142	-0-	131	1	2134	2	Y	52	34	0	14	1	7
							57	9									
03	2728	X	2580	-0-	-148	-0-	157	1	2357	2	Y	60	47	0	15	1	5
							66	9									
04	2610	X	1841	-0-	-769	-0-	94	1	1704	2	Y	39	34	0	7	1	3
							43	9									
*05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	139	1	2543	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

12	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	376	1	6362	2	Y	62	54	0	9	1	10
							68	9									
01	7285	X	5841	-0-	-1444	-0-	329	1	5449	2	Y	57	52	0	12	1	3
							63	9									
02	7476	X	4339	-0-	-3137	-0-	247	1	4050	2	Y	38	25	0	11	1	5
							42	9									
03	8277	X	4838	-0-	-3439	-0-	301	1	4527	2	Y	9	8	0	5	1	1
							10	9									
04	8010	X	4442	-0-	-3568	-0-	232	1	4185	2	Y	23	20	0	2	1	2
							25	9									
05	6820	X	4717	-0-	-2103	-0-	244	1	4433	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

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

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

12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1579	2	Y	93	81	0	10	1	15
							102	9									
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1533	2	Y	93	85	0	18	1	5
							102	9									
02	1540	X	1373	-0-	-167	-0-	74	1	1226	2	Y	66	43	0	19	1	9
							73	9									
03	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	99	1	1447	2	Y	85	67	0	20	1	7
							94	9									
04	1710	X	729	-0-	-981	-0-	36	1	648	2	Y	41	36	0	9	1	3
							45	9									
05	1767	X	1089	-0-	-678	-0-	54	1	969	2	Y	60	59	0	1	1	3
							66	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	113	1	1867	2	Y	38	33	0	4	1	6
							42	9									
01	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	107	1	1782	2	Y	28	25	0	7	1	2
							31	9									
02	1848	X	1635	-0-	-213	-0-	93	1	1521	2	Y	19	11	0	7	1	3
							21	9									
03	2046	X	1935	-0-	-111	-0-	121	1	1779	2	Y	32	26	0	6	1	3
							35	9									
04	1950	X	1556	-0-	-394	-0-	81	1	1447	2	Y	25	22	0	4	1	2
							28	9									
05	2015	X	1304	-0-	-711	-0-	67	1	1202	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129

12	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	649	1	11029	2	Y	19	16	0	1	1	3
							21	9									
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	588	1	9651	2	Y	92	84	0	6	1	5
							101	9									
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	508	1	8261	2	Y	84	57	0	20	1	12
							92	9									
03	11687	X	8844	-0-	-2843	-0-	547	1	8243	2	Y	49	38	0	19	1	4
							54	9									
04	11310	X	7974	-0-	-3336	-0-	417	1	7503	2	Y	49	41	0	8	1	4
							54	9									
05	11687	X	8824	-0-	-2863	-0-	453	1	8328	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	14	-0-	-7891	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		17651	-0-	17651	17651		988	1	16272	2	Y	355	322	0	14	1	19
								391	9									
02	T. A.		17015	-0-	17015	34666		972	1	15810	2	Y	212	142	0	60	1	29
								233	9									
03	T. A.		16264	-0-	16264	50930		997	1	14994	2	Y	248	196	0	59	1	22
								273	9									
04	65250	X	14320	-0-	-50930	-0-		747	1	13439	2	Y	122	106	0	28	1	10
								134	9									
*05	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-		588	1	10726	2	Y	82	86	0	2	1	4
								90	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		64	-0-	64	64		64	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
03	T. A.		386	-0-	386	450		20	1	359	2	Y	6	5	0			1
								7	9									
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	46	-0-	-15020	-0-		46	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6136	-0-	6136	6136		350	1	5749	2	Y	34	31	0	1	1	2
								37	9									
02	T. A.		7260	-0-	7260	13396		419	1	6809	2	Y	29	20	0	7	1	4
								32	9									
03	T. A.		10720	-0-	10720	24116		664	1	10017	2	Y	35	28	0	8	1	3
								39	9									
04	34259	X	10143	-0-	-24116	-0-		534	1	9578	2	Y	28	24	0	5	1	2
								31	9									
*05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-		532	1	9749	2	Y	30	30	0	1	1	1
								33	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	662	-0-	-1911	-0-		38	1	622	2	Y	2	2	0	3	1	-0-
								2	9									
01	2573	X	1274	-0-	-1299	-0-		72	1	1180	2	Y	20	18	0	1	1	1
								22	9									
02	1680	X	950	-0-	-730	-0-		55	1	881	2	Y	13	8	0	4	1	2
								14	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-		44	1	659	2	Y	10	9	0	2	1	1
								11	9									
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-		51	1	965	2	Y	13	12	0	1	1	1
								14	9									
05	1054	N	86	-0-	-968	-0-		86	2			Y	-0-	1	0			-0-

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
12	7006	X	5666	-0-	-1340	-0-	316	1	5347	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	7006	X	5638	-0-	-1368	-0-	323	1	5311	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	6328	X	4811	-0-	-1517	-0-	276	1	4533	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	6758	X	5602	-0-	-1156	-0-	347	1	5252	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	271	1	4917	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	275	1	5019	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
12	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	223	1	3777	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	224	1	3741	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
							7	9									
02	3752	X	3523	-0-	-229	-0-	202	1	3314	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	240	1	3598	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	181	1	3240	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	187	1	3416	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
12	19964	X	19243	-0-	-721	-0-	1072	1	18134	2	Y	34	30	0	3	1	5
							37	9									
01	19685	X	18436	-0-	-1249	-0-	1053	1	17342	2	Y	37	34	0	6	1	2
							41	9									
02	17724	X	17099	-0-	-625	-0-	988	1	16076	2	Y	32	23	0	7	1	4
							35	9									
03	19406	X	19084	-0-	-322	-0-	1187	1	17860	2	Y	34	27	0	8	1	3
							37	9									
04	18720	X	18386	-0-	-334	-0-	967	1	17388	2	Y	28	24	0	5	1	2
							31	9									
05	19251	X	19023	-0-	-228	-0-	987	1	18006	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									

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
12	7626	X	7216	-0-	-410	-0-	399	1	6714	2	Y	94	82	0	10	1	15
							103	9									
01	7626	X	6953	-0-	-673	-0-	391	1	6459	2	Y	94	86	0	18	1	5
							103	9									
02	6664	X	6368	-0-	-296	-0-	363	1	5909	2	Y	87	59	0	21	1	12
							96	9									
03	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	430	1	6459	2	Y	93	74	0	23	1	8
							102	9									
04	7020	X	6521	-0-	-499	-0-	341	1	6093	2	Y	79	68	0	13	1	6
							87	9									
05	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	341	1	6226	2	Y	78	78	0	2	1	4
							86	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7514	-0-	-267	-0-	412 94	1 9	7008	2	Y	85	73	0	10	1	13
01	7781	X	7496	-0-	-285	-0-	427 98	1 9	6971	2	Y	89	81	0	16	1	5
02	7000	X	6728	-0-	-272	-0-	384 79	1 9	6265	2	Y	72	47	0	20	1	10
03	7750	X	7432	-0-	-318	-0-	456 86	1 9	6890	2	Y	78	61	0	20	1	7
04	7500	X	7061	-0-	-439	-0-	366 69	1 9	6626	2	Y	63	55	0	10	1	5
05	7502	X	7196	-0-	-306	-0-	370 67	1 9	6759	2	Y	61	62	0	1	1	3

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	416	-0-	-8419	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	611	-0-	-784	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	910	-0-	-182	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	1117	-0-	-92	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 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
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	106 12	1 9	1804	2	Y	11	9	0	2	1	2
01	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	84 2	1 9	1413	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
02	1848	N	1252	-0-	-596	-0-	72	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1365	-0-	-557	-0-	84 1	1 9	1280	2	Y	1	1	0			-0-
04	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	68 2	1 9	1260	2	Y	2	2	0			-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	1328	2	Y	8	8	0			-0-

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
12	8711	X	2751	-0-	-5960	-0-	154 65	1 9	2597	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		12422	-0-	12422	12422	706 168	1 9	11651	2	Y	59	54	0	2	1	3
02	T. A.		8206	-0-	8206	20628	465 237	1 9	7573	2	Y	153	101	0	34	1	21
03	T. A.		9033	-0-	9033	29661	547 77	1 9	8249	2	Y	215	170	0	47	1	19
04	37949	X	8288	-0-	-29661	-0-	433 3	1 9	7778	2	Y	70	61	0	22	1	6
*05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	421	1	7705	2	Y	3	8	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9330	-0-	-869	-0-	519	1	8781	2	Y	27	23	0	3	1	4
							30	9									
01	10199	X	8712	-0-	-1487	-0-	497	1	8181	2	Y	31	28	0	5	1	2
							34	9									
02	9212	X	7662	-0-	-1550	-0-	442	1	7195	2	Y	23	15	0	7	1	3
							25	9									
03	9579	X	9030	-0-	-549	-0-	562	1	8440	2	Y	25	19	0	7	1	2
							28	9									
04	9030	X	8682	-0-	-348	-0-	453	1	8206	2	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
05	9331	X	9045	-0-	-286	-0-	469	1	8555	2	Y	19	19	0	1	1	1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		23296	-0-	23296	23296	1328	1	21889	2	Y	72	65	0	3	1	4
							79	9									
02	T. A.		16737	-0-	16737	40033	967	1	15724	2	Y	42	26	0	14	1	6
							46	9									
03	T. A.		15912	-0-	15912	55945	987	1	14884	2	Y	37	30	0	10	1	3
							41	9									
04	69715	X	13770	-0-	-55945	-0-	722	1	13016	2	Y	29	25	0	5	1	2
							32	9									
*05	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	689	1	12579	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	215	1	3670	2	Y	687	598	0	81	1	107
							756	9									
01	5084	X	3570	-0-	-1514	-0-	175	1	2859	2	Y	487	441	0	126	1	27
							536	9									
02	4592	X	4153	-0-	-439	-0-	205	1	3369	2	Y	526	350	0	130	1	73
							579	9									
03	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	247	1	3704	2	Y	613	487	0	146	1	53
							674	9									
04	4620	X	3464	-0-	-1156	-0-	157	1	2822	2	Y	441	381	0	77	1	36
							485	9									
05	4650	X	41	-0-	-4609	-0-	41	2			Y	-0-	27	0	9	1	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	15006	-0-	-3904	-0-	834	1	14092	2	Y	73	64	0	7	1	11
							80	9									
01	16523	X	13873	-0-	-2650	-0-	788	1	13008	2	Y	70	63	0	14	1	4
							77	9									
02	14644	X	13741	-0-	-903	-0-	791	1	12872	2	Y	71	46	0	19	1	10
							78	9									
03	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	934	1	14063	2	Y	50	39	0	17	1	4
							55	9									
04	14520	X	14221	-0-	-299	-0-	746	1	13425	2	Y	45	38	0	7	1	4
							50	9									
*05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	926	1	16905	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 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
12	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	173	1	2918	2	Y	462	402	0	56	1	72
							508	9									
01	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	159	1	2601	2	Y	324	294	0	84	1	18
							356	9									
02	3220	X	1774	-0-	-1446	-0-	88	1	1422	2	Y	240	161	0	64	1	33
							264	9									
03	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	172	1	2578	2	Y	481	381	0	91	1	42
							529	9									
04	3480	X	709	-0-	-2771	-0-	34	1	584	2	Y	83	71	0	47	1	7
							91	9									
05	3596	X	1319	-0-	-2277	-0-	60	1	1105	2	Y	140	138	0	2	1	7
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 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
12	15624	X	13659	-0-	-1965	-0-	758	1	12802	2	Y	90	78	0	10	1	14
							99	9									
01	15624	X	13355	-0-	-2269	-0-	759	1	12499	2	Y	88	80	0	17	1	5
							97	9									
02	13888	X	11704	-0-	-2184	-0-	672	1	10954	2	Y	71	46	0	20	1	10
							78	9									
03	15221	X	10929	-0-	-4292	-0-	680	1	10184	2	Y	59	47	0	17	1	5
							65	9									
04	13770	X	10622	-0-	-3148	-0-	559	1	10018	2	Y	41	36	0	7	1	3
							45	9									
05	13671	X	11117	-0-	-2554	-0-	575	1	10489	2	Y	48	48	0	1	1	2
							53	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	196	X	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	358	-0-	-45	-0-	19	1	286	2	Y	48	37	0	7	1	4
							53	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 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
12	1395	X	279	-0-	-1116	-0-	14	1	237	2	Y	25	23	0	12	1	4
							28	9									
01	1395	X	146	-0-	-1249	-0-	3	1	123	2	Y	18	16	0	5	1	1
							20	9									
02	784	X	12	-0-	-772	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	X	247	-0-	-621	-0-	15	1	211	2	Y	19	13	0	4	1	2
							21	9									
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	121	105	0	8	1	10
							133	9									
*05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	78	1	1427	2	Y	152	152	0	2	1	8
							167	9									

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

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
12	10850	X	9453	-0-	-1397	-0-	521	1	8851	2	Y	74	64	0	7	1	12
							81	9									
01	10137	X	9635	-0-	-502	-0-	540	1	8909	2	Y	169	154	0	18	1	9
							186	9									
02	8764	X	8284	-0-	-480	-0-	474	1	7743	2	Y	61	42	0	20	1	8
							67	9									
03	9641	X	9159	-0-	-482	-0-	567	1	8516	2	Y	69	55	0	16	1	6
							76	9									
04	9330	X	8888	-0-	-442	-0-	465	1	8358	2	Y	59	51	0	9	1	5
							65	9									
05	9641	X	9123	-0-	-518	-0-	470	1	8591	2	Y	56	57	0	1	1	3
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

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
12	T. A.		8344	-0-	8344	16494	460	1	7811	2	Y	66	58	0	7	1	10
							73	9									
01	24876	X	8382	-0-	-16494	-0-	476	1	7829	2	Y	70	63	0	13	1	4
							77	9									
02	7616	X	7513	-0-	-103	-0-	431	1	7021	2	Y	55	37	0	14	1	8
							61	9									
03	8432	X	8232	-0-	-200	-0-	509	1	7660	2	Y	57	45	0	15	1	5
							63	9									
04	8160	X	7942	-0-	-218	-0-	415	1	7473	2	Y	49	42	0	8	1	4
							54	9									
05	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	420	1	7686	2	Y	45	46	0	1	1	2
							50	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

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
12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	551	1	9328	2	Y	91	79	0	8	1	14
							100	9									
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	611	1	10116	2	Y	110	99	0	19	1	6
							121	9									
02	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	568	1	9218	2	Y	95	62	0	26	1	13
							105	9									
03	9982	X	7859	-0-	-2123	-0-	485	1	7288	2	Y	78	61	0	23	1	7
							86	9									
04	10500	X	5785	-0-	-4715	-0-	301	1	5428	2	Y	51	44	0	10	1	4
							56	9									
05	10943	X	8733	-0-	-2210	-0-	448	1	8205	2	Y	73	72	0	1	1	4
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

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
12	2976	X	335	-0-	-2641	-0-	17	1	317	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	163	1	2645	2	Y	59	41	0	10	1	8
							65	9									
03	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	139	1	2082	2	Y	60	47	0	16	1	5
							66	9									
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	60	52	0	8	1	5
							66	9									
05	3193	X	1659	-0-	-1534	-0-	86	1	1559	2	Y	13	16	0	1	1	1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		213	-0-	213	213	13 2	1 9	198	2	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					-0-
04	T. A.		174	-0-	174	387	10 2	1 9	162	2	Y	2	2	0			-0-
*05	417	X	30	-0-	-387	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7750	X	6943	-0-	-807	-0-	382 110	1 9	6451	2	Y	100	87	0	11	1	16
01	7750	X	6872	-0-	-878	-0-	386 122	1 9	6364	2	Y	111	101	0	20	1	6
02	7000	X	5192	-0-	-1808	-0-	297 79	1 9	4816	2	Y	72	47	0	21	1	10
03	7626	X	4190	-0-	-3436	-0-	257 64	1 9	3869	2	Y	58	46	0	17	1	5
04	6810	X	2374	-0-	-4436	-0-	123 32	1 9	2219	2	Y	29	25	0	7	1	2
05	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	328 125	1 9	5966	2	Y	114	109	0	1	1	6

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
12	23746	X	17460	-0-	-6286	-0-	967	1	16374	2	Y	108	93	0	13	1	17
							119	9									
01	23746	X	16672	-0-	-7074	-0-	947	1	15586	2	Y	126	114	0	22	1	7
							139	9									
02	21448	X	15507	-0-	-5941	-0-	890	1	14514	2	Y	94	61	0	27	1	13
							103	9									
03	20181	X	16242	-0-	-3939	-0-	1003	1	15121	2	Y	107	85	0	26	1	9
							118	9									
04	17580	X	15469	-0-	-2111	-0-	809	1	14557	2	Y	94	81	0	14	1	8
							103	9									
05	17453	X	15680	-0-	-1773	-0-	810	1	14774	2	Y	87	89	0	2	1	4
							96	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
12	16089	X	10750	-0-	-5339	-0-	594	1	10059	2	Y	88	77	0	13	1	14
							97	9									
01	16089	X	10460	-0-	-5629	-0-	592	1	9761	2	Y	97	89	0	17	1	5
							107	9									
02	14532	X	9017	-0-	-5515	-0-	518	1	8410	2	Y	81	54	0	21	1	11
							89	9									
03	12276	X	9746	-0-	-2530	-0-	601	1	9039	2	Y	96	77	0	22	1	8
							106	9									
04	10830	X	9254	-0-	-1576	-0-	483	1	8688	2	Y	75	64	0	13	1	6
							83	9									
05	10757	X	9037	-0-	-1720	-0-	469	1	8510	2	Y	53	54	0	2	1	3
							58	9									

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
12	22134	X	17775	-0-	-4359	-0-	991	1	16747	2	Y	34	31	0	3	1	5
							37	9									
01	19437	X	16271	-0-	-3166	-0-	927	1	15299	2	Y	41	37	0	7	1	2
							45	9									
02	17220	X	7998	-0-	-9222	-0-	462	1	7517	2	Y	17	10	0	7	1	2
							19	9									
03	18445	X	16343	-0-	-2102	-0-	1018	1	15289	2	Y	33	26	0	6	1	3
							36	9									
04	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	951	1	17049	2	Y	24	21	0	4	1	2
							26	9									
05	17763	X	17403	-0-	-360	-0-	904	1	16475	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	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
12	10788	X	5418	-0-	-5370	-0-	300	1	5042	2	Y	69	60	0	6	1	11
							76	9									
01	10788	X	4649	-0-	-6139	-0-	262	1	4333	2	Y	49	44	0	13	1	3
							54	9									
02	9744	X	3846	-0-	-5898	-0-	221	1	3584	2	Y	37	25	0	10	1	5
							41	9									
03	5952	X	4717	-0-	-1235	-0-	290	1	4375	2	Y	47	36	0	12	1	4
							52	9									
04	5250	X	4713	-0-	-537	-0-	248	1	4428	2	Y	34	29	0	6	1	3
							37	9									
05	5425	X	5028	-0-	-397	-0-	260	1	4728	2	Y	36	36	0	1	1	2
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	12276	X	9623	-0-	-2653	-0-	532	1	9012	2	Y	72	63	0	12	1	11
							79	9									
01	12276	X	9365	-0-	-2911	-0-	530	1	8750	2	Y	77	70	0	14	1	4
							85	9									
02	11088	X	8425	-0-	-2663	-0-	484	1	7871	2	Y	64	42	0	17	1	9
							70	9									
03	9951	X	9219	-0-	-732	-0-	569	1	8573	2	Y	70	57	0	16	1	6
							77	9									
04	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	461	1	8276	2	Y	60	52	0	9	1	5
							66	9									
05	9610	X	9097	-0-	-513	-0-	470	1	8568	2	Y	54	55	0	1	1	3
							59	9									

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
12	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	226	1	3813	2	Y	20	17	0	3	1	3
							22	9									
01	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	226	1	3755	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
							6	9									
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	205	1	3360	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	242	1	3655	2	Y	14	11	0	2	1	1
							15	9									
04	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	194	1	3486	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	195	1	3548	2	Y	9	10	0			-0-
							10	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
12	18972	X	18245	-0-	-727	-0-	1016	1	17160	2	Y	63	54	0	7	1	10
							69	9									
01	18755	X	18086	-0-	-669	-0-	1033	1	16988	2	Y	59	54	0	12	1	3
							65	9									
02	16800	X	16240	-0-	-560	-0-	939	1	15256	2	Y	41	25	0	13	1	6
							45	9									
03	18383	X	18160	-0-	-223	-0-	1129	1	16978	2	Y	48	37	0	13	1	4
							53	9									
04	17730	X	17166	-0-	-564	-0-	901	1	16213	2	Y	47	40	0	7	1	4
							52	9									
05	18259	X	17552	-0-	-707	-0-	910	1	16599	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	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
12	15004	X	14632	-0-	-372	-0-	812	1	13772	2	Y	44	38	0	5	1	7
							48	9									
01	14849	X	14004	-0-	-845	-0-	798	1	13156	2	Y	45	41	0	9	1	2
							50	9									
02	13300	X	12780	-0-	-520	-0-	738	1	11999	2	Y	39	25	0	11	1	5
							43	9									
03	14632	X	13908	-0-	-724	-0-	863	1	12998	2	Y	43	35	0	9	1	4
							47	9									
04	14160	X	13296	-0-	-864	-0-	700	1	12555	2	Y	37	33	0	5	1	3
							41	9									
05	14632	X	13944	-0-	-688	-0-	722	1	13180	2	Y	38	38	0	1	1	2
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	22227	X	19403	-0-	-2824	-0-	1080	1	18299	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
01	20956	X	19619	-0-	-1337	-0-	1121	1	18462	2	Y	33	29	0	5	1	2
							36	9									
02	19908	X	18636	-0-	-1272	-0-	1076	1	17530	2	Y	27	18	0	7	1	4
							30	9									
03	22041	X	19990	-0-	-2051	-0-	1242	1	18723	2	Y	23	18	0	7	1	2
							25	9									
04	21330	X	19118	-0-	-2212	-0-	1006	1	18087	2	Y	23	19	0	4	1	2
							25	9									
05	20646	X	19499	-0-	-1147	-0-	1013	1	18464	2	Y	20	20	0	1	1	1
							22	9									

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
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	530	1	8951	2	Y	21	19	0	1	1	3
							23	9									
01	10509	X	5437	-0-	-5072	-0-	312	1	5121	2	Y	4	4	0	3	1	-0-
							4	9									
02	9492	X	9297	-0-	-195	-0-	533	1	8719	2	Y	41	25	0	10	1	6
							45	9									
03	10509	X	9240	-0-	-1269	-0-	575	1	8642	2	Y	21	16	0	9	1	2
							23	9									
04	9210	X	2964	-0-	-6246	-0-	155	1	2788	2	Y	19	16	0	3	1	2
							21	9									
05	10292	X	9676	-0-	-616	-0-	501	1	9149	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	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
12	14663	X	13364	-0-	-1299	-0-	744	1	12598	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
01	14477	X	13933	-0-	-544	-0-	798	1	13115	2	Y	18	16	0	4	1	1
							20	9									
02	12796	X	12313	-0-	-483	-0-	713	1	11583	2	Y	15	8	0	6	1	2
							17	9									
03	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	823	1	12379	2	Y	15	11	0	5	1	1
							17	9									
04	13560	X	11347	-0-	-2213	-0-	597	1	10728	2	Y	20	16	0	3	1	2
							22	9									
05	13919	X	11927	-0-	-1992	-0-	619	1	11291	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	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
12	18104	X	18005	-0-	-99	-0-	1004	1	17000	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	18104	X	17950	-0-	-154	-0-	1025	1	16924	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	16324	X	16030	-0-	-294	-0-	927	1	15102	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	18073	X	17248	-0-	-825	-0-	1074	1	16174	2	Y	-0-					-0-
04	17430	X	8894	-0-	-8536	-0-	468	1	8426	2	Y	-0-					-0-
05	18011	X	1381	-0-	-16630	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 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
12	11160	X	1220	-0-	-9940	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	10509	X	2014	-0-	-8495	-0-	116	1	1898	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	475	-0-	-8653	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	745	1	11260	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	819	1	14746	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	542	1	9876	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
12	5053	X	2863	-0-	-2190	-0-	160	1	2702	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	323	1	5337	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4160	-0-	-124	-0-	240	1	3901	2	Y	17	10	0	5	1	2
							19	9									
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	309	1	4658	2	Y	33	26	0	6	1	3
							36	9									
04	5490	X	4411	-0-	-1079	-0-	231	1	4156	2	Y	22	19	0	4	1	2
							24	9									
05	5673	X	3094	-0-	-2579	-0-	162	1	2919	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									

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

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 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
12	7068	X	1683	-0-	-5385	-0-	93	1	1562	2	Y	25	21	0	1	1	4
							28	9									
01	T. A.		2473	-0-	2473	2473	137	1	2294	2	Y	38	35	0	5	1	2
							42	9									
02	T. A.		2757	-0-	2757	5230	157	1	2545	2	Y	50	33	0	12	1	7
							55	9									
03	T. A.		3635	-0-	3635	8865	221	1	3342	2	Y	65	52	0	14	1	6
							72	9									
04	12519	X	3654	-0-	-8865	-0-	193	1	3409	2	Y	47	40	0	9	1	4
							52	9									
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	210	1	3796	2	Y	62	62	0	1	1	3
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 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
12	19127	X	15	-0-	-19112	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-					-0-
02	17276	X	-0-	-0-	-17276	-0-					Y	-0-					-0-
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	277	1	4202	2	Y	47	36	0	7	1	4
							52	9									
04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	1197	1	21529	2	Y	106	91	0	10	1	9
							117	9									
*05	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	957	1	17464	2	Y	192	189	0	2	1	10
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 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
12	19685	X	8832	-0-	-10853	-0-	494	1	8307	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
01	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	1629	1	26869	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	1199	1	19510	2	Y	-0-					-0-
03	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	1287	1	19409	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	23400	X	18912	-0-	-4488	-0-	994	1	17866	2	Y	47	39	0	4	1	4
							52	9									
05	24180	X	18765	-0-	-5415	-0-	974	1	17756	2	Y	32	33	0	1	1	2
							35	9									

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

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	11794	-0-	-4450	-0-	659	1	11090	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
01	15965	X	3269	-0-	-12696	-0-	185	1	3070	2	Y	13	11	0	7	1	1
							14	9									
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					-0-
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 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
12	8401	X	7752	-0-	-649	-0-	431	1	7321	2	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7727	-0-	-457	-0-	442	1	7285	2	Y	-0-					-0-
02	7252	X	6789	-0-	-463	-0-	393	1	6396	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6050	-0-	-1762	-0-	380	1	5670	2	Y	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	403	1	7289	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7385	-0-	-365	-0-	384	1	7001	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

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
12	9827	X	9004	-0-		-823	-0-	500	1	8447	2	Y	52	45	0	5	1	8
								57	9									
01	9052	X	8925	-0-		-127	-0-	505	1	8356	2	Y	58	53	0	10	1	3
								64	9									
02	8557	X	8557	-0-		-0-	-0-	492	1	8007	2	Y	53	36	0	13	1	7
								58	9									
03	9390	X	9390	-0-		-0-	-0-	583	1	8743	2	Y	58	45	0	15	1	5
								64	9									
04	8700	X	5102	-0-		-3598	-0-	268	1	4803	2	Y	28	24	0	7	1	2
								31	9									
*05	10690	X	10690	-0-		-0-	-0-	550	1	10082	2	Y	53	51	0	1	1	3
								58	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

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
12	18197	X	17436	-0-		-761	-0-	971	1	16424	2	Y	37	32	0	5	1	6
								41	9									
01	17949	X	17401	-0-		-548	-0-	990	1	16333	2	Y	71	64	0	9	1	4
								78	9									
02	16072	X	15565	-0-		-507	-0-	897	1	14604	2	Y	58	40	0	14	1	8
								64	9									
03	17546	X	17093	-0-		-453	-0-	1061	1	15962	2	Y	64	51	0	15	1	6
								70	9									
04	16950	X	16445	-0-		-505	-0-	863	1	15518	2	Y	58	50	0	9	1	5
								64	9									
05	17422	X	16815	-0-		-607	-0-	869	1	15887	2	Y	54	55	0	1	1	3
								59	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

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
12	20925	X	19856	-0-		-1069	-0-	1108	1	18745	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
01	20336	X	19623	-0-		-713	-0-	1122	1	18498	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	18312	X	15718	-0-		-2594	-0-	910	1	14806	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	19933	X	19530	-0-		-403	-0-	1218	1	18309	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	19230	X	18221	-0-		-1009	-0-	961	1	17258	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	19871	X	18860	-0-		-1011	-0-	980	1	17878	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

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
12	19437	X	18405	-0-		-1032	-0-	1027	1	17376	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
01	19437	X	18326	-0-		-1111	-0-	1048	1	17275	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	17108	X	14896	-0-		-2212	-0-	862	1	14031	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
03	18817	X	17950	-0-		-867	-0-	1119	1	16830	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	18000	X	16710	-0-		-1290	-0-	881	1	15827	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	18414	X	17110	-0-		-1304	-0-	888	1	16221	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 #: 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
12	19096	X	18088	-0-	-1008	-0-	1010	1	17075	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	18755	X	18033	-0-	-722	-0-	1033	1	16996	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	16688	X	14812	-0-	-1876	-0-	857	1	13953	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	18383	X	17430	-0-	-953	-0-	1086	1	16341	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	17670	X	15817	-0-	-1853	-0-	833	1	14982	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	18073	X	16230	-0-	-1843	-0-	843	1	15386	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	14105	X	10717	-0-	-3388	-0-	593	1	10035	2	Y	81	70	0	8	1	13
							89	9									
01	14105	X	9136	-0-	-4969	-0-	516	1	8535	2	Y	77	70	0	16	1	4
							85	9									
02	12740	X	8139	-0-	-4601	-0-	469	1	7623	2	Y	43	27	0	14	1	6
							47	9									
03	13609	X	9911	-0-	-3698	-0-	616	1	9244	2	Y	46	36	0	12	1	4
							51	9									
04	12480	X	11788	-0-	-692	-0-	617	1	11104	2	Y	61	53	0	7	1	5
							67	9									
*05	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	744	1	13561	2	Y	63	64	0	1	1	3
							69	9									

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
12	12090	X	10996	-0-	-1094	-0-	608	1	10269	2	Y	108	94	0	12	1	17
							119	9									
01	11749	X	1793	-0-	-9956	-0-	102	1	1674	2	Y	15	13	0	18	1	1
							17	9									
02	10388	X	8073	-0-	-2315	-0-	465	1	7560	2	Y	44	28	0	11	1	6
							48	9									
03	11315	X	9307	-0-	-2008	-0-	581	1	8726	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	10860	X	4828	-0-	-6032	-0-	254	1	4573	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	11005	X	9686	-0-	-1319	-0-	501	1	9183	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
12	13702	X	11518	-0-	-2184	-0-	637	1	10767	2	Y	104	90	0	9	1	16
							114	9									
01	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	765	1	12595	2	Y	122	110	0	21	1	7
							134	9									
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	699	1	11388	2	Y	96	63	0	27	1	13
							106	9									
03	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	785	1	11844	2	Y	102	81	0	25	1	9
							112	9									
04	13050	X	12634	-0-	-416	-0-	660	1	11876	2	Y	89	77	0	14	1	7
							98	9									
05	13485	X	12400	-0-	-1085	-0-	641	1	11669	2	Y	82	83	0	2	1	4
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	157	1	2660	2	Y	235	203	0	26	1	37
							259	9									
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	177	1	2897	2	Y	252	229	0	46	1	14
							277	9									
02	2996	X	2982	-0-	-14	-0-	158	1	2587	2	Y	215	144	0	55	1	30
							237	9									
03	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	178	1	2696	2	Y	259	206	0	60	1	23
							285	9									
04	3240	X	204	-0-	-3036	-0-	11	1	180	2	Y	12	11	0	23	1	1
							13	9									
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	168	1	3064	2	Y	118	113	0			6
							130	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

12	5828	X	3100	-0-	-2728	-0-	170	1	2879	2	Y	46	41	0	10	1	7
							51	9									
01	6076	X	84	-0-	-5992	-0-	84	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-					-0-
03	6076	X	2956	-0-	-3120	-0-	181	1	2721	2	Y	49	38	0	7	1	4
							54	9									
04	5700	X	3919	-0-	-1781	-0-	204	1	3648	2	Y	61	52	0	8	1	5
							67	9									
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	202	1	3694	2	Y	53	54	0	1	1	3
							58	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

12	2139	X	1559	-0-	-580	-0-	79	1	1337	2	Y	130	113	0	16	1	20
							143	9									
01	2139	X	822	-0-	-1317	-0-	44	1	733	2	Y	41	37	0	22	1	2
							45	9									
02	1932	X	963	-0-	-969	-0-	51	1	798	2	Y	104	69	0	23	1	14
							114	9									
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	119	1	1776	2	Y	256	204	0	44	1	22
							282	9									
04	1500	X	306	-0-	-1194	-0-	15	1	258	2	Y	30	26	0	24	1	2
							33	9									
05	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	60	1	1112	2	Y	34	33	0	1	1	2
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	5456	X	2465	-0-	-2991	-0-	137	1	2308	2	Y	18	17	0	4	1	3
							20	9									
01	5456	X	1910	-0-	-3546	-0-	108	1	1785	2	Y	15	13	0	4	1	1
							17	9									
02	4928	X	1455	-0-	-3473	-0-	85	1	1369	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
03	5270	X	1461	-0-	-3809	-0-	90	1	1369	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4590	X	1550	-0-	-3040	-0-	83	1	1464	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	2480	X	1525	-0-	-955	-0-	78	1	1441	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

12	15283	X	14540	-0-	-743	-0-	810	1	13730	2	Y	-0-					-0-
01	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	890	1	14646	2	Y	-0-					-0-
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	806	1	13122	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	14381	-0-	-158	-0-	896	1	13485	2	Y	-0-					-0-
04	14580	X	12722	-0-	-1858	-0-	669	1	12053	2	Y	-0-					-0-
05	15066	X	11474	-0-	-3592	-0-	598	1	10876	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

12	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	1213	1	20500	2	Y	146	126	0	14	1	23
							161	9									
01	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	1253	1	20653	2	Y	154	140	0	29	1	8
							169	9									
02	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	1138	1	18531	2	Y	130	86	0	34	1	18
							143	9									
03	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	1345	1	20219	2	Y	135	108	0	33	1	12
							149	9									
04	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	1096	1	19696	2	Y	108	93	0	18	1	9
							119	9									
*05	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	1128	1	20605	2	Y	105	107	0	2	1	5
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

12	15345	X	13832	-0-	-1513	-0-	762	1	12941	2	Y	117	102	0	14	1	18
							129	9									
01	15128	X	14767	-0-	-361	-0-	834	1	13773	2	Y	145	131	0	24	1	8
							160	9									
02	13636	X	13146	-0-	-490	-0-	753	1	12260	2	Y	121	79	0	33	1	17
							133	9									
03	14787	X	14443	-0-	-344	-0-	891	1	13405	2	Y	134	107	0	32	1	12
							147	9									
04	14280	X	13044	-0-	-1236	-0-	681	1	12256	2	Y	97	84	0	17	1	8
							107	9									
05	14756	X	11336	-0-	-3420	-0-	584	1	10673	2	Y	72	74	0	2	1	4
							79	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	155 612	1 9	2616	2	Y	556	469	0			87
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	87	1			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	147 635	1 9	2698	2	Y	577	548	0			29

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

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

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

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

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

12	10323	X	6301	-0-	-4022	-0-	349 72	1 9	5880	2	Y	65	56	0	10	1	10
01	9827	X	3425	-0-	-6402	-0-	195 43	1 9	3187	2	Y	39	36	0	11	1	2
02	8876	X	7120	-0-	-1756	-0-	408 78	1 9	6634	2	Y	71	45	0	18	1	10
03	9827	X	9724	-0-	-103	-0-	601 92	1 9	9031	2	Y	84	66	0	21	1	7
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	531 92	1 9	9555	2	Y	84	72	0	12	1	7
*05	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	753 123	1 9	13748	2	Y	112	111	0	2	1	6

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

12	6138	X	4036	-0-	-2102	-0-	221 52	1 9	3763	2	Y	47	41	0	5	1	7
01	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	242 64	1 9	3977	2	Y	58	52	0	10	1	3
02	4284	X	3178	-0-	-1106	-0-	182 43	1 9	2953	2	Y	39	25	0	12	1	5
03	4185	X	875	-0-	-3310	-0-	55 4	1 9	816	2	Y	4	4	0	5	1	-0-
04	4140	X	1039	-0-	-3101	-0-	51 15	1 9	973	2	Y	14	12	0	1	1	1
05	4278	X	1466	-0-	-2812	-0-	77 19	1 9	1370	2	Y	17	17	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

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

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

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

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
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	212 794	1 9	3582	2	Y	722	633	0	103	1	113
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	305 1010	1 9	5019	2	Y	918	833	0	148	1	50
02	5684	X	5658	-0-	-26	-0-	278 838	1 9	4542	2	Y	762	506	0	201	1	105
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	336 1059	1 9	5041	2	Y	963	764	0	220	1	84
04	6120	X	4715	-0-	-1405	-0-	215 662	1 9	3838	2	Y	602	520	0	117	1	49
05	6324	X	3520	-0-	-2804	-0-	162 417	1 9	2941	2	Y	379	397	0	12	1	19

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
12	18538	X	18141	-0-	-397	-0-	1007 103	1 9	17031	2	Y	94	81	0	9	1	15
01	18290	X	14829	-0-	-3461	-0-	843 76	1 9	13910	2	Y	69	63	0	17	1	4
02	16548	X	13045	-0-	-3503	-0-	750 61	1 9	12234	2	Y	55	37	0	14	1	8
03	18321	X	14360	-0-	-3961	-0-	891 74	1 9	13395	2	Y	67	54	0	15	1	6
04	17730	X	13920	-0-	-3810	-0-	731 65	1 9	13124	2	Y	59	51	0	9	1	5
05	18135	X	14433	-0-	-3702	-0-	746 64	1 9	13623	2	Y	58	59	0	1	1	3

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
12	8587	X	4	-0-	-8583	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	8587	X	1833	-0-	-6754	-0-	97 124	1 9	1612	2	Y	113	103	0	4	1	6
02	7644	X	5574	-0-	-2070	-0-	305 261	1 9	5008	2	Y	237	158	0	52	1	33
03	899	X	18	-0-	-881	-0-	18	2			Y	-0-	33	1			-0-
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	399 77	1 9	7198	2	Y	70	61	0	3	1	6
*05	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	501 285	1 9	9146	2	Y	259	251	0	1	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

12	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	126	1	2125	2	Y	525	457	0	62	1	82
							578	9									
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	115	1	1889	2	Y	500	454	0	101	1	27
							550	9									
02	2632	X	1680	-0-	-952	-0-	81	1	1318	2	Y	255	169	0	78	1	35
							281	9									
03	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	122	1	1838	2	Y	327	260	0	74	1	28
							360	9									
04	2820	X	787	-0-	-2033	-0-	34	1	587	2	Y	151	130	0	37	1	12
							166	9									
05	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	78	1	1464	2	Y	345	337	0	3	1	17
							380	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	113	1	1882	2	Y	448	393	0	61	1	70
							493	9									
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	121	1	1981	2	Y	552	501	0	91	1	30
							607	9									
02	2240	X	1704	-0-	-536	-0-	76	1	1280	2	Y	316	210	0	92	1	44
							348	9									
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2114	2	Y	702	558	0	127	1	61
							772	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	135	1	2435	2	Y	650	562	0	96	1	53
							715	9									
*05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	158	1	2878	2	Y	743	746	0	13	1	37
							817	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

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

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

12	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	260	1	1605	2	Y	120	58	0	67	1	82
							132	9									
01	2294	X	1853	-0-	-441	-0-	709	1	1001	2	Y	130	53	0	84	1	75
							143	9									
02	2072	X	1963	-0-	-109	-0-	515	1	1309	2	Y	126	25	0	81	1	95
							139	9									
03	2294	X	1846	-0-	-448	-0-	482	1	1233	2	Y	119	39	0	103	1	72
							131	9									
04	2040	X	1960	-0-	-80	-0-	296	1	1532	2	Y	120	35	0	74	1	83
							132	9									
05	2170	X	1186	-0-	-984	-0-	123	1	950	2	Y	103	83	0			103
							113	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	622	1	3847	2	Y	410	193	0	211	1	278
							451	9									
01	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	1806	1	2545	2	Y	421	172	0	285	1	242
							463	9									
02	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	1138	1	2898	2	Y	373	73	0	262	1	280
							410	9									
03	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	1212	1	3103	2	Y	412	140	0	302	1	250
							453	9									
04	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	660	1	3427	2	Y	421	121	0	258	1	292
							463	9									
05	4929	X	3526	-0-	-1403	-0-	351	1	2736	2	Y	399	292	0			399
							439	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	637	1	3934	2	Y	269	140	0	184	1	182
							296	9									
01	5022	X	5010	-0-	-12	-0-	1935	1	2730	2	Y	314	128	0	188	1	180
							345	9									
02	4536	X	4509	-0-	-27	-0-	1206	1	3070	2	Y	212	42	0	191	1	159
							233	9									
03	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	1244	1	3183	2	Y	295	101	0	174	1	179
							325	9									
04	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	704	1	3651	2	Y	238	68	0	184	1	165
							262	9									
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	538	1	4179	2	Y	401	165	0			401
							441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

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
12	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	855	1	5280	2	Y	739	342	0	358	1	502
							813	9									
01	7099	X	6800	-0-	-299	-0-	2454	1	3460	2	Y	805	329	0	516	1	462
							886	9									
02	6412	X	5530	-0-	-882	-0-	1374	1	3497	2	Y	599	114	0	498	1	449
							659	9									
03	7099	X	6792	-0-	-307	-0-	1675	1	4289	2	Y	753	258	0	487	1	457
							828	9									
04	6840	X	6236	-0-	-604	-0-	900	1	4667	2	Y	608	175	0	468	1	422
							669	9									
05	6944	X	2785	-0-	-4159	-0-	287	1	2230	2	Y	244	422	0			244
							268	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

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
12	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	513	1	3164	2	Y	305	145	0	162	1	208
							336	9									
01	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	1490	1	2100	2	Y	343	140	0	214	1	197
							377	9									
02	3976	X	3133	-0-	-843	-0-	824	1	2096	2	Y	194	38	0	207	1	146
							213	9									
03	4402	X	3626	-0-	-776	-0-	928	1	2375	2	Y	294	101	0	161	1	178
							323	9									
04	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	541	1	2806	2	Y	307	89	0	183	1	213
							338	9									
05	3999	X	2371	-0-	-1628	-0-	233	1	1818	2	Y	291	213	0			291
							320	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	976					Y	-0-	5	0	19	1	-0-
01	989	X	13	-0-	-976	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	16	-0-	-666	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	199	-0-	-49	-0-	77	1	110	2	Y	11	5	0			6
							12	9									
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	Y	38	11	0	4	1	23
							42	9									
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	23	1			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

12	5332	X	4384	-0-	-948	-0-	226	1	3822	2	Y	305	257	0			48
							336	9									
01	4619	X	1486	-0-	-3133	-0-	79	1	1308	2	Y	90	82	0	51	1	5
							99	9									
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	639	1	9598	2	Y	53	41	0	7	1	5
							58	9									
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	301	1	5432	2	Y	519	449	0	33	1	42
							571	9									
*05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	333	1	6088	2	Y	511	518	0	10	1	25
							562	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

12	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	476	1	8053	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
01	8618	X	8595	-0-	-23	-0-	490	1	8098	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
							7	9									
02	7784	X	7441	-0-	-343	-0-	431	1	7004	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	8618	X	8166	-0-	-452	-0-	508	1	7657	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	8310	X	6797	-0-	-1513	-0-	358	1	6437	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	403	1	7351	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

12	48763	X	47495	-0-	-1268	-0-	2646	1	44787	2	Y	56	49	0	6	1	9
							62	9									
01	48763	X	46790	-0-	-1973	-0-	2672	1	44053	2	Y	59	54	0	11	1	3
							65	9									
02	43792	X	41441	-0-	-2351	-0-	2398	1	38989	2	Y	49	32	0	13	1	7
							54	9									
03	47957	X	45063	-0-	-2894	-0-	2803	1	42198	2	Y	56	44	0	14	1	5
							62	9									
04	46110	X	43167	-0-	-2943	-0-	2272	1	40844	2	Y	46	39	0	8	1	4
							51	9									
05	47492	X	44506	-0-	-2986	-0-	2309	1	42151	2	Y	42	43	0	1	1	2
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	1268	1	21471	2	Y	65	55	0			10
							72	9									
01	27962	X	22507	-0-	-5455	-0-	1282	1	21128	2	Y	88	80	0	13	1	5
							97	9									
02	22064	X	20051	-0-	-2013	-0-	1154	1	18797	2	Y	91	60	0	23	1	13
							100	9									
03	24428	X	21512	-0-	-2916	-0-	1332	1	20062	2	Y	107	85	0	26	1	9
							118	9									
04	22380	X	20477	-0-	-1903	-0-	1073	1	19306	2	Y	89	77	0	14	1	7
							98	9									
05	22816	X	21054	-0-	-1762	-0-	1091	1	19888	2	Y	68	70	0	2	1	3
							75	9									

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
12	12741	X	9481	-0-	-3260	-0-	529	1	8926	2	Y	24	21	0	4	1	4
							26	9									
01	12741	X	8870	-0-	-3871	-0-	505	1	8347	2	Y	16	14	0	5	1	1
							18	9									
02	8204	X	6934	-0-	-1270	-0-	401	1	6512	2	Y	19	11	0	6	1	3
							21	9									
03	9486	X	9177	-0-	-309	-0-	571	1	8593	2	Y	12	11	0	3	1	1
							13	9									
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	521	1	9345	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	9486	X	7305	-0-	-2181	-0-	378	1	6910	2	Y	15	15	0			1
							17	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
12	5363	X	5360	-0-	-3	-0-	298	1	5040	2	Y	20	17	0			3
							22	9									
01	5363	X	5265	-0-	-98	-0-	300	1	4954	2	Y	10	9	0	3	1	1
							11	9									
02	4844	X	4748	-0-	-96	-0-	274	1	4474	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	319	1	4792	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4638	-0-	-552	-0-	248	1	4373	2	Y	15	12	0	2	1	1
							17	9									
05	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	250	1	4554	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

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
12	15531	X	14580	-0-	-951	-0-	808	1	13644	2	Y	116	100	0	8	1	18
							128	9									
01	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	875	1	14476	2	Y	127	115	0	23	1	7
							140	9									
02	13720	X	13216	-0-	-504	-0-	759	1	12347	2	Y	100	66	0	27	1	14
							110	9									
03	14973	X	14591	-0-	-382	-0-	900	1	13570	2	Y	110	86	0	28	1	10
							121	9									
04	15000	X	14071	-0-	-929	-0-	738	1	13228	2	Y	95	83	0	14	1	8
							105	9									
05	15500	X	15431	-0-	-69	-0-	798	1	14531	2	Y	93	94	0	2	1	5
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	23963	X	21447	-0-	-2516	-0-	1192	1	20186	2	Y	63	54	0	3	1	10
							69	9									
01	23963	X	22370	-0-	-1593	-0-	1275	1	21018	2	Y	70	63	0	13	1	4
							77	9									
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1126	1	18319	2	Y	53	36	0	14	1	7
							58	9									
03	21452	X	20548	-0-	-904	-0-	1277	1	19208	2	Y	57	44	0	15	1	5
							63	9									
04	21660	X	19159	-0-	-2501	-0-	1008	1	18100	2	Y	46	39	0	8	1	4
							51	9									
05	22382	X	18970	-0-	-3412	-0-	982	1	17945	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									

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
12	18414	X	16904	-0-	-1510	-0-	933	1	15783	2	Y	171	148	0	16	1	27
							188	9									
01	17825	X	15460	-0-	-2365	-0-	874	1	14401	2	Y	168	153	0	33	1	9
							185	9									
02	15456	X	14158	-0-	-1298	-0-	813	1	13195	2	Y	136	91	0	35	1	19
							150	9									
03	17112	X	15663	-0-	-1449	-0-	965	1	14530	2	Y	153	122	0	37	1	13
							168	9									
04	16350	X	9799	-0-	-6551	-0-	511	1	9199	2	Y	81	69	0	18	1	7
							89	9									
05	16895	X	5520	-0-	-11375	-0-	285	1	5174	2	Y	55	57	0	2	1	3
							61	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
12	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	382	1	2364	2	Y	187	77	0	58	1	127
							206	9									
01	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	1123	1	1584	2	Y	241	98	0	132	1	138
							265	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	727	1	1850	2	Y	219	41	0	151	1	165
							241	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	800	1	2052	2	Y	241	83	0	177	1	146
							265	9									
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	425	1	2210	2	Y	142	40	0	149	1	99
							156	9									
05	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	270	1	2105	2	Y	238	99	0			238
							262	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
12	18724	X	16476	-0-	-2248	-0-	918	1	15552	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	18011	X	16454	-0-	-1557	-0-	938	1	15474	2	Y	38	35	0	2	1	2
							42	9									
02	15512	X	14037	-0-	-1475	-0-	813	1	13213	2	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
03	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	1001	1	15048	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	16170	X	15197	-0-	-973	-0-	798	1	14389	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	16461	X	15413	-0-	-1048	-0-	803	1	14606	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	21049	X	20103	-0-	-946	-0-	1119	1	18931	2	Y	48	42	0	5	1	8
							53	9									
01	20615	X	19885	-0-	-730	-0-	1133	1	18695	2	Y	52	47	0	10	1	3
							57	9									
02	18480	X	17410	-0-	-1070	-0-	1005	1	16360	2	Y	41	25	0	13	1	6
							45	9									
03	20243	X	19184	-0-	-1059	-0-	1193	1	17943	2	Y	44	35	0	11	1	4
							48	9									
04	19590	X	18166	-0-	-1424	-0-	954	1	17172	2	Y	36	32	0	5	1	3
							40	9									
05	20088	X	18452	-0-	-1636	-0-	956	1	17459	2	Y	34	34	0	1	1	2
							37	9									

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
12	33201	X	26004	-0-	-7197	-0-	1447	1	24499	2	Y	53	46	0	6	1	8
							58	9									
01	30442	X	24987	-0-	-5455	-0-	1424	1	23497	2	Y	60	55	0	10	1	3
							66	9									
02	26516	X	21326	-0-	-5190	-0-	1232	1	20040	2	Y	49	31	0	14	1	7
							54	9									
03	27621	X	23895	-0-	-3726	-0-	1487	1	22347	2	Y	55	43	0	14	1	5
							61	9									
04	25950	X	22413	-0-	-3537	-0-	1181	1	21200	2	Y	29	26	0	6	1	2
							32	9									
05	26009	X	22711	-0-	-3298	-0-	1178	1	21503	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6993	-0-	-881	-0-	389	1	6593	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
01	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	428	1	7038	2	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
02	6580	X	5571	-0-	-1009	-0-	323	1	5239	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	478	1	7199	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	409	1	7347	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	388	1	7098	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	10040	-0-	-3631	-0-	556	1	9419	2	Y	59	52	0	8	1	9
							65	9									
01	13671	X	10960	-0-	-2711	-0-	623	1	10252	2	Y	77	69	0	13	1	4
							85	9									
02	12348	X	9475	-0-	-2873	-0-	546	1	8865	2	Y	58	40	0	14	1	8
							64	9									
03	12245	X	10482	-0-	-1763	-0-	647	1	9770	2	Y	59	47	0	15	1	5
							65	9									
04	11190	X	9497	-0-	-1693	-0-	498	1	8954	2	Y	41	36	0	7	1	3
							45	9									
05	10974	X	8589	-0-	-2385	-0-	444	1	8110	2	Y	32	32	0	1	1	2
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 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
12	26381	X	25282	-0-	-1099	-0-	1406	1	23819	2	Y	52	45	0	6	1	8
							57	9									
01	26040	X	25268	-0-	-772	-0-	1443	1	23759	2	Y	60	55	0	10	1	3
							66	9									
02	23352	X	22500	-0-	-852	-0-	1301	1	21143	2	Y	51	33	0	14	1	7
							56	9									
03	25358	X	24580	-0-	-778	-0-	1529	1	22993	2	Y	53	41	0	14	1	5
							58	9									
04	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	1293	1	23238	2	Y	45	38	0	8	1	4
							50	9									
05	25296	X	25022	-0-	-274	-0-	1300	1	23678	2	Y	40	41	0	1	1	2
							44	9									

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
12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	1004	1	16994	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-
01	24583	X	17694	-0-	-6889	-0-	1011	1	16641	2	Y	38	35	0	1	1	2
							42	9									
02	21392	X	15028	-0-	-6364	-0-	866	1	14111	2	Y	46	30	0	12	1	6
							51	9									
03	21855	X	16891	-0-	-4964	-0-	1048	1	15763	2	Y	73	59	0	14	1	6
							80	9									
04	19650	X	15890	-0-	-3760	-0-	835	1	15016	2	Y	35	30	0	8	1	3
							39	9									
05	18011	X	16084	-0-	-1927	-0-	832	1	15198	2	Y	49	49	0	1	1	2
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	13635	-0-	-7383	-0-	759	1	12865	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
01	20553	X	9358	-0-	-11195	-0-	535	1	8814	2	Y	8	8	0	2	1	-0-
							9	9									
02	18368	X	8769	-0-	-9599	-0-	506	1	8252	2	Y	10	8	0	1	1	1
							11	9									
03	19871	X	9227	-0-	-10644	-0-	575	1	8642	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
04	17070	X	2799	-0-	-14271	-0-	146	1	2652	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
05	13640	X	7632	-0-	-6008	-0-	396	1	7227	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 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
12	14167	X	10236	-0-	-3931	-0-	563	1	9509	2	Y	149	132	0	26	1	23
							164	9									
01	13981	X	10941	-0-	-3040	-0-	611	1	10112	2	Y	198	179	0	31	1	11
							218	9									
02	12628	X	12154	-0-	-474	-0-	689	1	11228	2	Y	215	144	0	52	1	30
							237	9									
03	13981	X	12789	-0-	-1192	-0-	797	1	11991	2	Y	1	1	0	30	1	-0-
							1	9									
04	12510	X	9147	-0-	-3363	-0-	476	1	8554	2	Y	106	91	0	6	1	9
							117	9									
05	13454	X	11107	-0-	-2347	-0-	576	1	10528	2	Y	3	10	0	2	1	-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8016	-0-	-509	-0-	441	1	7441	2	Y	122	106	0	13	1	19
							134	9									
01	8525	X	8281	-0-	-244	-0-	464	1	7664	2	Y	139	126	0	24	1	8
							153	9									
02	7504	X	6880	-0-	-624	-0-	392	1	6375	2	Y	103	69	0	28	1	14
							113	9									
03	8308	X	7446	-0-	-862	-0-	455	1	6869	2	Y	111	86	0	29	1	10
							122	9									
04	8010	X	5390	-0-	-2620	-0-	280	1	5033	2	Y	70	61	0	13	1	6
							77	9									
05	8277	X	6288	-0-	-1989	-0-	322	1	5869	2	Y	88	89	0	1	1	4
							97	9									

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
12	7502	X	7110	-0-	-392	-0-	389	1	6591	2	Y	118	103	0	14	1	18
							130	9									
01	7254	X	7018	-0-	-236	-0-	395	1	6478	2	Y	132	119	0	24	1	7
							145	9									
02	6552	X	6197	-0-	-355	-0-	354	1	5723	2	Y	109	73	0	28	1	15
							120	9									
03	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	419	1	6273	2	Y	122	96	0	30	1	11
							134	9									
04	6900	X	4932	-0-	-1968	-0-	256	1	4590	2	Y	78	68	0	15	1	6
							86	9									
05	7099	X	5664	-0-	-1435	-0-	289	1	5265	2	Y	100	99	0	2	1	5
							110	9									

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
12	7998	X	80	-0-	-7918	-0-	80	2			Y	-0-	2	0	7	1	-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
02	6804	X	1977	-0-	-4827	-0-	112	1	1841	2	Y	22	14	0	5	1	3
							24	9									
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	797	1	12002	2	Y	166	133	0	22	1	14
							183	9									
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	409	1	7338	2	Y	94	81	0	19	1	8
							103	9									
*05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	409	1	7481	2	Y	120	120	0	2	1	6
							132	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 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
12	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	968	1	16397	2	Y	150	130	0	13	1	23
							165	9									
01	18042	X	16924	-0-	-1118	-0-	958	1	15777	2	Y	172	156	0	30	1	9
							189	9									
02	15540	X	15073	-0-	-467	-0-	864	1	14046	2	Y	148	97	0	40	1	20
							163	9									
03	17515	X	16208	-0-	-1307	-0-	1001	1	15035	2	Y	156	123	0	39	1	14
							172	9									
04	16950	X	13028	-0-	-3922	-0-	679	1	12211	2	Y	125	109	0	20	1	10
							138	9									
05	17515	X	13370	-0-	-4145	-0-	691	1	12592	2	Y	79	83	0	2	1	4
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	12555	X	9213	-0-	-3342	-0-	509	1	8625	2	Y	72	62	0	6	1	11
							79	9									
01	T. A.		8152	-0-	8152	8152	461	1	7612	2	Y	72	64	0	15	1	4
							79	9									
02	T. A.		7179	-0-	7179	15331	413	1	6709	2	Y	52	35	0	14	1	7
							57	9									
03	T. A.		6571	-0-	6571	21902	405	1	6119	2	Y	43	35	0	11	1	4
							47	9									
04	27997	X	6095	-0-	-21902	-0-	319	1	5740	2	Y	33	29	0	5	1	3
							36	9									
*05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	377	1	6883	2	Y	46	46	0	1	1	2
							51	9									

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
12	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	496	1	8375	2	Y	128	111	0	16	1	20
							141	9									
01	9424	X	8785	-0-	-639	-0-	493	1	8127	2	Y	150	136	0	26	1	8
							165	9									
02	8512	X	7977	-0-	-535	-0-	455	1	7387	2	Y	123	80	0	34	1	17
							135	9									
03	9424	X	8672	-0-	-752	-0-	532	1	7997	2	Y	130	104	0	32	1	11
							143	9									
04	8880	X	5168	-0-	-3712	-0-	268	1	4826	2	Y	67	58	0	15	1	5
							74	9									
*05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	476	1	8702	2	Y	123	121	0	1	1	6
							135	9									

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
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	432	1	7334	2	Y	194	168	0	22	1	30
							213	9									
01	7750	X	7613	-0-	-137	-0-	425	1	6964	2	Y	204	185	0	38	1	11
							224	9									
02	7000	X	6866	-0-	-134	-0-	387	1	6290	2	Y	172	113	0	46	1	24
							189	9									
03	7967	X	7768	-0-	-199	-0-	471	1	7090	2	Y	188	150	0	46	1	16
							207	9									
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	438	1	7835	2	Y	173	149	0	26	1	14
							190	9									
*05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	523	1	9560	2	Y	206	206	0	4	1	10
							227	9									

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
12	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	346	1	5830	2	Y	109	95	0	13	1	17
							120	9									
01	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	328	1	5396	2	Y	125	113	0	22	1	7
							138	9									
02	5544	X	5404	-0-	-140	-0-	305	1	4986	2	Y	103	69	0	27	1	14
							113	9									
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	444	1	6665	2	Y	115	90	0	29	1	10
							127	9									
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	394	1	7064	2	Y	100	87	0	15	1	8
							110	9									
*05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	350	1	6404	2	Y	88	90	0	2	1	4
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	6541	X	5445	-0-	-1096	-0-	295	1	5014	2	Y	124	108	0	14	1	19
							136	9									
01	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	308	1	5083	2	Y	142	128	0	25	1	8
							156	9									
02	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	283	1	4594	2	Y	115	77	0	30	1	16
							127	9									
03	5766	X	5510	-0-	-256	-0-	336	1	5036	2	Y	125	99	0	31	1	11
							138	9									
04	5370	X	5219	-0-	-151	-0-	268	1	4834	2	Y	106	91	0	17	1	9
							117	9									
05	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	260	1	4749	2	Y	93	95	0	2	1	5
							102	9									

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
12	6541	X	5081	-0-	-1460	-0-	276	1	4663	2	Y	129	113	0	13	1	20
							142	9									
01	5859	X	5033	-0-	-826	-0-	278	1	4600	2	Y	141	127	0	26	1	8
							155	9									
02	5292	X	4399	-0-	-893	-0-	247	1	4047	2	Y	95	62	0	28	1	13
							105	9									
03	5859	X	4816	-0-	-1043	-0-	291	1	4389	2	Y	124	98	0	28	1	11
							136	9									
04	5220	X	4898	-0-	-322	-0-	249	1	4530	2	Y	108	93	0	17	1	9
							119	9									
05	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	236	1	4307	2	Y	119	120	0	2	1	6
							131	9									

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
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	20	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	12214	X	12032	-0-	-182	-0-	660	1	11118	2	Y	231	201	0	25	1	36
							254	9									
01	12803	X	12662	-0-	-141	-0-	710	1	11682	2	Y	245	222	0	46	1	13
							270	9									
02	11564	X	11352	-0-	-212	-0-	643	1	10466	2	Y	221	147	0	57	1	30
							243	9									
03	12803	X	12584	-0-	-219	-0-	764	1	11550	2	Y	245	194	0	60	1	21
							270	9									
04	12360	X	12133	-0-	-227	-0-	625	1	11273	2	Y	214	185	0	33	1	17
							235	9									
05	12648	X	12260	-0-	-388	-0-	625	1	11395	2	Y	218	220	0	4	1	11
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	353	1	5952	2	Y	103	90	0	11	1	16
							113	9									
01	6851	X	6680	-0-	-171	-0-	375	1	6180	2	Y	114	104	0	20	1	6
							125	9									
02	6132	X	5936	-0-	-196	-0-	337	1	5497	2	Y	93	60	0	26	1	13
							102	9									
03	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	402	1	6066	2	Y	103	83	0	24	1	9
							113	9									
04	6450	X	6259	-0-	-191	-0-	324	1	5838	2	Y	88	76	0	14	1	7
							97	9									
05	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	315	1	5746	2	Y	78	79	0	2	1	4
							86	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
12	7161	X	6444	-0-	-717	-0-	355	1	5990	2	Y	90	79	0	10	1	14
							99	9									
01	6975	X	5439	-0-	-1536	-0-	306	1	5053	2	Y	73	66	0	17	1	4
							80	9									
02	6076	X	5321	-0-	-755	-0-	302	1	4939	2	Y	73	48	0	19	1	10
							80	9									
03	6727	X	5851	-0-	-876	-0-	361	1	5402	2	Y	80	62	0	21	1	7
							88	9									
04	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	301	1	5365	2	Y	69	60	0	10	1	6
							76	9									
05	6448	X	5953	-0-	-495	-0-	305	1	5582	2	Y	60	62	0	1	1	3
							66	9									

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
12	5828	X	5438	-0-	-390	-0-	297	1	5028	2	Y	103	90	0	10	1	16
							113	9									
01	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	316	1	5247	2	Y	166	150	0	23	1	9
							183	9									
02	5516	X	5040	-0-	-476	-0-	283	1	4608	2	Y	135	90	0	35	1	19
							149	9									
03	6107	X	5961	-0-	-146	-0-	365	1	5505	2	Y	83	65	0	30	1	7
							91	9									
04	5550	X	4167	-0-	-1383	-0-	217	1	3903	2	Y	43	38	0	9	1	3
							47	9									
05	5735	X	4103	-0-	-1632	-0-	210	1	3845	2	Y	44	44	0	1	1	2
							48	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
12	17360	X	13237	-0-	-4123	-0-	725	1	12249	2	Y	239	209	0	30	1	37
							263	9									
01	13516	X	13202	-0-	-314	-0-	739	1	12182	2	Y	255	231	0	47	1	14
							281	9									
02	12208	X	11521	-0-	-687	-0-	653	1	10620	2	Y	225	149	0	59	1	31
							248	9									
03	13516	X	12910	-0-	-606	-0-	785	1	11842	2	Y	257	205	0	61	1	22
							283	9									
04	13050	X	5711	-0-	-7339	-0-	296	1	5301	2	Y	104	90	0	28	1	8
							114	9									
05	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	626	1	11443	2	Y	178	175	0	2	1	9
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	20584	X	17963	-0-	-2621	-0-	991	1	16751	2	Y	201	175	0	26	1	31
							221	9									
01	18104	X	17949	-0-	-155	-0-	1013	1	16685	2	Y	228	207	0	40	1	12
							251	9									
02	16352	X	15603	-0-	-749	-0-	890	1	14515	2	Y	180	119	0	48	1	25
							198	9									
03	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	1124	1	16932	2	Y	208	164	0	51	1	18
							229	9									
04	17400	X	11789	-0-	-5611	-0-	612	1	11017	2	Y	145	125	0	26	1	12
							160	9									
05	17949	X	15328	-0-	-2621	-0-	786	1	14347	2	Y	177	177	0	3	1	9
							195	9									

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
12	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	223	1	3779	2	Y	65	56	0	8	1	10
							72	9									
01	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	223	1	3734	2	Y	73	66	0	13	1	4
							80	9									
02	4004	X	3527	-0-	-477	-0-	200	1	3263	2	Y	58	40	0	14	1	8
							64	9									
03	4433	X	416	-0-	-4017	-0-	24	1	384	2	Y	7	6	0	8	1	1
							8	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	248	1	4388	2	Y	56	48	0	4	1	5
							62	9									
*05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	346	1	6301	2	Y	62	63	0	1	1	3
							68	9									

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
12	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	333	1	5636	2	Y	90	78	0	10	1	14
							99	9									
01	6665	X	6141	-0-	-524	-0-	345	1	5689	2	Y	97	88	0	18	1	5
							107	9									
02	5992	X	5506	-0-	-486	-0-	314	1	5104	2	Y	80	53	0	21	1	11
							88	9									
03	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	365	1	5501	2	Y	88	69	0	22	1	8
							97	9									
04	6060	X	5730	-0-	-330	-0-	300	1	5350	2	Y	73	64	0	11	1	6
							80	9									
*05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	350	1	6406	2	Y	63	65	0	1	1	3
							69	9									

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
12	10354	X	9939	-0-	-415	-0-	549	1	9270	2	Y	109	95	0	13	1	17
							120	9									
01	10292	X	9912	-0-	-380	-0-	561	1	9219	2	Y	120	109	0	21	1	7
							132	9									
02	9464	X	8643	-0-	-821	-0-	493	1	8044	2	Y	96	63	0	27	1	13
							106	9									
03	10478	X	9390	-0-	-1088	-0-	578	1	8696	2	Y	105	84	0	25	1	9
							116	9									
04	10140	X	9082	-0-	-1058	-0-	472	1	8516	2	Y	85	73	0	14	1	7
							94	9									
05	9951	X	9440	-0-	-511	-0-	482	1	8867	2	Y	83	84	0	2	1	4
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	333	1	5619	2	Y	132	114	0	16	1	21
							145	9									
01	6417	X	6170	-0-	-247	-0-	343	1	5659	2	Y	153	140	0	26	1	8
							168	9									
02	5796	X	5418	-0-	-378	-0-	305	1	4977	2	Y	124	81	0	34	1	17
							136	9									
03	6417	X	627	-0-	-5790	-0-	37	1	575	2	Y	14	11	0	19	1	1
							15	9									
04	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	295	1	5268	2	Y	232	200	0	14	1	19
							255	9									
05	6169	X	5628	-0-	-541	-0-	278	1	5118	2	Y	211	215	0	5	1	10
							232	9									

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
12	27248	X	27248	-0-	-0-	-0-	1507	1	25504	2	Y	215	187	0	25	1	34
							237	9									
01	27714	X	26901	-0-	-813	-0-	1525	1	25114	2	Y	238	216	0	43	1	13
							262	9									
02	25060	X	23388	-0-	-1672	-0-	1342	1	21822	2	Y	204	135	0	54	1	28
							224	9									
03	27745	X	25468	-0-	-2277	-0-	1573	1	23646	2	Y	226	180	0	54	1	20
							249	9									
04	26850	X	18689	-0-	-8161	-0-	972	1	17533	2	Y	167	144	0	29	1	14
							184	9									
05	27249	X	1055	-0-	-26194	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-	11	0	3	1	-0-

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
12	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	118	1	2015	2	Y	49	44	0	13	1	8
							54	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	165	1	2755	2	Y	84	76	0	11	1	5
							92	9									
02	3304	X	1908	-0-	-1396	-0-	109	1	1749	2	Y	45	29	0	15	1	6
							50	9									
03	3658	X	1495	-0-	-2163	-0-	90	1	1379	2	Y	24	18	0	10	1	2
							26	9									
04	3540	X	634	-0-	-2906	-0-	34	1	591	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	166	1	3036	2	Y	91	87	0			5
							100	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
12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	445	1	7516	2	Y	128	111	0	16	1	20
							141	9									
01	7967	X	6167	-0-	-1800	-0-	346	1	5701	2	Y	109	99	0	24	1	6
							120	9									
02	7336	X	6337	-0-	-999	-0-	359	1	5867	2	Y	101	67	0	26	1	14
							111	9									
03	8122	X	6827	-0-	-1295	-0-	419	1	6287	2	Y	110	86	0	28	1	10
							121	9									
04	7860	X	5001	-0-	-2859	-0-	259	1	4662	2	Y	73	64	0	13	1	6
							80	9									
05	8091	X	5417	-0-	-2674	-0-	276	1	5055	2	Y	78	79	0	1	1	4
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	12439	-0-	-2782	-0-	679 293	1 9	11467	2	Y	266	230	0	29	1	42
01	13454	X	12178	-0-	-1276	-0-	679 312	1 9	11187	2	Y	284	258	0	52	1	16
02	11200	X	10512	-0-	-688	-0-	594 256	1 9	9662	2	Y	233	155	0	62	1	32
03	12431	X	5339	-0-	-7092	-0-	324 140	1 9	4875	2	Y	127	101	0	47	1	11
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-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
12	5270	X	38	-0-	-5232	-0-	38	2			Y	-0-	3	0	13	1	-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	13036	-0-	-4479	-0-	715 226	1 9	12095	2	Y	205	178	0	25	1	32
01	20801	X	12751	-0-	-8050	-0-	715 248	1 9	11788	2	Y	225	204	0	41	1	12
02	12460	X	11413	-0-	-1047	-0-	655 117	1 9	10641	2	Y	106	70	0	33	1	15
03	13361	X	12549	-0-	-812	-0-	766 230	1 9	11553	2	Y	209	166	0	40	1	18
04	12810	X	9335	-0-	-3475	-0-	484 153	1 9	8698	2	Y	139	120	0	26	1	11
*05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	681 194	1 9	12448	2	Y	176	175	0	3	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5751	-0-	-387	-0-	316 94	1 9	5341	2	Y	85	74	0	10	1	13
01	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	300 98	1 9	5002	2	Y	89	80	0	17	1	5
02	5600	X	4420	-0-	-1180	-0-	251 76	1 9	4093	2	Y	69	44	0	20	1	10
03	6200	X	863	-0-	-5337	-0-	52 13	1 9	798	2	Y	12	11	0	10	1	1
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	341 133	1 9	6085	2	Y	121	104	0	8	1	10
*05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	334 85	1 9	6150	2	Y	77	81	0	2	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29915	X	28568	-0-	-1347	-0-	1583	1	26784	2	Y	183	159	0	22	1	29
							201	9									
01	29078	X	28792	-0-	-286	-0-	1633	1	26943	2	Y	196	178	0	36	1	11
							216	9									
02	26264	X	25323	-0-	-941	-0-	1457	1	23686	2	Y	164	110	0	42	1	23
							180	9									
03	29078	X	27500	-0-	-1578	-0-	1701	1	25588	2	Y	192	153	0	45	1	17
							211	9									
04	27990	X	23137	-0-	-4853	-0-	1209	1	21749	2	Y	163	142	0	25	1	13
							179	9									
*05	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	1666	1	30419	2	Y	195	195	0	3	1	10
							215	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	20906	-0-	-1848	-0-	1156	1	19581	2	Y	154	134	0	20	1	24
							169	9									
01	23002	X	20952	-0-	-2050	-0-	1187	1	19566	2	Y	181	164	0	31	1	10
							199	9									
02	20776	X	17342	-0-	-3434	-0-	995	1	16181	2	Y	151	99	0	41	1	21
							166	9									
03	23002	X	19470	-0-	-3532	-0-	1201	1	18101	2	Y	153	122	0	39	1	13
							168	9									
04	21300	X	3506	-0-	-17794	-0-	181	1	3297	2	Y	25	21	0	15	1	2
							28	9									
05	20956	X	5327	-0-	-15629	-0-	275	1	5023	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									

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
12	21762	X	18016	-0-	-3746	-0-	1004	1	17002	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
01	20491	X	17355	-0-	-3136	-0-	991	1	16349	2	Y	14	12	0	2	1	1
							15	9									
02	19096	X	17515	-0-	-1581	-0-	1013	1	16491	2	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
03	21142	X	18605	-0-	-2537	-0-	1158	1	17436	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
04	20460	X	17548	-0-	-2912	-0-	922	1	16617	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	19406	X	17600	-0-	-1806	-0-	914	1	16679	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

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
12	21793	X	20980	-0-	-813	-0-	1168	1	19804	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
01	21390	X	20912	-0-	-478	-0-	1196	1	19707	2	Y	8	8	0	1	1	-0-
							9	9									
02	19208	X	18501	-0-	-707	-0-	1071	1	17422	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	21080	X	19723	-0-	-1357	-0-	1231	1	18484	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	20400	X	18118	-0-	-2282	-0-	953	1	17159	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
05	20987	X	19535	-0-	-1452	-0-	1013	1	18516	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	26164	X	25535	-0-	-629	-0-	1423	1	24098	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
01	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	1497	1	24676	2	Y	14	12	0	3	1	1
							15	9									
02	23100	X	22717	-0-	-383	-0-	1314	1	21390	2	Y	12	8	0	3	1	2
							13	9									
03	25575	X	24522	-0-	-1053	-0-	1528	1	22981	2	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
04	25350	X	23338	-0-	-2012	-0-	1229	1	22098	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
05	26195	X	23720	-0-	-2475	-0-	1230	1	22481	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

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
12	25792	X	24529	-0-	-1263	-0-	1368	1	23159	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	25172	X	24419	-0-	-753	-0-	1393	1	23017	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	22372	X	21809	-0-	-563	-0-	1262	1	20546	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	24769	X	23349	-0-	-1420	-0-	1454	1	21893	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	23970	X	22044	-0-	-1926	-0-	1162	1	20881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	24521	X	22423	-0-	-2098	-0-	1162	1	21260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
12	23157	X	22159	-0-	-998	-0-	1237	1	20922	2	Y	-0-					-0-
01	22599	X	22219	-0-	-380	-0-	1271	1	20948	2	Y	-0-					-0-
02	20216	X	19740	-0-	-476	-0-	1142	1	18598	2	Y	-0-					-0-
03	22382	X	21118	-0-	-1264	-0-	1316	1	19802	2	Y	-0-					-0-
04	21660	X	19931	-0-	-1729	-0-	1050	1	18881	2	Y	-0-					-0-
05	22227	X	20456	-0-	-1771	-0-	1064	1	19392	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 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
12	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	602	1	10186	2	Y	196	171	0	27	1	31
							216	9									
01	11284	X	10853	-0-	-431	-0-	607	1	9972	2	Y	249	226	0	40	1	14
							274	9									
02	10192	X	9874	-0-	-318	-0-	557	1	9072	2	Y	223	148	0	58	1	31
							245	9									
03	11222	X	10656	-0-	-566	-0-	645	1	9729	2	Y	256	204	0	61	1	22
							282	9									
04	10860	X	7810	-0-	-3050	-0-	400	1	7217	2	Y	175	151	0	32	1	14
							193	9									
*05	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	575	1	10473	2	Y	116	120	0	4	1	6
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6962	-0-		-509	-0-	383	1	6481	2	Y	89	77	0	13	1	14
								98	9									
01	7378	X	6787	-0-		-591	-0-	379	1	6262	2	Y	133	121	0	19	1	7
								146	9									
02	6664	X	6160	-0-		-504	-0-	350	1	5689	2	Y	110	74	0	28	1	15
								121	9									
03	7435	X	7435	-0-		-0-	-0-	455	1	6844	2	Y	124	98	0	30	1	11
								136	9									
04	6810	X	6343	-0-		-467	-0-	329	1	5929	2	Y	77	66	0	16	1	6
								85	9									
*05	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	392	1	7164	2	Y	103	102	0	2	1	5
								113	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14215	X	14215	-0-		-0-	-0-	782	1	13238	2	Y	177	154	0	23	1	28
								195	9									
01	15531	X	14020	-0-		-1511	-0-	785	1	12984	2	Y	228	207	0	36	1	13
								251	9									
02	14028	X	12012	-0-		-2016	-0-	685	1	11144	2	Y	166	111	0	45	1	23
								183	9									
03	15531	X	12824	-0-		-2707	-0-	788	1	11863	2	Y	157	125	0	41	1	14
								173	9									
04	13770	X	7154	-0-		-6616	-0-	374	1	6700	2	Y	73	64	0	17	1	6
								80	9									
05	14229	X	12009	-0-		-2220	-0-	619	1	11257	2	Y	121	120	0	1	1	6
								133	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	18588	-0-		-136	-0-	1038	1	17550	2	Y	-0-					-0-
01	18867	X	18867	-0-		-0-	-0-	1078	1	17789	2	Y	-0-					-0-
02	16775	X	16775	-0-		-0-	-0-	972	1	15803	2	Y	-0-					-0-
03	18600	X	17164	-0-		-1436	-0-	1069	1	16095	2	Y	-0-					-0-
04	18270	X	15884	-0-		-2386	-0-	837	1	15047	2	Y	-0-					-0-
05	18879	X	16351	-0-		-2528	-0-	852	1	15499	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14327	X	14327	-0-		-0-	-0-	800	1	13527	2	Y	-0-					-0-
01	16631	X	16631	-0-		-0-	-0-	950	1	15680	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	15583	X	15583	-0-		-0-	-0-	904	1	14678	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	15347	X	15347	-0-		-0-	-0-	956	1	14391	2	Y	-0-					-0-
04	14963	X	14963	-0-		-0-	-0-	790	1	14173	2	Y	-0-					-0-
*05	14831	X	14831	-0-		-0-	-0-	771	1	14059	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 #: 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
12	22320	X	20830	-0-	-1490	-0-	1161	1	19669	2	Y	-0-					-0-
01	21886	X	20943	-0-	-943	-0-	1198	1	19745	2	Y	-0-					-0-
02	19572	X	18572	-0-	-1000	-0-	1075	1	17496	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	21483	X	20176	-0-	-1307	-0-	1256	1	18919	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	20280	X	19018	-0-	-1262	-0-	1003	1	18014	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	20956	X	19524	-0-	-1432	-0-	1013	1	18510	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	260	236	0	72	1	41
							286	9									
01	744	X	147	-0-	-597	-0-	2	1	102	2	Y	39	36	0	42	1	2
							43	9									
02	2156	X	353	-0-	-1803	-0-	13	1	154	2	Y	169	112	0	36	1	23
							186	9									
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	187	1	3169	2	Y	903	790	0	121	1	141
							993	9									
01	4991	X	3772	-0-	-1219	-0-	165	1	2746	2	Y	783	710	0	171	1	43
							861	9									
02	4704	X	2206	-0-	-2498	-0-	109	1	1788	2	Y	281	186	0	99	1	39
							309	9									
03	5208	X	290	-0-	-4918	-0-	15	1	201	2	Y	67	54	0	46	1	6
							74	9									
04	5040	X	19	-0-	-5021	-0-	11	2	8	9	Y	7	6	0	6	1	1
05	4340	X	49	-0-	-4291	-0-	4	2	45	9	Y	41	40	0			2

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

12	2976	X	1813	-0-	-1163	-0-	73	1	1247	2	Y	448	391	0	57	1	70
							493	9									
01	2976	X	1410	-0-	-1566	-0-	54	1	898	2	Y	416	377	0	86	1	23
							458	9									
02	1932	X	900	-0-	-1032	-0-	33	1	541	2	Y	296	197	0	81	1	41
							326	9									
03	2139	X	155	-0-	-1984	-0-	1	1	93	2	Y	55	43	0	48	1	5
							61	9									
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	1798	X	33	-0-	-1765	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	227	1	3827	2	Y	278	239	0	19	1	43
							306	9									
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	239	1	3936	2	Y	275	249	0	54	1	15
							303	9									
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	197	1	3166	2	Y	217	145	0	57	1	30
							239	9									
03	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	219	1	3288	2	Y	253	201	0	60	1	22
							278	9									
04	4320	X	2800	-0-	-1520	-0-	140	1	2493	2	Y	152	132	0	30	1	12
							167	9									
05	4464	X	2653	-0-	-1811	-0-	128	1	2327	2	Y	180	180	0	3	1	9
							198	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 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
12	5797	X	5154	-0-	-643	-0-	271	1	4596	2	Y	261	227	0	31	1	41
							287	9									
01	5797	X	4698	-0-	-1099	-0-	253	1	4166	2	Y	254	230	0	51	1	14
							279	9									
02	5656	X	4080	-0-	-1576	-0-	225	1	3621	2	Y	213	143	0	55	1	29
							234	9									
03	6262	X	4717	-0-	-1545	-0-	277	1	4154	2	Y	260	206	0	60	1	23
							286	9									
04	6060	X	2298	-0-	-3762	-0-	114	1	2041	2	Y	130	113	0	29	1	11
							143	9									
*05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	260	1	4730	2	Y	149	151	0	2	1	7
							164	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5173	-0-	-624	-0-	270	1	4556	2	Y	315	274	0	32	1	49
							347	9									
01	5580	X	5359	-0-	-221	-0-	283	1	4698	2	Y	344	312	0	62	1	19
							378	9									
02	5040	X	4698	-0-	-342	-0-	256	1	4150	2	Y	265	177	0	70	1	37
							292	9									
03	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	316	1	4765	2	Y	317	252	0	74	1	28
							349	9									
04	5190	X	3415	-0-	-1775	-0-	169	1	3028	2	Y	198	171	0	39	1	16
							218	9									
*05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	295	1	5389	2	Y	285	283	0	4	1	14
							314	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	211	1	3532	2	Y	270	235	0	31	1	42
							297	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	226	1	3758	2	Y	294	267	0	53	1	16
							323	9									
02	3640	X	3600	-0-	-40	-0-	197	1	3170	2	Y	212	142	0	57	1	29
							233	9									
03	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	221	1	3308	2	Y	252	200	0	59	1	22
							277	9									
04	4170	X	2039	-0-	-2131	-0-	101	1	1797	2	Y	128	111	0	29	1	10
							141	9									
05	4309	X	3070	-0-	-1239	-0-	148	1	2754	2	Y	153	153	0	2	1	8
							168	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	2089	-0-	-2995	-0-	111	1	1823	2	Y	141	123	0	19	1	22
							155	9									
01	6138	X	1582	-0-	-4556	-0-	82	1	1367	2	Y	121	110	0	26	1	7
							133	9									
02	5544	X	1493	-0-	-4051	-0-	79	1	1303	2	Y	101	67	0	27	1	14
							111	9									
03	4278	X	1795	-0-	-2483	-0-	101	1	1550	2	Y	131	105	0	29	1	11
							144	9									
04	2550	X	1520	-0-	-1030	-0-	74	1	1338	2	Y	98	85	0	16	1	8
							108	9									
*05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	257	1	4679	2	Y	213	208	0	2	1	11
							234	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	544	-0-	-4850	-0-	30	1	469	2	Y	41	40	0	25	1	6
							45	9									
01	2666	X	78	-0-	-2588	-0-	78	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	2408	X	40	-0-	-2368	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	32	-0-	-2634	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	24	-0-	-2016	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	133	-0-	-425	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	12290	-0-	-9255	-0-	685	1	11605	2	Y	-0-					-0-
01	20956	X	16274	-0-	-4682	-0-	931	1	15342	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	18340	X	13046	-0-	-5294	-0-	755	1	12289	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	19778	X	18851	-0-	-927	-0-	1174	1	17676	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	1047	1	18823	2	Y	-0-					-0-
*05	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	994	1	18144	2	Y	-0-					-0-

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
12	17577	X	19	-0-	-17558	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-					-0-
02	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6861	-0-	-517	-0-	355 491	1 9	6015	2	Y	446	386	0	45	1	70
01	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	354 498	1 9	5844	2	Y	453	411	0	87	1	25
02	6804	X	5441	-0-	-1363	-0-	297 340	1 9	4804	2	Y	309	205	0	86	1	43
03	7533	X	6114	-0-	-1419	-0-	356 429	1 9	5329	2	Y	390	310	0	89	1	34
04	6630	X	3860	-0-	-2770	-0-	193 257	1 9	3410	2	Y	234	202	0	47	1	19
05	6851	X	4842	-0-	-2009	-0-	236 285	1 9	4321	2	Y	259	260	0	5	1	13

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 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
12	2015	X	465	-0-	-1550	-0-	24 54	1 9	387	2	Y	49	51	0	41	1	8
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	155 525	1 9	2565	2	Y	477	433	0	26	1	26
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	127 391	1 9	2082	2	Y	355	236	0	96	1	49
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	133 394	1 9	1972	2	Y	358	284	0	92	1	31
04	3150	X	1624	-0-	-1526	-0-	71 232	1 9	1321	2	Y	211	182	0	43	1	17
05	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	117 345	1 9	2143	2	Y	314	311	0	4	1	16

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 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
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	301 741	1 9	5091	2	Y	674	587	0	84	1	105
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	327 777	1 9	5390	2	Y	706	640	0	132	1	39
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	288 644	1 9	4708	2	Y	585	389	0	154	1	81
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	346 784	1 9	5249	2	Y	713	566	0	166	1	62
04	6270	X	3996	-0-	-2274	-0-	182 492	1 9	3322	2	Y	447	386	0	87	1	36
*05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	324 550	1 9	5922	2	Y	500	502	0	9	1	25

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
12	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	1422 121	1 9	24047	2	Y	110	94	0	5	1	17
01	3100	N	19654	-0-	16554	16554	1119 105	1 9	18430	2	Y	95	86	0	21	1	5
02	31288	X	14734	-0-	-16554	-0-	849 66	1 9	13819	2	Y	60	41	0	16	1	8
03	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	829 59	1 9	12440	2	Y	54	41	0	16	1	5
04	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	777 53	1 9	13930	2	Y	48	41	0	8	1	4
*05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	725 45	1 9	13210	2	Y	41	42	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	16833	X	2574	-0-	-14259	-0-	143	1	2412	2	Y	17	15	0	6	1	3
							19	9									
01	17267	X	13189	-0-	-4078	-0-	751	1	12379	2	Y	54	49	0	5	1	3
							59	9									
02	15596	X	13559	-0-	-2037	-0-	781	1	12720	2	Y	53	36	0	13	1	7
							58	9									
03	16492	X	12107	-0-	-4385	-0-	745	1	11212	2	Y	136	108	0	23	1	12
							150	9									
04	12750	X	11177	-0-	-1573	-0-	589	1	10532	2	Y	51	44	0	15	1	4
							56	9									
05	15004	X	11445	-0-	-3559	-0-	595	1	10830	2	Y	18	20	0	1	1	1
							20	9									

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
12	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		757	-0-	757	757	44	1	704	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	T. A.		22924	-0-	22924	23681	1320	1	21466	2	Y	125	82	0	26	1	17
							138	9									
03	T. A.		20583	-0-	20583	44264	1276	1	19184	2	Y	112	87	0	32	1	10
							123	9									
04	62399	X	18135	-0-	-44264	-0-	951	1	17087	2	Y	88	76	0	15	1	7
							97	9									
*05	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	914	1	16674	2	Y	102	102	0	2	1	5
							112	9									

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
12	13826	X	11668	-0-	-2158	-0-	646	1	10939	2	Y	75	66	0	10	1	12
							83	9									
01	14942	X	9774	-0-	-5168	-0-	554	1	9133	2	Y	79	72	0	15	1	4
							87	9									
02	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	785	1	12788	2	Y	119	78	0	29	1	16
							131	9									
03	14942	X	13856	-0-	-1086	-0-	857	1	12875	2	Y	113	88	0	31	1	10
							124	9									
04	13680	X	8018	-0-	-5662	-0-	420	1	7552	2	Y	42	37	0	12	1	3
							46	9									
05	15159	X	11912	-0-	-3247	-0-	616	1	11216	2	Y	73	71	0	1	1	4
							80	9									

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
12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	715	1	12109	2	Y	186	162	0	23	1	29
							205	9									
01	13702	X	12958	-0-	-744	-0-	728	1	12000	2	Y	209	190	0	37	1	11
							230	9									
02	12376	X	10772	-0-	-1604	-0-	615	1	9994	2	Y	148	97	0	42	1	20
							163	9									
03	13702	X	12566	-0-	-1136	-0-	767	1	11594	2	Y	186	147	0	43	1	16
							205	9									
04	12900	X	8566	-0-	-4334	-0-	445	1	7994	2	Y	115	99	0	23	1	9
							127	9									
05	13020	X	10395	-0-	-2625	-0-	531	1	9736	2	Y	116	117	0	2	1	6
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3643	-0-		-108	-0-	180	1	3028	2	Y	395	343	0	43	1	62
								435	9									
01	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	191	1	3137	2	Y	402	365	0	77	1	22
								442	9									
02	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	174	1	2832	2	Y	341	227	0	89	1	47
								375	9									
03	3857	X	3857	-0-		-0-	-0-	211	1	3175	2	Y	428	339	0	99	1	37
								471	9									
04	3660	X	3041	-0-		-619	-0-	146	1	2591	2	Y	276	239	0	52	1	22
								304	9									
*05	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	260	1	4746	2	Y	329	330	0	5	1	16
								362	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28731	X	28731	-0-		-0-	-0-	1600	1	27125	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
01	28914	X	28914	-0-		-0-	-0-	1654	1	27253	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
								7	9									
02	25984	X	25870	-0-		-114	-0-	1495	1	24369	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
03	28768	X	27979	-0-		-789	-0-	1744	1	26231	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
								4	9									
04	27990	X	26709	-0-		-1281	-0-	1407	1	25290	2	Y	11	10	0			1
								12	9									
05	28923	X	27528	-0-		-1395	-0-	1428	1	26098	2	Y	2	3	0			-0-
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29543	X	28349	-0-		-1194	-0-	1581	1	26754	2	Y	13	11	0	2	1	2
								14	9									
01	28830	X	28149	-0-		-681	-0-	1610	1	26521	2	Y	16	14	0	3	1	1
								18	9									
02	25704	X	25069	-0-		-635	-0-	1452	1	23602	2	Y	14	8	0	5	1	2
								15	9									
03	28458	X	27436	-0-		-1022	-0-	1708	1	25714	2	Y	13	11	0	3	1	1
								14	9									
04	27540	X	22186	-0-		-5354	-0-	1168	1	21003	2	Y	14	12	0	2	1	1
								15	9									
05	28334	X	26724	-0-		-1610	-0-	1386	1	25326	2	Y	11	11	0			1
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	14713	-0-		-818	-0-	816	1	13805	2	Y	84	72	0	4	1	13
								92	9									
01	14605	X	14605	-0-		-0-	-0-	829	1	13658	2	Y	107	97	0	17	1	6
								118	9									
02	13450	X	13450	-0-		-0-	-0-	772	1	12586	2	Y	84	57	0	21	1	12
								92	9									
03	14725	X	14704	-0-		-21	-0-	912	1	13708	2	Y	76	60	0	21	1	7
								84	9									
04	14250	X	10947	-0-		-3303	-0-	573	1	10324	2	Y	45	38	0	10	1	4
								50	9									
05	14880	X	13308	-0-		-1572	-0-	688	1	12557	2	Y	57	57	0	1	1	3
								63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. 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
12	21173	X	20256	-0-		-917		-0-	1121	1	18986	2	Y	135	117	0	16	1	21
									149	9									
01	20770	X	20096	-0-		-674		-0-	1141	1	18788	2	Y	152	138	0	27	1	8
									167	9									
02	18760	X	17782	-0-		-978		-0-	1020	1	16620	2	Y	129	85	0	34	1	18
									142	9									
03	20770	X	19209	-0-		-1561		-0-	1188	1	17871	2	Y	136	109	0	33	1	12
									150	9									
04	19920	X	14308	-0-		-5612		-0-	749	1	13453	2	Y	96	83	0	17	1	8
									106	9									
05	20243	X	17776	-0-		-2467		-0-	919	1	16772	2	Y	77	79	0	2	1	4
									85	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. 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
12	31403	X	30206	-0-		-1197		-0-	1677	1	28393	2	Y	124	109	0	17	1	19
									136	9									
01	30659	X	29761	-0-		-898		-0-	1690	1	27904	2	Y	152	138	0	25	1	8
									167	9									
02	27692	X	26183	-0-		-1509		-0-	1507	1	24520	2	Y	142	94	0	36	1	20
									156	9									
03	30659	X	28460	-0-		-2199		-0-	1764	1	26541	2	Y	141	111	0	38	1	12
									155	9									
04	29550	X	23472	-0-		-6078		-0-	1230	1	22109	2	Y	121	104	0	19	1	10
									133	9									
05	30194	X	24249	-0-		-5945		-0-	1252	1	22857	2	Y	127	129	0	2	1	6
									140	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. 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
12	20987	X	20662	-0-		-325		-0-	1142	1	19353	2	Y	152	132	0	19	1	24
									167	9									
01	20987	X	20423	-0-		-564		-0-	1155	1	19053	2	Y	195	177	0	31	1	11
									215	9									
02	18788	X	17822	-0-		-966		-0-	1021	1	16629	2	Y	156	104	0	41	1	22
									172	9									
03	20801	X	19569	-0-		-1232		-0-	1207	1	18178	2	Y	167	133	0	41	1	15
									184	9									
04	20040	X	14526	-0-		-5514		-0-	757	1	13645	2	Y	113	98	0	21	1	9
									124	9									
*05	22455	X	22455	-0-		-0-		-0-	1158	1	21137	2	Y	145	145	0	2	1	7
									160	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

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
12	21049	X	19680	-0-		-1369		-0-	1086	1	18360	2	Y	213	185	0	26	1	33
									234	9									
01	20429	X	19549	-0-		-880		-0-	1103	1	18184	2	Y	238	216	0	42	1	13
									262	9									
02	18676	X	16776	-0-		-1900		-0-	964	1	15669	2	Y	130	86	0	39	1	18
									143	9									
03	20677	X	18714	-0-		-1963		-0-	1153	1	17329	2	Y	211	167	0	44	1	18
									232	9									
04	20010	X	13267	-0-		-6743		-0-	689	1	12422	2	Y	142	122	0	27	1	11
									156	9									
05	19685	X	15090	-0-		-4595		-0-	775	1	14138	2	Y	161	161	0	3	1	8
									177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

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
12	9796	X	7796	-0-	-2000	-0-	431	1	7314	2	Y	46	40	0	3	1	7
							51	9									
01	9796	X	9538	-0-	-258	-0-	538	1	8864	2	Y	124	112	0	12	1	7
							136	9									
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	463	1	7547	2	Y	94	61	0	27	1	13
							103	9									
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	557	1	8346	2	Y	119	94	0	28	1	10
							131	9									
04	9240	X	8634	-0-	-606	-0-	448	1	8077	2	Y	99	86	0	15	1	8
							109	9									
05	9548	X	8203	-0-	-1345	-0-	420	1	7680	2	Y	94	95	0	2	1	5
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

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
12	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	863	1	14600	2	Y	104	90	0	10	1	16
							114	9									
01	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	753	1	12430	2	Y	118	107	0	21	1	6
							130	9									
02	12908	X	7314	-0-	-5594	-0-	419	1	6825	2	Y	64	42	0	19	1	9
							70	9									
03	14291	X	8248	-0-	-6043	-0-	510	1	7668	2	Y	64	51	0	16	1	6
							70	9									
04	13830	X	7571	-0-	-6259	-0-	395	1	7128	2	Y	44	38	0	8	1	4
							48	9									
05	14291	X	7675	-0-	-6616	-0-	396	1	7236	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

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
12	4836	X	1790	-0-	-3046	-0-	98	1	1692	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	97	1	1610	2	Y	34	31	0	1	1	2
							37	9									
02	2016	X	1548	-0-	-468	-0-	89	1	1450	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
03	2232	X	1525	-0-	-707	-0-	95	1	1419	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
04	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	88	1	1570	2	Y	25	21	0	3	1	2
							28	9									
05	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	90	1	1625	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

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
12	10974	X	10199	-0-	-775	-0-	566	1	9541	2	Y	84	72	0	10	1	13
							92	9									
01	10974	X	9916	-0-	-1058	-0-	561	1	9258	2	Y	88	80	0	16	1	5
							97	9									
02	9492	X	8355	-0-	-1137	-0-	478	1	7797	2	Y	73	48	0	20	1	10
							80	9									
03	10385	X	10221	-0-	-164	-0-	634	1	9510	2	Y	70	56	0	18	1	6
							77	9									
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	544	1	9739	2	Y	67	59	0	9	1	5
							74	9									
*05	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	530	1	9679	2	Y	65	66	0	1	1	3
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 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
12	1550	X	891	-0-	-659	-0-	42	1	736	2	Y	103	90	0	11	1	16
							113	9									
01	1674	X	169	-0-	-1505	-0-	9	1	149	2	Y	10	9	0	16	1	1
							11	9									
02	1512	X	2	-0-	-1510	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	326	-0-	-544	-0-	15	1	259	2	Y	47	40	0	3	1	4
							52	9									
*05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	16	18	0	1	1	1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	11900	-0-	-2453	-0-	660	1	11152	2	Y	80	70	0	11	1	12
							88	9									
01	14353	X	10637	-0-	-3716	-0-	606	1	9945	2	Y	78	70	0	16	1	4
							86	9									
02	12964	X	12387	-0-	-577	-0-	713	1	11577	2	Y	88	59	0	21	1	12
							97	9									
03	14105	X	5581	-0-	-8524	-0-	345	1	5200	2	Y	33	26	0	16	1	3
							36	9									
04	12780	X	256	-0-	-12524	-0-	15	1	241	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	1030	1	18807	2	Y	105	100	0			5
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34162	X	33037	-0-	-1125	-0-	1841	1	31196	2	Y	-0-					-0-
01	33852	X	32796	-0-	-1056	-0-	1877	1	30919	2	Y	-0-					-0-
02	30324	X	23104	-0-	-7220	-0-	1336	1	21768	2	Y	-0-					-0-
03	33201	X	21222	-0-	-11979	-0-	1322	1	19900	2	Y	-0-					-0-
04	34640	X	34640	-0-	-0-	-0-	1825	1	32815	2	Y	-0-					-0-
*05	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1728	1	31498	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31961	X	30607	-0-	-1354	-0-	1708	1	28899	2	Y	-0-					-0-
01	31465	X	30396	-0-	-1069	-0-	1738	1	28658	2	Y	-0-					-0-
02	28168	X	21585	-0-	-6583	-0-	1249	1	20336	2	Y	-0-					-0-
03	31180	X	31180	-0-	-0-	-0-	1944	1	29236	2	Y	-0-					-0-
04	29610	X	29561	-0-	-49	-0-	1560	1	28001	2	Y	-0-					-0-
05	30597	X	30480	-0-	-117	-0-	1581	1	28899	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G 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
12	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	162	1	2712	2	Y	213	186	0	26	1	33
							234	9									
01	4030	X	1657	-0-	-2373	-0-	89	1	1456	2	Y	102	91	0	38	1	6
							112	9									
02	3640	X	2182	-0-	-1458	-0-	118	1	1881	2	Y	166	111	0	38	1	23
							183	9									
03	4030	X	2772	-0-	-1258	-0-	157	1	2378	2	Y	215	170	0	49	1	19
							237	9									
04	3240	X	933	-0-	-2307	-0-	44	1	803	2	Y	78	67	0	24	1	6
							86	9									
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	63	1	1145	2	Y	89	89	0	2	1	4
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

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
12	6324	X	5801	-0-		-523		-0-	317 86	1 9	5398	2	Y	78	68	0	9	1	12
01	6324	X	6045	-0-		-279		-0-	340 109	1 9	5596	2	Y	99	90	0	16	1	5
02	5404	X	5239	-0-		-165		-0-	298 90	1 9	4851	2	Y	82	55	0	21	1	11
03	5983	X	5835	-0-		-148		-0-	360 87	1 9	5388	2	Y	79	61	0	22	1	7
04	5850	X	3656	-0-		-2194		-0-	193 25	1 9	3438	2	Y	23	19	0	9	1	2
05	6045	X	4989	-0-		-1056		-0-	257 45	1 9	4687	2	Y	41	40	0	1	1	2

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

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
12	7014	X	7014	-0-		-0-		-0-	384 95	1 9	6535	2	Y	86	74	0	5	1	13
01	5863	X	5863	-0-		-0-		-0-	329 105	1 9	5429	2	Y	95	86	0	17	1	5
02	5068	X	4766	-0-		-302		-0-	272 81	1 9	4413	2	Y	74	49	0	20	1	10
03	7006	X	5917	-0-		-1089		-0-	363 84	1 9	5470	2	Y	76	60	0	19	1	7
04	6780	X	2195	-0-		-4585		-0-	114 29	1 9	2052	2	Y	26	23	0	8	1	2
05	7006	X	1214	-0-		-5792		-0-	63 4	1 9	1147	2	Y	4	5	0	1	1	-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

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
12	4981	X	4981	-0-		-0-		-0-	262 255	1 9	4464	2	Y	232	202	0	28	1	36
01	4858	X	4858	-0-		-0-		-0-	262 277	1 9	4319	2	Y	252	228	0	46	1	14
02	4900	X	3957	-0-		-943		-0-	214 219	1 9	3524	2	Y	199	131	0	54	1	28
03	5425	X	4539	-0-		-886		-0-	264 271	1 9	4004	2	Y	246	196	0	57	1	21
04	5250	X	2805	-0-		-2445		-0-	142 146	1 9	2517	2	Y	133	115	0	28	1	11
*05	5092	X	5092	-0-		-0-		-0-	257 157	1 9	4678	2	Y	143	144	0	3	1	7

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

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
12	9499	X	9499	-0-		-0-		-0-	521 100	1 9	8878	2	Y	91	79	0	11	1	14
01	10013	X	9023	-0-		-990		-0-	511 111	1 9	8401	2	Y	101	91	0	18	1	6
02	9044	X	7379	-0-		-1665		-0-	421 90	1 9	6868	2	Y	82	56	0	21	1	11
03	10013	X	8462	-0-		-1551		-0-	518 106	1 9	7838	2	Y	96	76	0	23	1	8
04	9660	X	5082	-0-		-4578		-0-	265 61	1 9	4756	2	Y	55	47	0	12	1	4
*05	9884	X	9884	-0-		-0-		-0-	509 99	1 9	9276	2	Y	90	89	0	1	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	806	X	216	-0-	-590	-0-	14	1	202	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	1	1	123	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
12	6231	X	5955	-0-	-276	-0-	328	1	5531	2	Y	87	76	0	11	1	14
							96	9									
01	6851	X	6363	-0-	-488	-0-	356	1	5888	2	Y	108	98	0	18	1	6
							119	9									
02	6188	X	5709	-0-	-479	-0-	325	1	5279	2	Y	95	62	0	26	1	13
							105	9									
03	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	399	1	5990	2	Y	106	84	0	26	1	9
							117	9									
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	355	1	6396	2	Y	96	83	0	14	1	8
							106	9									
*05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	334	1	6162	2	Y	86	88	0	2	1	4
							95	9									

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
12	7440	X	4585	-0-	-2855	-0-	254	1	4264	2	Y	61	57	0	23	1	10
							67	9									
01	6169	X	1223	-0-	-4946	-0-	70	1	1129	2	Y	22	20	0	11	1	1
							24	9									
02	8232	X	239	-0-	-7993	-0-	15	1	218	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	9114	X	169	-0-	-8945	-0-	12	1	154	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	8820	X	907	-0-	-7913	-0-	49	1	857	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	4588	X	592	-0-	-3996	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					-0-

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
12	17360	X	16366	-0-	-994	-0-	904	1	15316	2	Y	133	115	0	15	1	21
							146	9									
01	17329	X	15969	-0-	-1360	-0-	905	1	14898	2	Y	151	138	0	26	1	8
							166	9									
02	15456	X	14457	-0-	-999	-0-	828	1	13452	2	Y	161	108	0	39	1	22
							177	9									
03	16864	X	16023	-0-	-841	-0-	999	1	15010	2	Y	13	11	0	23	1	1
							14	9									
04	15900	X	15224	-0-	-676	-0-	802	1	14422	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	16368	X	14587	-0-	-1781	-0-	756	1	13814	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	14105	X	12938	-0-	-1167	-0-	720	1	12218	2	Y	-0-					-0-
01	13578	X	12924	-0-	-654	-0-	739	1	12185	2	Y	-0-					-0-
02	11928	X	9071	-0-	-2857	-0-	526	1	8545	2	Y	-0-					-0-
03	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	900	1	13564	2	Y	-0-					-0-
04	12570	X	9673	-0-	-2897	-0-	511	1	9162	2	Y	-0-					-0-
05	12927	X	7169	-0-	-5758	-0-	373	1	6796	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
12	3968	X	2679	-0-	-1289	-0-	137	1	2287	2	Y	232	201	0	26	1	36
							255	9									
01	3968	X	3074	-0-	-894	-0-	161	1	2661	2	Y	229	207	0	45	1	13
							252	9									
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	Y	135	91	0	38	1	19
							149	9									
03	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	122	1	1838	2	Y	196	157	0	41	1	17
							216	9									
04	2970	X	995	-0-	-1975	-0-	49	1	851	2	Y	86	74	0	22	1	7
							95	9									
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	172	1	3162	2	Y	57	59	0	2	1	3
							63	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) 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
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	254	1	4284	2	Y	691	602	0	86	1	108
							760	9									
01	9300	X	3800	-0-	-5500	-0-	191	1	3128	2	Y	437	396	0	125	1	24
							481	9									
02	8400	X	2368	-0-	-6032	-0-	122	1	1972	2	Y	249	166	0	73	1	34
							274	9									
03	9300	X	4365	-0-	-4935	-0-	234	1	3490	2	Y	583	462	0	104	1	51
							641	9									
04	5130	X	2433	-0-	-2697	-0-	105	1	1893	2	Y	395	342	0	72	1	32
							435	9									
05	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	207	1	3744	2	Y	492	492	0	8	1	24
							541	9									

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
12	15779	X	14599	-0-	-1180	-0-	808	1	13640	2	Y	137	120	0	17	1	21
							151	9									
01	14818	X	14704	-0-	-114	-0-	831	1	13700	2	Y	157	141	0	28	1	9
							173	9									
02	13832	X	12626	-0-	-1206	-0-	722	1	11762	2	Y	129	86	0	34	1	18
							142	9									
03	15314	X	14008	-0-	-1306	-0-	863	1	12994	2	Y	137	109	0	34	1	12
							151	9									
04	14820	X	9434	-0-	-5386	-0-	491	1	8851	2	Y	84	72	0	17	1	7
							92	9									
05	14694	X	14382	-0-	-312	-0-	743	1	13529	2	Y	100	100	0	2	1	5
							110	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	280 46	1 9	4732	2	Y	42	36	0	5	1	7
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	284 56	1 9	4725	2	Y	51	46	0	9	1	3
02	4536	X	4404	-0-	-132	-0-	253 48	1 9	4103	2	Y	44	28	0	13	1	6
03	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	305 48	1 9	4602	2	Y	44	35	0	11	1	4
04	4890	X	3491	-0-	-1399	-0-	181 32	1 9	3278	2	Y	29	25	0	6	1	2
*05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	264 6	1 9	4834	2	Y	5	6	0	1	1	-0-

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
12	15810	X	13945	-0-	-1865	-0-	773 128	1 9	13044	2	Y	116	102	0	13	1	18
01	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	771 146	1 9	12729	2	Y	133	120	0	24	1	7
02	12712	X	11807	-0-	-905	-0-	677 120	1 9	11010	2	Y	109	73	0	28	1	15
03	14074	X	12899	-0-	-1175	-0-	797 129	1 9	11973	2	Y	117	92	0	30	1	10
04	13620	X	8798	-0-	-4822	-0-	459 81	1 9	8258	2	Y	74	64	0	14	1	6
05	13950	X	11661	-0-	-2289	-0-	602 107	1 9	10952	2	Y	97	96	0	2	1	5

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
12	21917	X	18537	-0-	-3380	-0-	1024 196	1 9	17317	2	Y	178	154	0	20	1	28
01	19034	X	18078	-0-	-956	-0-	1020 224	1 9	16834	2	Y	204	186	0	35	1	11
02	17192	X	15400	-0-	-1792	-0-	878 197	1 9	14325	2	Y	179	118	0	47	1	25
03	19034	X	15966	-0-	-3068	-0-	982 213	1 9	14771	2	Y	194	155	0	47	1	17
04	18240	X	11756	-0-	-6484	-0-	612 147	1 9	10997	2	Y	134	116	0	24	1	11
05	18538	X	16835	-0-	-1703	-0-	864 202	1 9	15769	2	Y	184	183	0	3	1	9

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 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
12	10447	X	8905	-0-	-1542	-0-	490	1	8274	2	Y	128	111	0	16	1	20
							141	9									
01	9269	X	9089	-0-	-180	-0-	511	1	8409	2	Y	154	140	0	26	1	8
							169	9									
02	8372	X	7904	-0-	-468	-0-	449	1	7319	2	Y	124	81	0	34	1	17
							136	9									
03	9269	X	8610	-0-	-659	-0-	528	1	7943	2	Y	126	100	0	32	1	11
							139	9									
04	8910	X	7655	-0-	-1255	-0-	398	1	7154	2	Y	94	81	0	16	1	8
							103	9									
*05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	482	1	8830	2	Y	107	108	0	2	1	5
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27788	X	27788	-0-	-0-	-0-	1550	1	26235	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	28164	X	28164	-0-	-0-	-0-	1610	1	26551	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	1461	1	23818	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	1739	1	26174	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	27270	X	26854	-0-	-416	-0-	1412	1	25419	2	Y	21	17	0	2	1	2
							23	9									
05	28179	X	27744	-0-	-435	-0-	1441	1	26301	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									

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
12	4805	X	3631	-0-	-1174	-0-	192	1	3232	2	Y	188	162	0	16	1	29
							207	9									
01	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	242	1	3990	2	Y	383	347	0	44	1	21
							421	9									
02	4340	X	3008	-0-	-1332	-0-	163	1	2637	2	Y	189	127	0	57	1	26
							208	9									
03	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	233	1	3479	2	Y	276	219	0	59	1	24
							304	9									
04	4500	X	2150	-0-	-2350	-0-	105	1	1898	2	Y	134	116	0	31	1	11
							147	9									
05	4650	X	3620	-0-	-1030	-0-	182	1	3319	2	Y	108	111	0	3	1	5
							119	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	1080	1	18291	2	Y	155	135	0	20	1	24
							171	9									
01	20460	X	19598	-0-	-862	-0-	1110	1	18273	2	Y	195	176	0	32	1	11
							215	9									
02	18480	X	16956	-0-	-1524	-0-	972	1	15851	2	Y	121	79	0	36	1	17
							133	9									
03	20460	X	18744	-0-	-1716	-0-	1156	1	17405	2	Y	166	133	0	36	1	14
							183	9									
04	18960	X	14291	-0-	-4669	-0-	745	1	13415	2	Y	119	102	0	21	1	10
							131	9									
05	19592	X	9800	-0-	-9792	-0-	504	1	9232	2	Y	58	63	0	2	1	3
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	22924	-0-	-2713	-0-	1267	1	21469	2	Y	171	149	0	20	1	27
							188	9									
01	23188	X	21808	-0-	-1380	-0-	1237	1	20375	2	Y	178	162	0	33	1	10
							196	9									
02	21364	X	19655	-0-	-1709	-0-	1126	1	18349	2	Y	164	110	0	41	1	23
							180	9									
03	23653	X	21433	-0-	-2220	-0-	1325	1	19914	2	Y	176	139	0	45	1	15
							194	9									
04	22890	X	16647	-0-	-6243	-0-	869	1	15647	2	Y	119	102	0	22	1	10
							131	9									
*05	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	1305	1	23809	2	Y	176	175	0	2	1	9
							194	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1232	1	20851	2	Y	140	122	0	16	1	22
							154	9									
01	22661	X	21273	-0-	-1388	-0-	1208	1	19902	2	Y	148	135	0	27	1	8
							163	9									
02	20468	X	19524	-0-	-944	-0-	1121	1	18242	2	Y	146	96	0	38	1	20
							161	9									
03	22661	X	21382	-0-	-1279	-0-	1323	1	19897	2	Y	147	115	0	39	1	13
							162	9									
04	21930	X	17337	-0-	-4593	-0-	906	1	16306	2	Y	114	99	0	19	1	9
							125	9									
05	22227	X	21936	-0-	-291	-0-	1126	1	20572	2	Y	216	212	0	2	1	11
							238	9									

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 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
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	38130	X	36401	-0-	-1729	-0-	2028	1	34360	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
01	37386	X	35695	-0-	-1691	-0-	2041	1	33646	2	Y	7	7	0	2	1	-0-
							8	9									
02	33404	X	31819	-0-	-1585	-0-	1841	1	29965	2	Y	12	8	0	2	1	2
							13	9									
03	36456	X	34622	-0-	-1834	-0-	2155	1	32459	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
04	35280	X	32450	-0-	-2830	-0-	1710	1	30738	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
05	36394	X	34987	-0-	-1407	-0-	1819	1	33166	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	22506	X	20396	-0-	-2110	-0-	1137	1	19233	2	Y	24	21	0	2	1	4
							26	9									
01	21328	X	20749	-0-	-579	-0-	1185	1	19532	2	Y	29	26	0	5	1	2
							32	9									
02	18508	X	17911	-0-	-597	-0-	1036	1	16850	2	Y	23	15	0	7	1	3
							25	9									
03	20398	X	19120	-0-	-1278	-0-	1190	1	17906	2	Y	22	16	0	7	1	2
							24	9									
04	20070	X	18787	-0-	-1283	-0-	988	1	17781	2	Y	16	13	0	4	1	1
							18	9									
05	20739	X	19495	-0-	-1244	-0-	1013	1	18467	2	Y	14	14	0			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
12	43276	X	42596	-0-	-680	-0-	2374	1	40152	2	Y	64	56	0	7	1	10
							70	9									
01	42749	X	41052	-0-	-1697	-0-	2343	1	38633	2	Y	69	62	0	13	1	4
							76	9									
02	38612	X	37636	-0-	-976	-0-	2175	1	35399	2	Y	56	38	0	14	1	8
							62	9									
03	42594	X	40823	-0-	-1771	-0-	2540	1	38217	2	Y	60	48	0	15	1	5
							66	9									
04	41220	X	37347	-0-	-3873	-0-	1963	1	35326	2	Y	53	45	0	9	1	4
							58	9									
05	42594	X	39899	-0-	-2695	-0-	2071	1	37774	2	Y	49	50	0	1	1	2
							54	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
12	37882	X	35676	-0-	-2206	-0-	1989	1	33653	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									
01	37355	X	35202	-0-	-2153	-0-	2012	1	33158	2	Y	29	26	0	6	1	2
							32	9									
02	33320	X	31550	-0-	-1770	-0-	1823	1	29676	2	Y	46	30	0	12	1	6
							51	9									
03	36084	X	34259	-0-	-1825	-0-	2132	1	32075	2	Y	47	36	0	13	1	4
							52	9									
04	34590	X	32335	-0-	-2255	-0-	1705	1	30606	2	Y	22	18	0	6	1	2
							24	9									
05	35681	X	33367	-0-	-2314	-0-	1731	1	31588	2	Y	44	43	0	1	1	2
							48	9									

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
12	9269	X	8629	-0-	-640	-0-	480	1	8127	2	Y	20	17	0	3	1	3
							22	9									
01	9269	X	8731	-0-	-538	-0-	499	1	8201	2	Y	28	25	0	4	1	2
							31	9									
02	8372	X	6703	-0-	-1669	-0-	387	1	6294	2	Y	20	12	0	7	1	3
							22	9									
03	9207	X	8942	-0-	-265	-0-	557	1	8361	2	Y	22	17	0	6	1	2
							24	9									
04	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	431	1	7759	2	Y	16	13	0	4	1	1
							18	9									
05	8742	X	8243	-0-	-499	-0-	429	1	7800	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	35154	X	32477	-0-	-2677	-0-	1808	1	30636	2	Y	30	26	0	3	1	5
							33	9									
01	33914	X	32133	-0-	-1781	-0-	1836	1	30258	2	Y	35	32	0	6	1	2
							39	9									
02	30184	X	28621	-0-	-1563	-0-	1655	1	26933	2	Y	30	21	0	7	1	4
							33	9									
03	32705	X	31279	-0-	-1426	-0-	1946	1	29298	2	Y	32	25	0	8	1	3
							35	9									
04	31590	X	29874	-0-	-1716	-0-	1572	1	28276	2	Y	24	21	0	4	1	2
							26	9									
05	32488	X	30440	-0-	-2048	-0-	1579	1	28837	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									

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
12	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
01	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
02	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
03	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
*05	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	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
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	255	1	4339	2	Y	211	186	0	39	1	33
							232	9									
01	3999	X	3442	-0-	-557	-0-	177	1	2904	2	Y	328	297	0	46	1	18
							361	9									
02	3612	X	3549	-0-	-63	-0-	182	1	2940	2	Y	388	257	0	95	1	54
							427	9									
03	4836	X	3743	-0-	-1093	-0-	202	1	3033	2	Y	462	367	0	109	1	40
							508	9									
04	4680	X	1494	-0-	-3186	-0-	76	1	1351	2	Y	61	52	0	44	1	5
							67	9									
05	4836	X	3415	-0-	-1421	-0-	165	1	3019	2	Y	210	204	0	1	1	10
							231	9									

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
12	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	254	1	4257	2	Y	255	219	0	22	1	40
							281	9									
01	4929	X	617	-0-	-4312	-0-	32	1	550	2	Y	32	29	0	41	1	2
							35	9									
02	4452	X	5	-0-	-4447	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	0	2	1	-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 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
12	21948	X	20474	-0-	-1474	-0-	1140	1	19279	2	Y	50	43	0	5	1	8
							55	9									
01	21638	X	20527	-0-	-1111	-0-	1170	1	19296	2	Y	55	50	0	10	1	3
							61	9									
02	19096	X	18244	-0-	-852	-0-	1055	1	17139	2	Y	45	29	0	13	1	6
							50	9									
03	20925	X	19845	-0-	-1080	-0-	1232	1	18563	2	Y	45	35	0	12	1	4
							50	9									
04	20130	X	18985	-0-	-1145	-0-	998	1	17944	2	Y	39	34	0	6	1	3
							43	9									
05	20522	X	19351	-0-	-1171	-0-	1002	1	18326	2	Y	21	22	0	1	1	1
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 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
12	13671	X	11780	-0-	-1891	-0-	659	1	11093	2	Y	25	21	0	3	1	4
							28	9									
01	13392	X	13045	-0-	-347	-0-	743	1	12266	2	Y	33	30	0	5	1	2
							36	9									
02	12096	X	11598	-0-	-498	-0-	670	1	10898	2	Y	27	18	0	7	1	4
							30	9									
03	12710	X	12276	-0-	-434	-0-	763	1	11488	2	Y	23	18	0	7	1	2
							25	9									
04	12630	X	9890	-0-	-2740	-0-	522	1	9359	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
05	13051	X	11238	-0-	-1813	-0-	583	1	10655	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 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
12	16988	X	15241	-0-	-1747	-0-	851	1	14354	2	Y	33	29	0	3	1	5
							36	9									
01	16833	X	15584	-0-	-1249	-0-	890	1	14651	2	Y	39	36	0	6	1	2
							43	9									
02	14700	X	13931	-0-	-769	-0-	805	1	13090	2	Y	33	23	0	7	1	5
							36	9									
03	16120	X	15668	-0-	-452	-0-	974	1	14659	2	Y	32	26	0	8	1	3
							35	9									
04	15360	X	15121	-0-	-239	-0-	794	1	14302	2	Y	23	20	0	4	1	2
							25	9									
05	15593	X	14127	-0-	-1466	-0-	734	1	13372	2	Y	19	19	0	1	1	1
							21	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 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
12	10540	X	10390	-0-	-150	-0-	571	1	9676	2	Y	130	113	0	15	1	20
							143	9									
01	10788	X	9831	-0-	-957	-0-	554	1	9116	2	Y	146	132	0	26	1	8
							161	9									
02	9744	X	6393	-0-	-3351	-0-	364	1	5940	2	Y	81	55	0	23	1	11
							89	9									
03	10788	X	9099	-0-	-1689	-0-	557	1	8413	2	Y	117	92	0	26	1	10
							129	9									
04	10170	X	6650	-0-	-3520	-0-	347	1	6213	2	Y	82	70	0	15	1	7
							90	9									
05	10385	X	8153	-0-	-2232	-0-	417	1	7648	2	Y	80	81	0	2	1	4
							88	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

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
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-	Y	1	5	0	23	1	-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-	Y	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-	Y	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-	Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-	Y	-0-					-0-
05	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
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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

12	19437	X	8263	-0-	-11174	-0-	458	1	7788	2	Y	15	13	0	3	1	2
							17	9									
01	18166	X	616	-0-	-17550	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	15988	X	13203	-0-	-2785	-0-	763	1	12438	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	1287	1	19392	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	916	1	16442	2	Y	-0-					-0-
*05	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	832	1	15194	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

12	17298	X	14976	-0-	-2322	-0-	834	1	14102	2	Y	36	31	0	4	1	6
							40	9									
01	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	1127	1	18611	2	Y	42	38	0	8	1	2
							46	9									
02	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	988	1	16075	2	Y	36	25	0	8	1	5
							40	9									
03	16647	X	15368	-0-	-1279	-0-	954	1	14377	2	Y	34	28	0	8	1	3
							37	9									
04	17520	X	12513	-0-	-5007	-0-	660	1	11828	2	Y	23	19	0	5	1	2
							25	9									
05	18104	X	13209	-0-	-4895	-0-	683	1	12502	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

12	22878	X	21787	-0-	-1091	-0-	1213	1	20516	2	Y	53	46	0	5	1	8
							58	9									
01	22506	X	21795	-0-	-711	-0-	1245	1	20491	2	Y	54	48	0	11	1	3
							59	9									
02	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	1191	1	19375	2	Y	42	26	0	13	1	6
							46	9									
03	22444	X	21477	-0-	-967	-0-	1335	1	20095	2	Y	43	35	0	10	1	4
							47	9									
04	21480	X	19971	-0-	-1509	-0-	1050	1	18886	2	Y	32	28	0	5	1	3
							35	9									
05	22816	X	20178	-0-	-2638	-0-	1048	1	19095	2	Y	32	32	0	1	1	2
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4568	X	4568	-0-		-0-	-0-	224	1	3795	2	Y	499	435	0	65	1	78
								549	9									
01	4929	X	4283	-0-		-646	-0-	212	1	3482	2	Y	535	486	0	98	1	29
								589	9									
02	4452	X	3098	-0-		-1354	-0-	162	1	2625	2	Y	283	187	0	86	1	39
								311	9									
03	4929	X	3468	-0-		-1461	-0-	196	1	2951	2	Y	292	232	0	74	1	25
								321	9									
04	4770	X	1763	-0-		-3007	-0-	86	1	1545	2	Y	120	103	0	32	1	10
								132	9									
05	4557	X	3538	-0-		-1019	-0-	172	1	3154	2	Y	193	191	0	2	1	10
								212	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20621	X	20621	-0-		-0-	-0-	1144	1	19382	2	Y	86	73	0	3	1	13
								95	9									
01	T. A.		18630	-0-		18630	18630	1059	1	17453	2	Y	107	96	0	18	1	6
								118	9									
02	T. A.		12938	-0-		12938	31568	745	1	12159	2	Y	31	22	0	11	1	4
								34	9									
03	T. A.		755	-0-		755	32323	47	1	708	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	50383	X	18060	-0-		-32323	-0-	951	1	17085	2	Y	22	18	0	2	1	2
								24	9									
*05	10075	X	10075	-0-		-0-	-0-	521	1	9541	2	Y	12	12	0	1	1	1
								13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	12854	-0-		-693	-0-	715	1	12116	2	Y	21	19	0	2	1	3
								23	9									
01	13485	X	12710	-0-		-775	-0-	723	1	11956	2	Y	28	25	0	5	1	1
								31	9									
02	12012	X	11049	-0-		-963	-0-	640	1	10384	2	Y	23	14	0	7	1	3
								25	9									
03	13144	X	12051	-0-		-1093	-0-	746	1	11280	2	Y	23	17	0	7	1	2
								25	9									
04	12450	X	12178	-0-		-272	-0-	641	1	11518	2	Y	17	14	0	4	1	1
								19	9									
*05	13892	X	13892	-0-		-0-	-0-	720	1	13154	2	Y	16	15	0	1	1	1
								18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	14880	-0-		-3751	-0-	828	1	14033	2	Y	17	15	0	3	1	3
								19	9									
01	18587	X	18587	-0-		-0-	-0-	1062	1	17492	2	Y	30	27	0	4	1	2
								33	9									
02	16072	X	15394	-0-		-678	-0-	889	1	14481	2	Y	22	14	0	7	1	3
								24	9									
03	17608	X	16434	-0-		-1174	-0-	1020	1	15395	2	Y	17	12	0	7	1	1
								19	9									
04	17850	X	7690	-0-		-10160	-0-	403	1	7281	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
								6	9									
05	18445	X	1652	-0-		-16793	-0-	86	1	1566	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	18104	X	7177	-0-	-10927	-0-	399	1	6753	2	Y	23	20	0	4	1	4
							25	9									
01	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	1059	1	17449	2	Y	43	39	0	6	1	2
							47	9									
02	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	918	1	14952	2	Y	39	25	0	11	1	5
							43	9									
03	17236	X	16655	-0-	-581	-0-	1035	1	15575	2	Y	41	33	0	9	1	4
							45	9									
04	17970	X	12079	-0-	-5891	-0-	636	1	11417	2	Y	24	21	0	5	1	2
							26	9									
*05	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	1047	1	19081	2	Y	31	30	0	1	1	2
							34	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
12	21483	X	19348	-0-	-2135	-0-	1076	1	18231	2	Y	37	32	0	3	1	6
							41	9									
01	21142	X	16124	-0-	-5018	-0-	919	1	15166	2	Y	35	32	0	7	1	2
							39	9									
02	18704	X	15897	-0-	-2807	-0-	918	1	14946	2	Y	30	21	0	7	1	4
							33	9									
03	20491	X	19101	-0-	-1390	-0-	1189	1	17876	2	Y	33	26	0	8	1	3
							36	9									
04	19590	X	18725	-0-	-865	-0-	980	1	17613	2	Y	120	104	0	9	1	10
							132	9									
05	19344	X	18971	-0-	-373	-0-	984	1	17963	2	Y	22	29	0	2	1	1
							24	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
12	20088	X	7698	-0-	-12390	-0-	429	1	7255	2	Y	13	11	0	3	1	2
							14	9									
01	20398	X	16069	-0-	-4329	-0-	916	1	15122	2	Y	28	25	0	3	1	2
							31	9									
02	18424	X	13007	-0-	-5417	-0-	750	1	12232	2	Y	23	15	0	7	1	3
							25	9									
03	20367	X	18403	-0-	-1964	-0-	1145	1	17235	2	Y	21	15	0	7	1	2
							23	9									
04	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	934	1	16785	2	Y	35	31	0	3	1	3
							39	9									
*05	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	952	1	17341	2	Y	17	18	0	1	1	1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 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
12	25141	X	23790	-0-	-1351	-0-	1326	1	22464	2	Y	-0-					-0-
01	24583	X	23617	-0-	-966	-0-	1350	1	22267	2	Y	-0-					-0-
02	21924	X	21202	-0-	-722	-0-	1228	1	19974	2	Y	-0-					-0-
03	23994	X	18287	-0-	-5707	-0-	1139	1	17148	2	Y	-0-					-0-
04	23070	X	21959	-0-	-1111	-0-	1158	1	20795	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	1374	1	25060	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39866	X	38250	-0-	-1616	-0-	2134	1	36116	2	Y	-0-					-0-
01	38874	X	38090	-0-	-784	-0-	2179	1	35911	2	Y	-0-					-0-
02	35056	X	33498	-0-	-1558	-0-	1940	1	31558	2	Y	-0-					-0-
03	38812	X	28013	-0-	-10799	-0-	1746	1	26267	2	Y	-0-					-0-
04	37560	X	25460	-0-	-12100	-0-	1343	1	24117	2	Y	-0-					-0-
05	38254	X	32425	-0-	-5829	-0-	1684	1	30741	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 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
12	35092	X	33537	-0-	-1555	-0-	1873	1	31664	2	Y	-0-					-0-
01	34627	X	33201	-0-	-1426	-0-	1898	1	31303	2	Y	-0-					-0-
02	31024	X	29567	-0-	-1457	-0-	1710	1	27857	2	Y	-0-					-0-
03	33759	X	16844	-0-	-16915	-0-	1049	1	15795	2	Y	-0-					-0-
04	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-					-0-
05	33542	X	22060	-0-	-11482	-0-	1144	1	20877	2	Y	35	33	0			2
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22320	X	19140	-0-	-3180	-0-	1066	1	18074	2	Y	-0-					-0-
01	21328	X	19177	-0-	-2151	-0-	1098	1	18079	2	Y	-0-					-0-
02	19264	X	15796	-0-	-3468	-0-	915	1	14881	2	Y	-0-					-0-
03	21204	X	13120	-0-	-8084	-0-	815	1	12305	2	Y	-0-					-0-
04	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	1095	1	19610	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	1297	1	23648	2	Y	32	30	0			2
							35	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1466	-0-	-1944	-0-	164	1	1013	2	Y	263	155	0	241	1	179
							289	9									
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1358	1	1912	2	Y	513	210	0	187	1	295
							564	9									
02	3192	X	1609	-0-	-1583	-0-	390	1	993	2	Y	205	41	0	305	1	154
							226	9									
03	3534	X	1881	-0-	-1653	-0-	445	1	1138	2	Y	271	94	0	166	1	165
							298	9									
04	3720	X	409	-0-	-3311	-0-	55	1	286	2	Y	62	18	0	166	1	43
							68	9									
05	3844	X	209	-0-	-3635	-0-	23	1	184	2	Y	2	43	0			2
							2	9									

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
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	887	1	5476	2	Y	660	311	0	340	1	449
							726	9									
01	7130	X	4689	-0-	-2441	-0-	1685	1	2377	2	Y	570	233	0	459	1	327
							627	9									
02	6440	X	5152	-0-	-1288	-0-	1271	1	3234	2	Y	588	111	0	363	1	441
							647	9									
03	7130	X	7081	-0-	-49	-0-	1748	1	4476	2	Y	779	266	0	481	1	473
							857	9									
04	6870	X	6588	-0-	-282	-0-	887	1	4608	2	Y	994	287	0	491	1	689
							1093	9									
05	7099	X	4588	-0-	-2511	-0-	456	1	3548	2	Y	531	689	0			531
							584	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	428	1	2647	2	Y	169	89	0	120	1	115
							186	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	1332	1	1877	2	Y	218	89	0	119	1	125
							240	9									
02	3080	X	2278	-0-	-802	-0-	583	1	1488	2	Y	188	37	0	135	1	141
							207	9									
03	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	763	1	1956	2	Y	287	98	0	156	1	174
							316	9									
04	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	364	1	1881	2	Y	220	64	0	177	1	153
							242	9									
05	3441	X	1659	-0-	-1782	-0-	173	1	1341	2	Y	132	153	0			132
							145	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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-

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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 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
12	7533	X	7355	-0-	-178	-0-	403	1	6820	2	Y	120	104	0	14	1	19
							132	9									
01	7657	X	7359	-0-	-298	-0-	412	1	6812	2	Y	123	112	0	23	1	7
							135	9									
02	6916	X	6529	-0-	-387	-0-	372	1	6051	2	Y	96	63	0	27	1	13
							106	9									
03	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	437	1	6582	2	Y	113	88	0	28	1	10
							124	9									
04	7320	X	6826	-0-	-494	-0-	355	1	6362	2	Y	99	86	0	15	1	8
							109	9									
05	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	358	1	6554	2	Y	96	97	0	2	1	5
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M 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
12	9848	X	9848	-0-		-0-	-0-		535	1	9067	2	Y	224	193	0	19	1	35
									246	9									
01	8713	X	8713	-0-		-0-	-0-		485	1	8006	2	Y	202	183	0	43	1	11
									222	9									
02	7700	X	7578	-0-		-122	-0-		426	1	6955	2	Y	179	118	0	47	1	25
									197	9									
03	9858	X	8062	-0-		-1796	-0-		488	1	7376	2	Y	180	142	0	47	1	16
									198	9									
04	9540	X	2871	-0-		-6669	-0-		146	1	2656	2	Y	63	55	0	19	1	5
									69	9									
05	9858	X	7539	-0-		-2319	-0-		390	1	7117	2	Y	29	32	0	1	1	1
									32	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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

12	4805	X	4712	-0-		-93	-0-		243	1	4132	2	Y	306	266	0	37	1	48
									337	9									
01	4867	X	4114	-0-		-753	-0-		222	1	3669	2	Y	203	185	0	55	1	11
									223	9									
02	5404	X	3317	-0-		-2087	-0-		182	1	2941	2	Y	176	116	0	47	1	24
									194	9									
03	5983	X	4217	-0-		-1766	-0-		253	1	3792	2	Y	156	123	0	43	1	14
									172	9									
04	5790	X	1375	-0-		-4415	-0-		68	1	1239	2	Y	62	54	0	17	1	5
									68	9									
05	4712	X	2912	-0-		-1800	-0-		147	1	2697	2	Y	62	63	0	1	1	3
									68	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

12	17918	X	9002	-0-		-8916	-0-		501	1	8484	2	Y	15	13	0	3	1	2
									17	9									
01	17918	X	14564	-0-		-3354	-0-		831	1	13702	2	Y	28	25	0	3	1	2
									31	9									
02	16184	X	12512	-0-		-3672	-0-		723	1	11764	2	Y	23	15	0	7	1	3
									25	9									
03	17732	X	15535	-0-		-2197	-0-		967	1	14538	2	Y	27	21	0	7	1	2
									30	9									
04	16020	X	11782	-0-		-4238	-0-		619	1	11148	2	Y	14	12	0	3	1	1
									15	9									
05	14570	X	10941	-0-		-3629	-0-		567	1	10364	2	Y	9	10	0			-0-
									10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	27466	X	26528	-0-	-938	-0-	1478	1	25035	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
01	27342	X	26143	-0-	-1199	-0-	1497	1	24627	2	Y	17	15	0	3	1	1
							19	9									
02	24696	X	23277	-0-	-1419	-0-	1348	1	21916	2	Y	12	8	0	3	1	2
							13	9									
03	26629	X	24953	-0-	-1676	-0-	1557	1	23383	2	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
04	25680	X	24568	-0-	-1112	-0-	1294	1	23262	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	26536	X	25237	-0-	-1299	-0-	1309	1	23919	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

12	20801	X	20476	-0-	-325	-0-	1141	1	19335	2	Y	-0-					-0-
01	20708	X	20280	-0-	-428	-0-	1159	1	19121	2	Y	-0-					-0-
02	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	1070	1	17399	2	Y	-0-					-0-
03	20491	X	16403	-0-	-4088	-0-	1020	1	15383	2	Y	-0-					-0-
04	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	1063	1	19133	2	Y	-0-					-0-
*05	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	1322	1	24089	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

12	24955	X	23423	-0-	-1532	-0-	1307	1	22073	2	Y	39	34	0	4	1	6
							43	9									
01	24490	X	23249	-0-	-1241	-0-	1328	1	21874	2	Y	43	39	0	8	1	2
							47	9									
02	21868	X	20714	-0-	-1154	-0-	1196	1	19479	2	Y	35	24	0	8	1	5
							39	9									
03	23932	X	22485	-0-	-1447	-0-	1401	1	21052	2	Y	29	23	0	8	1	3
							32	9									
04	22860	X	22033	-0-	-827	-0-	1159	1	20842	2	Y	29	26	0	4	1	2
							32	9									
05	23436	X	21987	-0-	-1449	-0-	1140	1	20816	2	Y	28	28	0	1	1	1
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

12	26598	X	26542	-0-	-56	-0-	1472	1	24866	2	Y	185	160	0	19	1	29
							204	9									
01	28489	X	26415	-0-	-2074	-0-	1497	1	24685	2	Y	212	192	0	37	1	12
							233	9									
02	25732	X	24516	-0-	-1216	-0-	1407	1	22912	2	Y	179	119	0	47	1	25
							197	9									
03	28489	X	25757	-0-	-2732	-0-	1595	1	23971	2	Y	174	137	0	47	1	15
							191	9									
04	25680	X	25315	-0-	-365	-0-	1327	1	23821	2	Y	152	132	0	23	1	12
							167	9									
05	27156	X	25892	-0-	-1264	-0-	1338	1	24396	2	Y	144	146	0	3	1	7
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	38130	X	36717	-0-	-1413	-0-	2047	1	34647	2	Y	21	18	0	2	1	3
							23	9									
01	37745	X	37745	-0-	-0-	-0-	2160	1	35564	2	Y	19	17	0	4	1	1
							21	9									
02	34110	X	34110	-0-	-0-	-0-	1973	1	32120	2	Y	15	8	0	6	1	2
							17	9									
03	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	2320	1	34877	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
04	36450	X	35955	-0-	-495	-0-	1892	1	34046	2	Y	15	13	0	3	1	1
							17	9									
05	37665	X	37316	-0-	-349	-0-	1938	1	35369	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

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
12	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	1166	1	19766	2	Y	28	25	0	4	1	4
							31	9									
01	24831	X	18901	-0-	-5930	-0-	1078	1	17787	2	Y	33	29	0	6	1	2
							36	9									
02	22428	X	15184	-0-	-7244	-0-	877	1	14277	2	Y	27	18	0	7	1	4
							30	9									
03	24831	X	13801	-0-	-11030	-0-	859	1	12918	2	Y	22	17	0	7	1	2
							24	9									
04	23370	X	10031	-0-	-13339	-0-	528	1	9489	2	Y	13	12	0	2	1	1
							14	9									
05	20956	X	15465	-0-	-5491	-0-	803	1	14644	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

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
12	38874	X	35535	-0-	-3339	-0-	1983	1	33551	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	34937	X	33864	-0-	-1073	-0-	1937	1	31926	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	34216	X	29552	-0-	-4664	-0-	1710	1	27841	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	37882	X	33168	-0-	-4714	-0-	2067	1	31100	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	36660	X	29308	-0-	-7352	-0-	1545	1	27763	2	Y	-0-					-0-
05	35526	X	32701	-0-	-2825	-0-	1699	1	31002	2	Y	-0-					-0-

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
12	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	1007	1	17046	2	Y	-0-					-0-
01	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	805	1	13276	2	Y	-0-					-0-
02	21980	X	13560	-0-	-8420	-0-	784	1	12776	2	Y	-0-					-0-
03	24335	X	10980	-0-	-13355	-0-	685	1	10295	2	Y	-0-					-0-
04	23550	X	13653	-0-	-9897	-0-	719	1	12934	2	Y	-0-					-0-
05	18042	X	9952	-0-	-8090	-0-	517	1	9435	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33887	X	33887	-0-	-0-	-0-	1889	1	31997	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	1793	1	29569	2	Y	-0-					-0-
02	32844	X	26586	-0-	-6258	-0-	1539	1	25047	2	Y	-0-					-0-
03	36363	X	30099	-0-	-6264	-0-	1876	1	28223	2	Y	-0-					-0-
04	35190	X	28889	-0-	-6301	-0-	1522	1	27367	2	Y	-0-					-0-
05	33883	X	29486	-0-	-4397	-0-	1532	1	27954	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
12	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	1219	1	20633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	39153	X	19988	-0-	-19165	-0-	1145	1	18843	2	Y	-0-					-0-
02	35364	X	17724	-0-	-17640	-0-	1028	1	16696	2	Y	-0-					-0-
03	39153	X	18432	-0-	-20721	-0-	1148	1	17284	2	Y	-0-					-0-
04	28050	X	19670	-0-	-8380	-0-	1038	1	18632	2	Y	-0-					-0-
05	21855	X	16792	-0-	-5063	-0-	873	1	15919	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
12	11687	X	2752	-0-	-8935	-0-	154	1	2598	2	Y	-0-					-0-
01	12462	X	6832	-0-	-5630	-0-	390	1	6442	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	3786	-0-	-7470	-0-	218	1	3568	2	Y	-0-					-0-
03	12462	X	5873	-0-	-6589	-0-	365	1	5508	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	4272	-0-	-2328	-0-	223	1	4049	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	1835	-0-	-4985	-0-	95	1	1740	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
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	380	1	6423	2	Y	76	65	0	9	1	12
							84	9									
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	420	1	6924	2	Y	91	83	0	15	1	5
							100	9									
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	354	1	5738	2	Y	73	48	0	20	1	10
							80	9									
03	6882	X	6774	-0-	-108	-0-	419	1	6274	2	Y	74	60	0	18	1	6
							81	9									
04	7200	X	3956	-0-	-3244	-0-	206	1	3709	2	Y	37	32	0	8	1	3
							41	9									
05	7440	X	7375	-0-	-65	-0-	379	1	6927	2	Y	63	62	0	1	1	3
							69	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	16856	-0-	-1620	-0-	939	1	15908	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
01	18166	X	17239	-0-	-927	-0-	986	1	16235	2	Y	16	14	0	2	1	1
							18	9									
02	16408	X	14915	-0-	-1493	-0-	864	1	14040	2	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
03	18166	X	16402	-0-	-1764	-0-	1020	1	15372	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
04	17130	X	12576	-0-	-4554	-0-	661	1	11904	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
*05	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	931	1	17006	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	6450	-0-	-1579	-0-	357	1	6038	2	Y	50	44	0	7	1	8
							55	9									
01	7781	X	5635	-0-	-2146	-0-	317	1	5253	2	Y	59	54	0	10	1	3
							65	9									
02	7028	X	5358	-0-	-1670	-0-	305	1	5002	2	Y	46	30	0	13	1	6
							51	9									
03	7781	X	5996	-0-	-1785	-0-	367	1	5572	2	Y	52	40	0	14	1	4
							57	9									
04	7020	X	4237	-0-	-2783	-0-	220	1	3983	2	Y	31	27	0	6	1	2
							34	9									
05	6448	X	5881	-0-	-567	-0-	304	1	5530	2	Y	43	42	0	1	1	2
							47	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		282	-0-	282	282	17	1	250	2	Y	14	8	0	4	1	2
							15	9									
03	T. A.		1884	-0-	1884	2166	100	1	1479	2	Y	277	220	0	35	1	24
							305	9									
04	T. A.		2192	-0-	2192	4358	96	1	1755	2	Y	310	268	0	41	1	25
							341	9									
*05	5992	X	1634	-0-	-4358	-0-	71	1	1304	2	Y	235	242	0	6	1	12
							259	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	105	1	1803	2	Y	268	234	0	35	1	42
							295	9									
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	103	1	1708	2	Y	339	307	0	55	1	19
							373	9									
02	2044	X	1678	-0-	-366	-0-	91	1	1491	2	Y	87	59	0	35	1	12
							96	9									
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	Y	313	249	0	49	1	27
							344	9									
04	2190	X	1376	-0-	-814	-0-	65	1	1154	2	Y	143	123	0	35	1	12
							157	9									
05	2201	X	1262	-0-	-939	-0-	63	1	1153	2	Y	42	49	0	3	1	2
							46	9									

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
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	2	Y	191	168	0	29	1	30
							210	9									
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	2	Y	211	191	0	38	1	12
							232	9									
02	1232	X	598	-0-	-634	-0-	31	1	471	2	Y	87	59	0	28	1	12
							96	9									
03	1922	X	1478	-0-	-444	-0-	82	1	1198	2	Y	180	142	0	34	1	16
							198	9									
04	1860	X	831	-0-	-1029	-0-	39	1	704	2	Y	80	69	0	21	1	6
							88	9									
05	1922	X	1385	-0-	-537	-0-	64	1	1182	2	Y	126	124	0	2	1	6
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	6014	X	4292	-0-	-1722	-0-	202	1	3418	2	Y	611	526	0	48	1	95
							672	9									
01	3472	X	2578	-0-	-894	-0-	120	1	1966	2	Y	447	405	0	113	1	24
							492	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	145	1	2356	2	Y	437	290	0	111	1	60
							481	9									
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	281	1	4235	2	Y	699	554	0	144	1	61
							769	9									
04	4140	X	2345	-0-	-1795	-0-	106	1	1922	2	Y	288	249	0	77	1	23
							317	9									
05	4278	X	11	-0-	-4267	-0-	10	2	1	9	Y	1	18	0	6	1	-0-

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

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
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	185	1	3128	2	Y	195	170	0	25	1	30
							215	9									
01	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	161	1	2636	2	Y	185	167	0	38	1	10
							204	9									
02	3164	X	3061	-0-	-103	-0-	169	1	2732	2	Y	145	96	0	39	1	20
							160	9									
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	227	1	3414	2	Y	172	136	0	41	1	15
							189	9									
04	3420	X	1865	-0-	-1555	-0-	93	1	1678	2	Y	85	73	0	20	1	7
							94	9									
05	3534	X	987	-0-	-2547	-0-	51	1	900	2	Y	33	36	0	2	1	2
							36	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		5620	-0-	5620	5620	297	1	5323	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50421	-0-	50421	56041	2334	1	42585	2	N	5002	4754	0			248
							5502	9									

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
12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	502	1	8530	2	Y	157	137	0	19	1	25
							173	9									
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	532	1	8790	2	Y	235	214	0	33	1	13
							259	9									
02	7756	X	7378	-0-	-378	-0-	414	1	6756	2	Y	189	127	0	49	1	26
							208	9									
03	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	580	1	8711	2	Y	298	236	0	62	1	26
							328	9									
04	9270	X	4503	-0-	-4767	-0-	231	1	4152	2	Y	109	94	0	32	1	9
							120	9									
05	9579	X	5466	-0-	-4113	-0-	275	1	5023	2	Y	153	152	0	2	1	8
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	9517	X	4039	-0-	-5478	-0-	198 1 471 9		3370	2	Y	428	383	0	95	1	67
01	9951	X	6727	-0-	-3224	-0-	341 1 768 9		5618	2	Y	698	633	0	94	1	38
02	8988	X	5595	-0-	-3393	-0-	292 1 528 9		4775	2	Y	480	319	0	133	1	66
03	9951	X	4221	-0-	-5730	-0-	243 1 311 9		3667	2	Y	283	224	0	100	1	25
04	7950	X	6387	-0-	-1563	-0-	311 1 509 9		5567	2	Y	463	401	0	49	1	38
*05	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	621 1 672 9		11333	2	Y	611	610	0	9	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	1690	-0-		-2092	-0-	71 404	1 9	1215	2	Y	367	316	0	23	1	57
01	4495	X	3422	-0-		-1073	-0-	167 475	1 9	2780	2	Y	432	391	0	74	1	24
02	4060	X	2632	-0-		-1428	-0-	131 356	1 9	2145	2	Y	324	215	0	88	1	45
03	4495	X	2422	-0-		-2073	-0-	131 329	1 9	1962	2	Y	299	237	0	81	1	26
04	3300	X	1497	-0-		-1803	-0-	68 165	1 9	1264	2	Y	150	130	0	34	1	12
05	3410	X	998	-0-		-2412	-0-	51 21	1 9	926	2	Y	19	27	0	3	1	1

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	7924	-0-		-3329	-0-	431 178	1 9	7315	2	Y	162	143	0	29	1	25
01	11098	X	7051	-0-		-4047	-0-	394 184	1 9	6473	2	Y	167	151	0	32	1	9
02	10108	X	5794	-0-		-4314	-0-	327 154	1 9	5313	2	Y	140	94	0	36	1	19
03	11191	X	8528	-0-		-2663	-0-	518 209	1 9	7801	2	Y	190	151	0	42	1	16
04	10830	X	4773	-0-		-6057	-0-	248 150	1 9	4375	2	Y	136	117	0	24	1	11
05	7936	X	4583	-0-		-3353	-0-	234 72	1 9	4277	2	Y	65	70	0	3	1	3

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8671	X	8671	-0-		-0-	-0-	472 206	1 9	7993	2	Y	187	163	0	22	1	29
01	9610	X	8469	-0-		-1141	-0-	471 229	1 9	7769	2	Y	208	189	0	37	1	11
02	8680	X	7120	-0-		-1560	-0-	403 187	1 9	6530	2	Y	170	113	0	45	1	23
03	9610	X	8018	-0-		-1592	-0-	486 208	1 9	7324	2	Y	189	150	0	46	1	16
04	8850	X	7052	-0-		-1798	-0-	363 169	1 9	6520	2	Y	154	133	0	25	1	12
*05	11247	X	11247	-0-		-0-	-0-	572 253	1 9	10422	2	Y	230	228	0	3	1	11

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	240 691	1 9	4060	2	Y	628	543	0	61	1	98
01	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-	186 497	1 9	3092	2	Y	452	410	0	115	1	25
02	3612	X	2217	-0-		-1395	-0-	114 252	1 9	1851	2	Y	229	151	0	71	1	32
03	4061	X	3389	-0-		-672	-0-	188 340	1 9	2861	2	Y	309	245	0	69	1	27
04	3930	X	2049	-0-		-1881	-0-	104 63	1 9	1882	2	Y	57	49	0	30	1	5
05	4061	X	935	-0-		-3126	-0-	43 79	1 9	813	2	Y	72	72	0	1	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		140	-0-	140	775	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	1526	X	751	-0-	-775	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	7	-0-	-551	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

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

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	4396	-0-	4396	4396	231	1	4165	2	N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	46356	-0-	46356	50752	2194	1	40058	2	N	3731	3546	0				185
						4104	9										

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

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

12	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	285	1	4829	2	Y	151	130	0	12	1	24
							166	9									
01	5952	X	5075	-0-	-877	-0-	284	1	4717	2	Y	67	61	0	26	1	4
							74	9									
02	5376	X	4594	-0-	-782	-0-	261	1	4265	2	Y	62	42	0	15	1	9
							68	9									
03	5952	X	5354	-0-	-598	-0-	327	1	4957	2	Y	64	51	0	16	1	6
							70	9									
04	5220	X	2908	-0-	-2312	-0-	150	1	2726	2	Y	29	26	0	7	1	2
							32	9									
05	5270	X	4565	-0-	-705	-0-	236	1	4293	2	Y	33	32	0	1	1	2
							36	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
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	457	1	7725	2	Y	61	53	0	7	1	9
							67	9									
01	8184	X	8016	-0-	-168	-0-	455	1	7477	2	Y	76	68	0	13	1	4
							84	9									
02	7392	X	6585	-0-	-807	-0-	378	1	6133	2	Y	67	43	0	19	1	9
							74	9									
03	8246	X	6873	-0-	-1373	-0-	423	1	6386	2	Y	58	45	0	17	1	5
							64	9									
04	7980	X	5010	-0-	-2970	-0-	263	1	4704	2	Y	39	34	0	7	1	3
							43	9									
05	8246	X	6598	-0-	-1648	-0-	340	1	6216	2	Y	38	38	0	1	1	2
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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

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

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

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

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

12	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	1212	1	20488	2	Y	162	141	0	19	1	25
							178	9									
01	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	1453	1	23972	2	Y	206	187	0	33	1	11
							227	9									
02	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	1206	1	19649	2	Y	148	97	0	42	1	20
							163	9									
03	22506	X	19311	-0-	-3195	-0-	1196	1	17963	2	Y	138	109	0	37	1	12
							152	9									
04	24810	X	21419	-0-	-3391	-0-	1120	1	20152	2	Y	134	116	0	19	1	11
							147	9									
05	25637	X	20500	-0-	-5137	-0-	1059	1	19340	2	Y	92	95	0	3	1	5
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

12	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	890	1	15053	2	Y	159	136	0	13	1	25
							175	9									
01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	681	1	11246	2	Y	137	124	0	30	1	8
							151	9									
02	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	795	1	12920	2	Y	146	96	0	38	1	20
							161	9									
03	12679	X	7301	-0-	-5378	-0-	455	1	6846	2	Y	-0-	20	1			-0-
04	12270	X	9609	-0-	-2661	-0-	506	1	9103	2	Y	-0-					-0-
05	12679	X	11043	-0-	-1636	-0-	575	1	10468	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

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

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
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	8463	X	5318	-0-	-3145	-0-	288	1	4757	2	Y	248	224	0	10	1	14
							273	9									
02	7644	X	4804	-0-	-2840	-0-	266	1	4343	2	Y	177	117	0	49	1	25
							195	9									
03	8463	X	84	-0-	-8379	-0-	1	1	79	2	Y	4	4	0	25	1	-0-
							4	9									
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3999	X	415	-0-	-3584	-0-	23	1	375	2	Y	15	15	0	6	1	2
							17	9									
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	478	1	7871	2	Y	352	319	0	16	1	19
							387	9									
02	5460	X	1499	-0-	-3961	-0-	85	1	1371	2	Y	39	25	0	28	1	5
							43	9									
03	6045	X	2	-0-	-6043	-0-	2	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 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
12	17856	X	14818	-0-	-3038	-0-	825	1	13943	2	Y	45	39	0	6	1	7
							50	9									
01	15934	X	13898	-0-	-2036	-0-	793	1	13046	2	Y	54	49	0	9	1	3
							59	9									
02	14336	X	11886	-0-	-2450	-0-	685	1	11151	2	Y	45	29	0	13	1	6
							50	9									
03	15872	X	13390	-0-	-2482	-0-	832	1	12506	2	Y	47	36	0	13	1	4
							52	9									
04	15360	X	9281	-0-	-6079	-0-	487	1	8753	2	Y	37	32	0	6	1	3
							41	9									
05	14818	X	11924	-0-	-2894	-0-	619	1	11254	2	Y	46	46	0	1	1	2
							51	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 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
12	22196	X	18882	-0-	-3314	-0-	1050	1	17777	2	Y	50	44	0	4	1	8
							55	9									
01	20522	X	18737	-0-	-1785	-0-	1069	1	17609	2	Y	54	49	0	10	1	3
							59	9									
02	17696	X	15425	-0-	-2271	-0-	889	1	14485	2	Y	46	30	0	13	1	6
							51	9									
03	19034	X	17228	-0-	-1806	-0-	1069	1	16104	2	Y	50	38	0	14	1	4
							55	9									
04	18420	X	12643	-0-	-5777	-0-	665	1	11939	2	Y	35	30	0	6	1	3
							39	9									
*05	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	1042	1	19019	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	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
12	30907	X	5509	-0-	-25398	-0-	303	1	5154	2	Y	47	40	0			7
							52	9									
01	56358	X	34588	-0-	-21770	-0-	1969	1	32475	2	Y	131	118	0	13	1	7
							144	9									
02	50904	X	29710	-0-	-21194	-0-	1712	1	27882	2	Y	105	70	0	28	1	14
							116	9									
03	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	1812	1	27255	2	Y	152	120	0	33	1	13
							167	9									
04	33480	X	27502	-0-	-5978	-0-	1443	1	25934	2	Y	114	98	0	20	1	9
							125	9									
05	34596	X	24809	-0-	-9787	-0-	1281	1	23335	2	Y	175	173	0	2	1	9
							193	9									

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
12	25110	X	7389	-0-	-17721	-0-	408	1	6924	2	Y	52	44	0			8
							57	9									
01	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	1570	1	25876	2	Y	98	89	0	12	1	5
							108	9									
02	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	1676	1	27281	2	Y	99	64	0	26	1	14
							109	9									
03	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	1744	1	26234	2	Y	109	86	0	27	1	10
							120	9									
04	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	1403	1	25178	2	Y	106	91	0	16	1	9
							117	9									
05	31837	X	26654	-0-	-5183	-0-	1379	1	25157	2	Y	107	109	0	2	1	5
							118	9									

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
12	12152	X	7965	-0-	-4187	-0-	438	1	7409	2	Y	107	90	0			17
							118	9									
01	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	2129	1	35078	2	Y	362	328	0	31	1	20
							398	9									
02	30643	X	30643	-0-	-0-	-0-	1766	1	28721	2	Y	142	94	0	48	1	20
							156	9									
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	933	1	14042	2	Y	77	61	0	29	1	7
							85	9									
04	32820	X	18495	-0-	-14325	-0-	968	1	17417	2	Y	100	87	0	12	1	8
							110	9									
05	33914	X	21732	-0-	-12182	-0-	1124	1	20484	2	Y	113	113	0	2	1	6
							124	9									

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-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-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

12	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	125	1	2087	2	Y	58	50	0	6	1	9
							64	9									
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	160	1	2611	2	Y	76	69	0	12	1	4
							84	9									
02	2856	X	1783	-0-	-1073	-0-	100	1	1628	2	Y	50	33	0	14	1	7
							55	9									
03	2511	X	1625	-0-	-886	-0-	99	1	1465	2	Y	55	43	0	14	1	5
							61	9									
04	2760	X	349	-0-	-2411	-0-	16	1	320	2	Y	12	11	0	5	1	1
							13	9									
05	2852	X	1423	-0-	-1429	-0-	71	1	1315	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

12	12090	X	10613	-0-	-1477	-0-	574	1	9722	2	Y	288	250	0	33	1	45
							317	9									
01	11284	X	10347	-0-	-937	-0-	571	1	9407	2	Y	335	304	0	58	1	18
							369	9									
02	10192	X	8943	-0-	-1249	-0-	505	1	8219	2	Y	199	131	0	59	1	27
							219	9									
03	11284	X	9853	-0-	-1431	-0-	596	1	8930	2	Y	297	235	0	63	1	26
							327	9									
04	10470	X	7907	-0-	-2563	-0-	401	1	7257	2	Y	226	196	0	38	1	18
							249	9									
05	10602	X	10550	-0-	-52	-0-	531	1	9724	2	Y	268	268	0	5	1	13
							295	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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

12	3100	N	12197	-0-	9097	9097	660	1	11162	2	Y	341	292	0	23	1	53
							375	9									
01	16168	X	7071	-0-	-9097	-0-	391	1	6447	2	Y	212	192	0	61	1	12
							233	9									
02	4872	X	410	-0-	-4462	-0-	23	1	386	2	Y	1	1	0	12	1	-0-
							1	9									
03	12183	X	366	-0-	-11817	-0-	20	1	345	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					-0-
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-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
12	44702	X	36057	-0-	-8645	-0-	1995	1	33780	2	Y	256	223	0	31	1	40
							282	9									
01	45756	X	34535	-0-	-11221	-0-	1958	1	32256	2	Y	292	265	0	51	1	16
							321	9									
02	41328	X	27686	-0-	-13642	-0-	1588	1	25833	2	Y	241	161	0	63	1	33
							265	9									
03	45756	X	31924	-0-	-13832	-0-	1965	1	29593	2	Y	333	263	0	74	1	29
							366	9									
04	43290	X	34417	-0-	-8873	-0-	1797	1	32286	2	Y	304	263	0	45	1	25
							334	9									
05	36053	X	34349	-0-	-1704	-0-	1766	1	32261	2	Y	293	297	0	6	1	15
							322	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
12	26288	X	6014	-0-	-20274	-0-	335	1	5664	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	T. A.		34953	-0-	34953	34953	1972	1	32522	2	Y	417	377	0	19	1	23
							459	9									
02	T. A.		29668	-0-	29668	64621	1701	1	27691	2	Y	251	166	0	73	1	35
							276	9									
03	T. A.		30085	-0-	30085	94706	1857	1	27944	2	Y	258	206	0	65	1	22
							284	9									
04	121364	X	26658	-0-	-94706	-0-	1392	1	25039	2	Y	206	177	0	34	1	17
							227	9									
*05	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	1217	1	22225	2	Y	168	173	0	4	1	8
							185	9									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	682	X	494	-0-	-188	-0-	29 1	1 9	464	2	Y	1	1	0			-0-
01	1240	X	332	-0-	-908	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	1120	X	860	-0-	-260	-0-	51	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	622	-0-	-618	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	251	-0-	-499	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	445	-0-	-516	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

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

12	7750	X	6445	-0-	-1305	-0-	354 128	1 9	5963	2	Y	116	102	0	15	1	18
01	6944	X	6409	-0-	-535	-0-	358 144	1 9	5907	2	Y	131	118	0	24	1	7
02	6972	X	5514	-0-	-1458	-0-	314 111	1 9	5089	2	Y	101	66	0	28	1	14
03	7719	X	6383	-0-	-1336	-0-	388 132	1 9	5863	2	Y	120	95	0	29	1	10
04	7470	X	5923	-0-	-1547	-0-	307 108	1 9	5508	2	Y	98	85	0	15	1	8
*05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	350 113	1 9	6389	2	Y	103	104	0	2	1	5

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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

12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	280 508	1 9	4699	2	Y	462	402	0	51	1	72
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	326 564	1 9	5373	2	Y	513	465	0	92	1	28
02	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	272 287	1 9	4446	2	Y	261	174	0	79	1	36
03	5766	X	5521	-0-	-245	-0-	325 305	1 9	4891	2	Y	277	220	0	69	1	24
04	6060	X	3833	-0-	-2227	-0-	193 228	1 9	3412	2	Y	207	178	0	36	1	17
05	6262	X	944	-0-	-5318	-0-	49 25	1 9	870	2	Y	23	35	0	4	1	1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10047	-0-	-2043	-0-	526	1	8901	2	Y	564	492	0	70	1	88
							620	9									
01	10633	X	9765	-0-	-868	-0-	524	1	8660	2	Y	528	478	0	109	1	29
							581	9									
02	9744	X	8728	-0-	-1016	-0-	477	1	7788	2	Y	421	281	0	111	1	58
							463	9									
03	10788	X	8941	-0-	-1847	-0-	557	1	8348	2	Y	33	26	0	62	1	3
							36	9									
04	10440	X	6382	-0-	-4058	-0-	337	1	6026	2	Y	17	15	0	4	1	1
							19	9									
05	10044	X	6576	-0-	-3468	-0-	333	1	6039	2	Y	185	176	0	1	1	9
							204	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	258	1	4391	2	Y	54	48	0	9	1	8
							59	9									
01	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	261	1	4285	2	Y	116	105	0	13	1	6
							128	9									
02	4564	X	3831	-0-	-733	-0-	214	1	3534	2	Y	75	49	0	22	1	10
							83	9									
03	5053	X	4002	-0-	-1051	-0-	243	1	3678	2	Y	74	60	0	18	1	6
							81	9									
04	4890	X	2422	-0-	-2468	-0-	127	1	2247	2	Y	44	38	0	8	1	4
							48	9									
05	4712	X	4701	-0-	-11	-0-	242	1	4396	2	Y	57	57	0	1	1	3
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 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
12	45787	X	45787	-0-	-0-	-0-	2532	1	42846	2	Y	372	319	0	20	1	58
							409	9									
01	33537	X	33537	-0-	-0-	-0-	1895	1	31256	2	Y	351	318	0	72	1	19
							386	9									
02	36260	X	18807	-0-	-17453	-0-	1066	1	17371	2	Y	336	223	0	86	1	46
							370	9									
03	40145	X	12441	-0-	-27704	-0-	761	1	11415	2	Y	241	190	0	76	1	21
							265	9									
04	38850	X	7616	-0-	-31234	-0-	394	1	7110	2	Y	102	89	0	26	1	8
							112	9									
05	40145	X	3642	-0-	-36503	-0-	186	1	3411	2	Y	41	45	0	2	1	2
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 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
12	23870	X	8559	-0-	-15311	-0-	476	1	8057	2	Y	24	24	0	13	1	4
							26	9									
01	28179	X	6738	-0-	-21441	-0-	382	1	6300	2	Y	51	46	0	6	1	3
							56	9									
02	25452	X	19630	-0-	-5822	-0-	1128	1	18366	2	Y	124	82	0	28	1	17
							136	9									
03	28179	X	22111	-0-	-6068	-0-	1368	1	20621	2	Y	111	86	0	32	1	10
							122	9									
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	1178	1	21177	2	Y	99	86	0	15	1	8
							109	9									
*05	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1125	1	20552	2	Y	76	78	0	2	1	4
							84	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4366	-0-	-0-	-377	-0-	218 429	1 9	3719	2	Y	390	332	0	14	1	61
01	4247	X	1545	-0-	-0-	-2702	-0-	82 99	1 9	1364	2	Y	90	82	0	64	1	5
02	4592	X	-0-	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	5084	X	2	-0-	-0-	-5082	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	3	-0-	-0-	-4917	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	2	-0-	-0-	-22070	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		34	-0-	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

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

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	2041	-0-	-0-	-15722	-0-	114 13	1 9	1914	2	Y	12	10	0			2
01	T. A.		30466	-0-	-0-	30466	30466	1737 95	1 9	28634	2	Y	86	78	0	5	1	5
02	T. A.		19538	-0-	-0-	19538	50004	1128 45	1 9	18365	2	Y	41	25	0	15	1	6
03	T. A.		18150	-0-	-0-	18150	68154	1129 35	1 9	16986	2	Y	32	26	0	9	1	3
04	84508	X	16354	-0-	-0-	-68154	-0-	863 23	1 9	15468	2	Y	21	18	0	4	1	2
*05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	-0-	801 17	1 9	14560	2	Y	15	15	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	408 134	1 9	6884	2	Y	122	106	0	16	1	19
01	7595	X	7136	-0-	-459	-0-	400 142	1 9	6594	2	Y	129	117	0	24	1	7
02	7280	X	3511	-0-	-3769	-0-	199 74	1 9	3238	2	Y	67	43	0	22	1	9
03	8060	X	5248	-0-	-2812	-0-	322 100	1 9	4826	2	Y	91	72	0	20	1	8
04	7800	X	3556	-0-	-4244	-0-	179 166	1 9	3211	2	Y	151	131	0	16	1	12
05	7440	X	5500	-0-	-1940	-0-	277 121	1 9	5102	2	Y	110	114	0	3	1	5

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
12	9269	X	8592	-0-	-677	-0-	468 206	1 9	7918	2	Y	187	164	0	24	1	29
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	560 300	1 9	9194	2	Y	273	247	0	40	1	15
02	8848	X	8381	-0-	-467	-0-	473 224	1 9	7684	2	Y	204	135	0	56	1	28
03	9796	X	9695	-0-	-101	-0-	587 271	1 9	8837	2	Y	246	195	0	58	1	21
04	9720	X	6860	-0-	-2860	-0-	354 185	1 9	6321	2	Y	168	144	0	31	1	14
*05	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	611 261	1 9	11146	2	Y	237	236	0	3	1	12

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
12	24583	X	7448	-0-	-17135	-0-	412 21	1 9	7015	2	Y	19	17	0	3	1	3
01	14074	X	3471	-0-	-10603	-0-	197 36	1 9	3238	2	Y	33	30	0	4	1	2
02	5740	X	3402	-0-	-2338	-0-	198 21	1 9	3183	2	Y	19	11	0	7	1	3
03	7440	X	3186	-0-	-4254	-0-	197 23	1 9	2966	2	Y	21	16	0	6	1	2
04	7200	X	711	-0-	-6489	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	7440	X	1765	-0-	-5675	-0-	92 8	1 9	1665	2	Y	7	7	0			-0-

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
12	17174	X	50	-0-	-17124	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		14112	-0-	14112	14112	805 44	1 9	13263	2	Y	40	37	0	1	1	2
02	T. A.		18570	-0-	18570	32682	1070 105	1 9	17395	2	Y	95	61	0	23	1	13
03	T. A.		19068	-0-	19068	51750	1183 101	1 9	17784	2	Y	92	73	0	24	1	8
04	70808	X	19058	-0-	-51750	-0-	1000 84	1 9	17974	2	Y	76	65	0	13	1	6
*05	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	1001 74	1 9	18287	2	Y	67	68	0	2	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

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

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

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

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

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 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
12	3100	N	10930	-0-	7830	7830	609 12	1 9	10309	2	Y	11	9	0	2	1	2
01	3100	N	5165	-0-	2065	9895	292 55	1 9	4818	2	Y	50	45	0	4	1	3
02	2800	N	3550	-0-	750	10645	201 44	1 9	3305	2	Y	40	25	0	12	1	6
03	14416	X	3771	-0-	-10645	-0-	234 40	1 9	3497	2	Y	36	30	0	9	1	3
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	181 36	1 9	3256	2	Y	33	28	0	5	1	3
*05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	126 57	1 9	2305	2	Y	52	51	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	384	1	6513	2	Y	116	99	0	5	1	18
							128	9									
01	5704	X	4423	-0-	-1281	-0-	244	1	4025	2	Y	140	126	0	24	1	8
							154	9									
02	5012	X	3791	-0-	-1221	-0-	214	1	3496	2	Y	74	49	0	23	1	10
							81	9									
03	6696	X	3381	-0-	-3315	-0-	208	1	3121	2	Y	47	36	0	17	1	4
							52	9									
04	6480	X	2976	-0-	-3504	-0-	155	1	2776	2	Y	41	36	0	6	1	3
							45	9									
05	6696	X	2753	-0-	-3943	-0-	137	1	2510	2	Y	96	93	0	1	1	5
							106	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
12	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1182	1	20004	2	Y	52	46	0	6	1	8
							57	9									
01	21731	X	20784	-0-	-947	-0-	1186	1	19535	2	Y	57	51	0	11	1	3
							63	9									
02	21140	X	18411	-0-	-2729	-0-	1064	1	17296	2	Y	46	30	0	13	1	6
							51	9									
03	23405	X	12730	-0-	-10675	-0-	791	1	11884	2	Y	50	38	0	14	1	4
							55	9									
04	22650	X	16319	-0-	-6331	-0-	857	1	15382	2	Y	73	63	0	8	1	6
							80	9									
05	21235	X	16015	-0-	-5220	-0-	831	1	15142	2	Y	38	41	0	1	1	2
							42	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
12	12989	X	9864	-0-	-3125	-0-	547	1	9249	2	Y	62	54	0	7	1	10
							68	9									
01	10509	X	9685	-0-	-824	-0-	549	1	9058	2	Y	71	64	0	13	1	4
							78	9									
02	9492	X	8449	-0-	-1043	-0-	485	1	7894	2	Y	64	42	0	17	1	9
							70	9									
03	10509	X	9397	-0-	-1112	-0-	583	1	8740	2	Y	67	54	0	16	1	6
							74	9									
04	9900	X	6293	-0-	-3607	-0-	329	1	5920	2	Y	40	35	0	8	1	3
							44	9									
*05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	515	1	9386	2	Y	53	52	0	1	1	3
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
12	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	427	1	7197	2	Y	157	137	0	22	1	24
							173	9									
01	7130	X	2981	-0-	-4149	-0-	166	1	2764	2	Y	46	41	0	27	1	2
							51	9									
02	8596	X	1121	-0-	-7475	-0-	64	1	1051	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
03	9517	X	34	-0-	-9483	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
05	7812	X	4595	-0-	-3217	-0-	231	1	4236	2	Y	116	110	0			6
							128	9									

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
12	3503	X	64	-0-	-3439	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	198	1	3277	2	Y	61	56	0	2	1	3
							67	9									
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	413	1	6719	2	Y	38	25	0	11	1	5
							42	9									
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	679	1	10154	2	Y	388	307	0	52	1	34
							427	9									
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	431	1	7758	2	Y	219	190	0	45	1	18
							241	9									
*05	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	803	1	14632	2	Y	325	323	0	4	1	16
							358	9									

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
12	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	167	1	2827	2	Y	240	208	0	25	1	37
							264	9									
01	4154	X	2696	-0-	-1458	-0-	144	1	2328	2	Y	204	185	0	45	1	11
							224	9									
02	3752	X	2018	-0-	-1734	-0-	109	1	1795	2	Y	104	69	0	32	1	14
							114	9									
03	4154	X	2009	-0-	-2145	-0-	115	1	1737	2	Y	143	112	0	33	1	12
							157	9									
04	3150	X	108	-0-	-3042	-0-	108	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8013	-0-	8013	8013	422	1	7123	2	Y	425	359	0			66
							468	9									
01	T. A.		2274	-0-	2274	10287	128	1	2080	2	Y	60	54	0	69	1	3
							66	9									
02	T. A.		49	-0-	49	10336	49	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10336					Y	-0-					-0-
04	10336	X	-0-	-0-	-10336	-0-					Y	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

12	6324	X	2755	-0-	-3569	-0-	140	1	2353	2	Y	238	214	0	56	1	37
							262	9									
01	6603	X	5288	-0-	-1315	-0-	266	1	4397	2	Y	568	515	0	59	1	31
							625	9									
02	5964	X	3128	-0-	-2836	-0-	162	1	2629	2	Y	306	203	0	92	1	42
							337	9									
03	6603	X	2942	-0-	-3661	-0-	162	1	2427	2	Y	321	255	0	80	1	28
							353	9									
04	5520	X	2328	-0-	-3192	-0-	109	1	1975	2	Y	222	192	0	40	1	18
							244	9									
05	5301	X	3447	-0-	-1854	-0-	172	1	3153	2	Y	111	119	0	4	1	6
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

12	32550	X	30671	-0-	-1879	-0-	1712	1	28959	2	Y	-0-					-0-
01	31713	X	30522	-0-	-1191	-0-	1745	1	28777	2	Y	-0-					-0-
02	28224	X	27009	-0-	-1215	-0-	1566	1	25443	2	Y	-0-					-0-
03	31141	X	31141	-0-	-0-	-0-	1940	1	29201	2	Y	-0-					-0-
04	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	1583	1	28432	2	Y	-0-					-0-
05	30659	X	29436	-0-	-1223	-0-	1528	1	27908	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

12	22940	X	21505	-0-	-1435	-0-	1198	1	20307	2	Y	-0-					-0-
01	22475	X	21261	-0-	-1214	-0-	1216	1	20045	2	Y	-0-					-0-
02	20216	X	14877	-0-	-5339	-0-	862	1	14015	2	Y	-0-					-0-
03	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
04	21060	X	16622	-0-	-4438	-0-	876	1	15746	2	Y	-0-					-0-
05	21514	X	16199	-0-	-5315	-0-	841	1	15358	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

12	37193	X	37193	-0-	-0-	-0-	2076	1	35117	2	Y	-0-					-0-
01	36177	X	35973	-0-	-204	-0-	2059	1	33914	2	Y	-0-					-0-
02	31444	X	22768	-0-	-8676	-0-	1319	1	21449	2	Y	-0-					-0-
03	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-
04	36000	X	18669	-0-	-17331	-0-	986	1	17683	2	Y	-0-					-0-
05	37200	X	27185	-0-	-10015	-0-	1410	1	25775	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	18548	-0-	-1478	-0-	1035	1	17513	2	Y	-0-					-0-
01	19592	X	18287	-0-	-1305	-0-	1047	1	17240	2	Y	-0-					-0-
02	17276	X	16522	-0-	-754	-0-	956	1	15566	2	Y	-0-					-0-
03	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	1882	1	28313	2	Y	-0-					-0-
04	28588	X	28588	-0-	-0-	-0-	1507	1	27081	2	Y	-0-					-0-
*05	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	1161	1	21195	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 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
12	27001	X	25412	-0-	-1589	-0-	1420	1	23992	2	Y	-0-					-0-
01	26877	X	24835	-0-	-2042	-0-	1421	1	23414	2	Y	-0-					-0-
02	23716	X	17641	-0-	-6075	-0-	1020	1	16621	2	Y	-0-					-0-
03	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	1726	1	25943	2	Y	-0-					-0-
04	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	1725	1	30995	2	Y	-0-					-0-
*05	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	1655	1	30209	2	Y	-0-					-0-

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
12	21700	X	20291	-0-	-1409	-0-	1132	1	19159	2	Y	-0-					-0-
01	20925	X	19874	-0-	-1051	-0-	1138	1	18736	2	Y	-0-					-0-
02	18872	X	17412	-0-	-1460	-0-	1008	1	16404	2	Y	-0-					-0-
03	20708	X	2	-0-	-20706	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	1246	1	22411	2	Y	-0-					-0-
*05	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	1331	1	24274	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 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
12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	1043	1	17630	2	Y	89	76	0	10	1	14
							98	9									
01	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	1048	1	17277	2	Y	91	83	0	17	1	5
							100	9									
02	15120	X	14537	-0-	-583	-0-	840	1	13657	2	Y	36	25	0	11	1	5
							40	9									
03	18259	X	15364	-0-	-2895	-0-	954	1	14358	2	Y	47	36	0	12	1	4
							52	9									
04	17670	X	15519	-0-	-2151	-0-	813	1	14630	2	Y	69	60	0	7	1	6
							76	9									
05	18259	X	14480	-0-	-3779	-0-	749	1	13674	2	Y	52	54	0	1	1	3
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	840	1	14213	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									
01	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	841	1	13811	2	Y	61	56	0	11	1	3
							67	9									
02	12292	X	10603	-0-	-1689	-0-	611	1	9930	2	Y	56	37	0	14	1	8
							62	9									
03	15128	X	7070	-0-	-8058	-0-	439	1	6599	2	Y	29	23	0	11	1	3
							32	9									
04	14640	X	12556	-0-	-2084	-0-	661	1	11895	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	15128	X	13372	-0-	-1756	-0-	696	1	12675	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 #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	1087	-0-	-14506	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	15593	X	7293	-0-	-8300	-0-	417	1	6874	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	13356	X	12270	-0-	-1086	-0-	709	1	11555	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	755	1	11355	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
04	10860	X	8531	-0-	-2329	-0-	448	1	8082	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	13578	X	6953	-0-	-6625	-0-	360	1	6592	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

12	7936	X	7204	-0-	-732	-0-	362	1	6129	2	Y	648	566	0	86	1	101
							713	9									
01	7936	X	7489	-0-	-447	-0-	381	1	6286	2	Y	747	677	0	130	1	41
							822	9									
02	7084	X	6454	-0-	-630	-0-	339	1	5536	2	Y	526	350	0	144	1	73
							579	9									
03	7843	X	7010	-0-	-833	-0-	393	1	5898	2	Y	654	519	0	151	1	57
							719	9									
04	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	311	1	5566	2	Y	460	398	0	82	1	37
							506	9									
05	7502	X	6286	-0-	-1216	-0-	296	1	5401	2	Y	535	536	0	9	1	27
							589	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

12	42897	X	42897	-0-	-0-	-0-	2359	1	39957	2	Y	528	463	0	75	1	82
							581	9									
01	46996	X	28183	-0-	-18813	-0-	1592	1	26252	2	Y	308	279	0	94	1	17
							339	9									
02	42448	X	25235	-0-	-17213	-0-	1457	1	23686	2	Y	84	57	0	32	1	12
							92	9									
03	46996	X	28320	-0-	-18676	-0-	1758	1	26488	2	Y	67	54	0	19	1	6
							74	9									
04	42300	X	29464	-0-	-12836	-0-	1547	1	27800	2	Y	106	91	0	12	1	9
							117	9									
05	42904	X	20925	-0-	-21979	-0-	1081	1	19731	2	Y	103	105	0	2	1	5
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

12	14818	X	14015	-0-	-803	-0-	777	1	13163	2	Y	68	59	0	9	1	11
							75	9									
01	T. A.		10198	-0-	10198	10198	581	1	9577	2	Y	36	33	0	12	1	2
							40	9									
02	T. A.		7872	-0-	7872	18070	453	1	7378	2	Y	37	25	0	9	1	5
							41	9									
03	T. A.		5245	-0-	5245	23315	324	1	4881	2	Y	36	29	0	9	1	3
							40	9									
04	28442	X	5127	-0-	-23315	-0-	268	1	4844	2	Y	14	12	0	4	1	1
							15	9									
*05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	251	1	4586	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 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
12	23529	X	8460	-0-	-15069	-0-	468	1	7942	2	Y	45	42	0	19	1	7
							50	9									
01	T. A.		4734	-0-	4734	4734	270	1	4455	2	Y	8	8	0	7	1	-0-
							9	9									
02	T. A.		4850	-0-	4850	9584	274	1	4475	2	Y	92	60	0	19	1	13
							101	9									
03	T. A.		9315	-0-	9315	18899	548	1	8273	2	Y	449	356	0	67	1	39
							494	9									
04	28099	X	9200	-0-	-18899	-0-	464	1	8314	2	Y	384	332	0	60	1	31
							422	9									
*05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	443	1	8056	2	Y	269	279	0	8	1	13
							296	9									

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
12	6231	X	654	-0-	-5577	-0-	38	1	615	2	Y	1	2	0	7	1	-0-
							1	9									
01	T. A.		10551	-0-	10551	10551	606	1	9943	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	T. A.		5923	-0-	5923	16474	334	1	5424	2	Y	150	98	0	31	1	21
							165	9									
03	T. A.		1136	-0-	1136	17610	63	1	926	2	Y	134	107	0	36	1	12
							147	9									
04	17894	X	284	-0-	-17610	-0-	15	1	235	2	Y	31	27	0	13	1	3
							34	9									
*05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	39	39	0	1	1	2
							43	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
12	34410	X	24227	-0-	-10183	-0-	1349	1	22821	2	Y	52	50	0	26	1	8
							57	9									
01	41261	X	34820	-0-	-6441	-0-	1987	1	32788	2	Y	41	37	0	10	1	2
							45	9									
02	37268	X	28507	-0-	-8761	-0-	1650	1	26810	2	Y	43	27	0	12	1	6
							47	9									
03	41261	X	30490	-0-	-10771	-0-	1899	1	28550	2	Y	37	30	0	10	1	3
							41	9									
04	37440	X	28787	-0-	-8653	-0-	1508	1	27108	2	Y	155	134	0	11	1	13
							171	9									
05	34813	X	30899	-0-	-3914	-0-	1594	1	29085	2	Y	200	200	0	3	1	10
							220	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
12	19437	X	18591	-0-	-846	-0-	1030	1	17449	2	Y	102	96	0	43	1	16
							112	9									
01	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1169	1	19248	2	Y	102	92	0	20	1	6
							112	9									
02	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	980	1	15966	2	Y	94	61	0	26	1	13
							103	9									
03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	1167	1	17573	2	Y	93	74	0	24	1	8
							102	9									
04	19860	X	18164	-0-	-1696	-0-	953	1	17133	2	Y	71	61	0	12	1	6
							78	9									
05	20522	X	19200	-0-	-1322	-0-	995	1	18144	2	Y	55	57	0	1	1	3
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	32116	X	16575	-0-	-15541	-0-	916	1	15519	2	Y	127	110	0	12	1	20
							140	9									
01	32116	X	31093	-0-	-1023	-0-	1762	1	29061	2	Y	245	222	0	30	1	13
							270	9									
02	29008	X	25242	-0-	-3766	-0-	1444	1	23534	2	Y	240	160	0	60	1	33
							264	9									
03	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	1719	1	25858	2	Y	237	187	0	62	1	21
							261	9									
04	30090	X	19373	-0-	-10717	-0-	1013	1	18192	2	Y	153	133	0	29	1	12
							168	9									
05	31093	X	30757	-0-	-336	-0-	1589	1	28981	2	Y	170	171	0	3	1	8
							187	9									

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
12	26319	X	933	-0-	-25386	-0-	51	1	867	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	T. A.		2803	-0-	2803	2803	155	1	2561	2	Y	79	72	0	5	1	4
							87	9									
02	T. A.		1694	-0-	1694	4497	93	1	1538	2	Y	57	38	0	15	1	8
							63	9									
03	T. A.		2216	-0-	2216	6713	137	1	2068	2	Y	10	9	0	8	1	1
							11	9									
04	11633	X	4920	-0-	-6713	-0-	249	1	4527	2	Y	131	113	0	8	1	11
							144	9									
*05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	106	1	1941	2	Y	26	34	0	2	1	1
							29	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
12	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	622	1	10546	2	Y	553	482	0	66	1	86
							608	9									
01	10819	X	9360	-0-	-1459	-0-	503	1	8316	2	Y	492	446	0	105	1	27
							541	9									
02	15176	X	9171	-0-	-6005	-0-	498	1	8121	2	Y	502	334	0	126	1	69
							552	9									
03	16802	X	9466	-0-	-7336	-0-	557	1	8347	2	Y	511	405	0	131	1	44
							562	9									
04	16260	X	6208	-0-	-10052	-0-	313	1	5588	2	Y	279	241	0	59	1	23
							307	9									
05	11780	X	10235	-0-	-1545	-0-	512	1	9312	2	Y	374	373	0	5	1	19
							411	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
12	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	929	1	15738	2	Y	962	812	0			150
							1058	9									
01	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	863	1	14241	2	Y	961	871	0	187	1	53
							1057	9									
02	11704	X	10412	-0-	-1292	-0-	569	1	9232	2	Y	555	369	0	162	1	77
							611	9									
03	17732	X	12899	-0-	-4833	-0-	746	1	11283	2	Y	791	628	0	171	1	69
							870	9									
04	17160	X	7519	-0-	-9641	-0-	365	1	6614	2	Y	491	425	0	95	1	40
							540	9									
05	17732	X	14973	-0-	-2759	-0-	734	1	13366	2	Y	794	785	0	10	1	39
							873	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	7781	X	4432	-0-	-3349	-0-	220	1	3750	2	Y	420	374	0	89	1	66
							462	9									
01	7285	X	4927	-0-	-2358	-0-	256	1	4264	2	Y	370	336	0	80	1	20
							407	9									
02	6272	X	890	-0-	-5382	-0-	51	1	798	2	Y	37	25	0	27	1	5
							41	9									
03	6944	X	6609	-0-	-335	-0-	386	1	5794	2	Y	390	309	0	52	1	34
							429	9									
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	366	1	6618	2	Y	606	524	0	67	1	49
							667	9									
05	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	199	1	3631	2	Y	309	331	0	12	1	15
							340	9									

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
12	8587	X	7860	-0-	-727	-0-	382	1	6478	2	Y	909	798	0	136	1	142
							1000	9									
01	8587	X	5624	-0-	-2963	-0-	283	1	4702	2	Y	581	527	0	164	1	32
							639	9									
02	7868	X	7123	-0-	-745	-0-	359	1	5862	2	Y	820	546	0	193	1	113
							902	9									
03	8711	X	7054	-0-	-1657	-0-	380	1	5704	2	Y	882	699	0	219	1	77
							970	9									
04	8430	X	4898	-0-	-3532	-0-	221	1	4033	2	Y	585	507	0	108	1	47
							644	9									
05	7874	X	3552	-0-	-4322	-0-	159	1	2877	2	Y	469	481	0	12	1	23
							516	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
12	22661	X	20500	-0-	-2161	-0-	1140	1	19283	2	Y	70	60	0	9	1	11
							77	9									
01	21669	X	20059	-0-	-1610	-0-	1144	1	18823	2	Y	84	76	0	14	1	5
							92	9									
02	19376	X	17192	-0-	-2184	-0-	990	1	16121	2	Y	74	49	0	20	1	10
							81	9									
03	21452	X	17145	-0-	-4307	-0-	1063	1	15991	2	Y	83	65	0	21	1	7
							91	9									
04	20340	X	14060	-0-	-6280	-0-	739	1	13243	2	Y	71	61	0	11	1	6
							78	9									
05	20491	X	18620	-0-	-1871	-0-	960	1	17566	2	Y	85	86	0	1	1	4
							94	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
12	45756	X	41238	-0-	-4518	-0-	2300	1	38936	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	44547	X	40850	-0-	-3697	-0-	2338	1	38510	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	38920	X	35260	-0-	-3660	-0-	2042	1	33216	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	42501	X	39010	-0-	-3491	-0-	2431	1	36577	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	40680	X	33691	-0-	-6989	-0-	1777	1	31911	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	41230	X	38963	-0-	-2267	-0-	2025	1	36936	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 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
12	47771	X	44064	-0-	-3707	-0-	2457	1 3	41604	2 9	Y	3	3	0			-0-
01	46407	X	43701	-0-	-2706	-0-	2501	1 3	41197	2 9	Y	3	3	0			-0-
02	40880	X	37305	-0-	-3575	-0-	2161	1 4	35140	2 9	Y	4	3	0			1
03	45260	X	41959	-0-	-3301	-0-	2615	1 2	39342	2 9	Y	2	2	0	1	1	-0-
04	43440	X	36076	-0-	-7364	-0-	1901	1 6	34169	2 9	Y	5	5	0			-0-
05	44051	X	41517	-0-	-2534	-0-	2157	1 3	39357	2 9	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	40641	X	37343	-0-	-3298	-0-	2083	1	35234	2	Y	24	21	0	3	1	4
							26	9									
01	40641	X	37110	-0-	-3531	-0-	2120	1	34958	2	Y	29	26	0	5	1	2
							32	9									
02	36708	X	32736	-0-	-3972	-0-	1893	1	30818	2	Y	23	15	0	7	1	3
							25	9									
03	38626	X	35440	-0-	-3186	-0-	2203	1	33211	2	Y	24	18	0	7	1	2
							26	9									
04	37380	X	33372	-0-	-4008	-0-	1756	1	31593	2	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
05	37355	X	33602	-0-	-3753	-0-	1746	1	31838	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									

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
12	39587	X	34916	-0-	-4671	-0-	1938	1	32785	2	Y	175	153	0	20	1	27
							193	9									
01	37510	X	34996	-0-	-2514	-0-	1987	1	32809	2	Y	182	165	0	34	1	10
							200	9									
02	33880	X	30865	-0-	-3015	-0-	1778	1	28921	2	Y	151	99	0	41	1	21
							166	9									
03	36797	X	33197	-0-	-3600	-0-	2056	1	30959	2	Y	165	132	0	40	1	14
							182	9									
04	35100	X	31453	-0-	-3647	-0-	1648	1	29640	2	Y	150	130	0	22	1	12
							165	9									
05	34999	X	31010	-0-	-3989	-0-	1602	1	29273	2	Y	123	126	0	3	1	6
							135	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
12	57536	X	52933	-0-	-4603	-0-	2953	1	49962	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
01	57536	X	52619	-0-	-4917	-0-	3011	1	49594	2	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									
02	51968	X	45879	-0-	-6089	-0-	2655	1	43205	2	Y	17	10	0	6	1	2
							19	9									
03	55645	X	47988	-0-	-7657	-0-	2988	1	44978	2	Y	20	14	0	6	1	2
							22	9									
04	53850	X	46609	-0-	-7241	-0-	2455	1	44137	2	Y	15	13	0	3	1	1
							17	9									
05	52948	X	47356	-0-	-5592	-0-	2460	1	44883	2	Y	12	12	0			1
							13	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
12	21514	X	18704	-0-	-2810	-0-	1041	1	17629	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									
01	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	1067	1	17558	2	Y	18	16	0	6	1	1
							20	9									
02	17780	X	15873	-0-	-1907	-0-	918	1	14940	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
03	19685	X	16029	-0-	-3656	-0-	999	1	15000	2	Y	27	21	0	6	1	2
							30	9									
04	18720	X	13621	-0-	-5099	-0-	718	1	12875	2	Y	25	21	0	4	1	2
							28	9									
05	18693	X	18577	-0-	-116	-0-	963	1	17578	2	Y	33	32	0	1	1	2
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8130	-0-	-1604	-0-	430	1	7259	2	Y	401	348	0	43	1	63
							441	9									
01	8432	X	7868	-0-	-564	-0-	427	1	6975	2	Y	424	385	0	79	1	23
							466	9									
02	7280	X	6783	-0-	-497	-0-	367	1	5999	2	Y	379	252	0	98	1	52
							417	9									
03	8122	X	7643	-0-	-479	-0-	449	1	6718	2	Y	433	343	0	104	1	38
							476	9									
04	7860	X	5205	-0-	-2655	-0-	257	1	4619	2	Y	299	259	0	54	1	24
							329	9									
05	8122	X	7855	-0-	-267	-0-	385	1	7051	2	Y	381	380	0	6	1	19
							419	9									

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
12	58404	X	55980	-0-	-2424	-0-	3120	1	52859	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	56854	X	54799	-0-	-2055	-0-	3134	1	51665	2	Y	-0-					-0-
02	50904	X	45842	-0-	-5062	-0-	2654	1	43188	2	Y	-0-					-0-
03	56358	X	52616	-0-	-3742	-0-	3279	1	49336	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	54540	X	47420	-0-	-7120	-0-	2500	1	44920	2	Y	-0-					-0-
05	55986	X	51112	-0-	-4874	-0-	2653	1	48459	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
12	33759	X	30537	-0-	-3222	-0-	1697	1	28708	2	Y	120	104	0	13	1	19
							132	9									
01	33418	X	30044	-0-	-3374	-0-	1711	1	28193	2	Y	127	115	0	24	1	7
							140	9									
02	29512	X	27217	-0-	-2295	-0-	1568	1	25538	2	Y	101	67	0	27	1	14
							111	9									
03	32054	X	28542	-0-	-3512	-0-	1771	1	26650	2	Y	110	86	0	28	1	10
							121	9									
04	30270	X	24131	-0-	-6139	-0-	1265	1	22769	2	Y	88	77	0	14	1	7
							97	9									
05	30535	X	26091	-0-	-4444	-0-	1349	1	24641	2	Y	92	92	0	2	1	5
							101	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
12	75795	X	60292	-0-	-15503	-0-	3360	1	56925	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
01	63054	X	59366	-0-	-3688	-0-	3395	1	55959	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
02	56952	X	50837	-0-	-6115	-0-	2940	1	47888	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
03	62155	X	55827	-0-	-6328	-0-	3480	1	52339	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	59400	X	40372	-0-	-19028	-0-	2127	1	38241	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
05	60295	X	48056	-0-	-12239	-0-	2498	1	45545	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	32240	X	29715	-0-	-2525	-0-	1648	1	27887	2	Y	164	142	0	18	1	26
							180	9									
01	32116	X	29201	-0-	-2915	-0-	1661	1	27349	2	Y	174	158	0	32	1	10
							191	9									
02	28392	X	23136	-0-	-5256	-0-	1330	1	21675	2	Y	119	78	0	34	1	17
							131	9									
03	30473	X	28186	-0-	-2287	-0-	1747	1	26285	2	Y	140	111	0	34	1	12
							154	9									
04	29490	X	27140	-0-	-2350	-0-	1421	1	25581	2	Y	125	108	0	19	1	10
							138	9									
*05	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	29631	2	Y	107	110	0	2	1	5
							118	9									

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
12	10106	X	7774	-0-	-2332	-0-	403	1	6814	2	Y	506	452	0	106	1	79
							557	9									
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	473	1	7801	2	Y	662	600	0	105	1	36
							728	9									
02	8624	X	6204	-0-	-2420	-0-	331	1	5382	2	Y	446	297	0	123	1	62
							491	9									
03	9548	X	5806	-0-	-3742	-0-	336	1	5038	2	Y	393	312	0	109	1	34
							432	9									
04	9240	X	4899	-0-	-4341	-0-	234	1	4240	2	Y	386	334	0	55	1	31
							425	9									
05	8990	X	3582	-0-	-5408	-0-	171	1	3107	2	Y	276	285	0	8	1	14
							304	9									

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
12	10540	X	10284	-0-	-256	-0-	559	1	9443	2	Y	256	223	0	29	1	40
							282	9									
01	10385	X	9841	-0-	-544	-0-	546	1	9008	2	Y	261	237	0	50	1	14
							287	9									
02	9408	X	7873	-0-	-1535	-0-	442	1	7216	2	Y	195	129	0	53	1	27
							215	9									
03	10416	X	9802	-0-	-614	-0-	596	1	8949	2	Y	234	186	0	55	1	20
							257	9									
04	10080	X	4920	-0-	-5160	-0-	249	1	4538	2	Y	121	104	0	27	1	10
							133	9									
*05	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	648	1	11827	2	Y	246	242	0	2	1	12
							271	9									

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
12	8060	X	7423	-0-	-637	-0-	377	1	6380	2	Y	605	528	0	78	1	94
							666	9									
01	7471	X	7268	-0-	-203	-0-	376	1	6210	2	Y	620	562	0	118	1	34
							682	9									
02	7084	X	6325	-0-	-759	-0-	334	1	5442	2	Y	499	332	0	132	1	69
							549	9									
03	7843	X	6802	-0-	-1041	-0-	386	1	5831	2	Y	532	423	0	132	1	46
							585	9									
04	7590	X	3371	-0-	-4219	-0-	160	1	2875	2	Y	305	263	0	63	1	25
							336	9									
05	7409	X	5138	-0-	-2271	-0-	257	1	4676	2	Y	186	196	0	6	1	9
							205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

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
12	12679	X	11348	-0-	-1331	-0-	620	1	10483	2	Y	223	194	0	23	1	35
							245	9									
01	11749	X	10595	-0-	-1154	-0-	591	1	9745	2	Y	235	213	0	44	1	13
							259	9									
02	10612	X	8493	-0-	-2119	-0-	473	1	7670	2	Y	318	212	0	75	1	44
							350	9									
03	11749	X	10534	-0-	-1215	-0-	639	1	9622	2	Y	248	197	0	73	1	22
							273	9									
04	10980	X	8514	-0-	-2466	-0-	438	1	7837	2	Y	217	188	0	33	1	18
							239	9									
05	11346	X	6423	-0-	-4923	-0-	324	1	5913	2	Y	169	175	0	4	1	8
							186	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

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
12	10664	X	4821	-0-	-5843	-0-	263	1	4496	2	Y	56	48	0	5	1	9
							62	9									
01	10633	X	5339	-0-	-5294	-0-	298	1	4912	2	Y	117	107	0	13	1	6
							129	9									
02	9604	X	4281	-0-	-5323	-0-	241	1	3922	2	Y	107	71	0	27	1	15
							118	9									
03	10633	X	4838	-0-	-5795	-0-	295	1	4430	2	Y	103	83	0	26	1	9
							113	9									
04	6330	X	2977	-0-	-3353	-0-	153	1	2754	2	Y	64	56	0	12	1	5
							70	9									
05	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	264	1	4820	2	Y	110	109	0	1	1	5
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

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
12	68200	X	61170	-0-	-7030	-0-	3412	1	57739	2	Y	17	14	0	2	1	3
							19	9									
01	66495	X	60034	-0-	-6461	-0-	3430	1	56578	2	Y	24	22	0	4	1	1
							26	9									
02	58296	X	53102	-0-	-5194	-0-	3073	1	50012	2	Y	15	8	0	6	1	2
							17	9									
03	62806	X	57326	-0-	-5480	-0-	3571	1	53740	2	Y	14	11	0	4	1	1
							15	9									
04	60330	X	53996	-0-	-6334	-0-	2844	1	51133	2	Y	17	14	0	3	1	1
							19	9									
05	61163	X	55621	-0-	-5542	-0-	2890	1	52718	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

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
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	408	1	6909	2	Y	319	278	0	35	1	50
							351	9									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	412	1	6800	2	Y	346	314	0	63	1	19
							381	9									
02	6916	X	6793	-0-	-123	-0-	377	1	6085	2	Y	301	200	0	78	1	42
							331	9									
03	7657	X	7345	-0-	-312	-0-	440	1	6609	2	Y	269	213	0	75	1	23
							296	9									
04	7410	X	4548	-0-	-2862	-0-	231	1	4119	2	Y	180	155	0	33	1	15
							198	9									
*05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	416	1	7610	2	Y	268	266	0	4	1	13
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

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
12	7347	X	5683	-0-	-1664	-0-	313	1	5285	2	Y	77	67	0	9	1	12
							85	9									
01	7347	X	5166	-0-	-2181	-0-	291	1	4769	2	Y	96	87	0	16	1	5
							106	9									
02	6636	X	5357	-0-	-1279	-0-	302	1	4943	2	Y	102	67	0	26	1	14
							112	9									
03	7347	X	5094	-0-	-2253	-0-	310	1	4678	2	Y	96	77	0	25	1	8
							106	9									
04	5490	X	3239	-0-	-2251	-0-	168	1	3010	2	Y	55	47	0	12	1	4
							61	9									
*05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	315	1	5745	2	Y	110	108	0	1	1	5
							121	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

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
12	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	336	1	5693	2	Y	165	143	0	19	1	26
							182	9									
01	6479	X	6135	-0-	-344	-0-	339	1	5555	2	Y	219	199	0	34	1	12
							241	9									
02	5852	X	5393	-0-	-459	-0-	301	1	4890	2	Y	184	123	0	48	1	25
							202	9									
03	6479	X	3320	-0-	-3159	-0-	197	1	2970	2	Y	139	110	0	42	1	12
							153	9									
04	6000	X	2019	-0-	-3981	-0-	97	1	1766	2	Y	142	122	0	20	1	12
							156	9									
05	6200	X	2204	-0-	-3996	-0-	110	1	2014	2	Y	73	78	0	3	1	4
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

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
12	40424	X	37809	-0-	-2615	-0-	2109	1	35691	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	39866	X	37710	-0-	-2156	-0-	2159	1	35551	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	35616	X	33146	-0-	-2470	-0-	1918	1	31227	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	38595	X	36303	-0-	-2292	-0-	2263	1	34040	2	Y	-0-					-0-
04	37350	X	34472	-0-	-2878	-0-	1816	1	32656	2	Y	-0-					-0-
05	37820	X	36280	-0-	-1540	-0-	1883	1	34389	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

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
12	23281	X	20595	-0-	-2686	-0-	1149	1	19446	2	Y	-0-					-0-
01	21855	X	19881	-0-	-1974	-0-	1137	1	18743	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	19544	X	18187	-0-	-1357	-0-	1054	1	17133	2	Y	-0-					-0-
03	21638	X	19666	-0-	-1972	-0-	1224	1	18442	2	Y	-0-					-0-
04	20550	X	16420	-0-	-4130	-0-	864	1	15556	2	Y	-0-					-0-
05	20584	X	18536	-0-	-2048	-0-	962	1	17574	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
12	55397	X	51491	-0-	-3906	-0-	2872	1	48619	2	Y	-0-					-0-
01	54188	X	50910	-0-	-3278	-0-	2912	1	47998	2	Y	-0-					-0-
02	48300	X	45267	-0-	-3033	-0-	2622	1	42645	2	Y	-0-					-0-
03	52762	X	49157	-0-	-3605	-0-	3065	1	46092	2	Y	-0-					-0-
04	50460	X	46199	-0-	-4261	-0-	2434	1	43765	2	Y	-0-					-0-
05	51491	X	35006	-0-	-16485	-0-	1821	1	33184	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

12	22878	X	20268	-0-	-2610	-0-	1130	1	19138	2	Y	-0-					-0-
01	22134	X	20059	-0-	-2075	-0-	1148	1	18911	2	Y	-0-					-0-
02	19936	X	16739	-0-	-3197	-0-	971	1	15768	2	Y	-0-					-0-
03	21483	X	19086	-0-	-2397	-0-	1190	1	17896	2	Y	-0-					-0-
04	20100	X	15913	-0-	-4187	-0-	839	1	15074	2	Y	-0-					-0-
05	20274	X	16282	-0-	-3992	-0-	845	1	15437	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23373

12	53382	X	48805	-0-	-4577	-0-	2673	1	45273	2	Y	781	678	0	85	1	122
							859	9									
01	50251	X	47479	-0-	-2772	-0-	2666	1	43934	2	Y	799	724	0	153	1	44
							879	9									
02	44296	X	41088	-0-	-3208	-0-	2334	1	37983	2	Y	701	467	0	181	1	97
							771	9									
03	49042	X	44450	-0-	-4592	-0-	2715	1	40847	2	Y	807	641	0	193	1	70
							888	9									
04	47220	X	36214	-0-	-11006	-0-	1864	1	33540	2	Y	736	636	0	110	1	60
							810	9									
05	48794	X	38042	-0-	-10752	-0-	1928	1	35186	2	Y	844	847	0	15	1	42
							928	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

12	46686	X	43668	-0-	-3018	-0-	2386	1	40350	2	Y	847	736	0	94	1	132
							932	9									
01	45570	X	42180	-0-	-3390	-0-	2358	1	38857	2	Y	877	795	0	166	1	48
							965	9									
02	40152	X	36473	-0-	-3679	-0-	2065	1	33570	2	Y	762	507	0	198	1	105
							838	9									
03	44454	X	39567	-0-	-4887	-0-	2405	1	36185	2	Y	888	705	0	211	1	77
							977	9									
04	42270	X	31891	-0-	-10379	-0-	1635	1	29402	2	Y	776	671	0	119	1	63
							854	9									
05	43679	X	33196	-0-	-10483	-0-	1678	1	30599	2	Y	835	842	0	15	1	41
							919	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

12	20832	X	18843	-0-	-1989	-0-	1025	1	17372	2	Y	405	354	0	48	1	63
							446	9									
01	20057	X	18192	-0-	-1865	-0-	1012	1	16657	2	Y	475	430	0	82	1	26
							523	9									
02	18116	X	15391	-0-	-2725	-0-	865	1	14066	2	Y	418	278	0	108	1	58
							460	9									
03	19902	X	15631	-0-	-4271	-0-	950	1	14295	2	Y	351	279	0	99	1	31
							386	9									
04	18810	X	7296	-0-	-11514	-0-	374	1	6703	2	Y	199	172	0	42	1	16
							219	9									
05	18848	X	8253	-0-	-10595	-0-	416	1	7606	2	Y	210	212	0	4	1	10
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 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
12	17918	X	16061	-0-	-1857	-0-	868 509	1 9	14684	2	Y	463	402	0	52	1	72
01	17608	X	15502	-0-	-2106	-0-	857 558	1 9	14087	2	Y	507	459	0	92	1	28
02	15904	X	13350	-0-	-2554	-0-	744 484	1 9	12122	2	Y	440	292	0	115	1	61
03	17112	X	14446	-0-	-2666	-0-	874 417	1 9	13155	2	Y	379	302	0	105	1	33
04	15960	X	7956	-0-	-8004	-0-	401 307	1 9	7248	2	Y	279	241	0	48	1	23
05	16058	X	10717	-0-	-5341	-0-	541 317	1 9	9859	2	Y	288	292	0	5	1	14

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 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
12	24893	X	22833	-0-	-2060	-0-	1233 724	1 9	20876	2	Y	658	572	0	75	1	103
01	24893	X	21566	-0-	-3327	-0-	1192 738	1 9	19636	2	Y	671	608	0	129	1	37
02	22484	X	19020	-0-	-3464	-0-	1066 596	1 9	17358	2	Y	542	361	0	143	1	75
03	24025	X	18522	-0-	-5503	-0-	1119 559	1 9	16844	2	Y	508	403	0	136	1	44
04	22620	X	13831	-0-	-8789	-0-	702 475	1 9	12654	2	Y	432	374	0	67	1	35
05	22847	X	769	-0-	-22078	-0-	38 28	1 9	703	2	Y	25	50	0	9	1	1

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 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
12	20863	X	19226	-0-	-1637	-0-	1041 558	1 9	17627	2	Y	507	441	0	58	1	79
01	20863	X	18594	-0-	-2269	-0-	1026 619	1 9	16949	2	Y	563	510	0	101	1	31
02	18844	X	15857	-0-	-2987	-0-	888 542	1 9	14427	2	Y	493	328	0	128	1	68
03	20181	X	16158	-0-	-4023	-0-	979 486	1 9	14693	2	Y	442	352	0	120	1	38
04	19110	X	10648	-0-	-8462	-0-	545 317	1 9	9786	2	Y	288	249	0	54	1	23
05	19220	X	4892	-0-	-14328	-0-	249 94	1 9	4549	2	Y	85	98	0	6	1	4

BRISCOE R 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
12	17112	X	15318	-0-	-1794	-0-	840 251	1 9	14227	2	Y	228	198	0	27	1	36
01	16926	X	14934	-0-	-1992	-0-	841 267	1 9	13826	2	Y	243	221	0	45	1	13
02	15288	X	12955	-0-	-2333	-0-	737 245	1 9	11973	2	Y	223	148	0	57	1	31
03	16523	X	15716	-0-	-807	-0-	961 294	1 9	14461	2	Y	267	212	0	63	1	23
04	15150	X	14178	-0-	-972	-0-	735 265	1 9	13178	2	Y	241	208	0	36	1	20
*05	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	1082 356	1 9	19741	2	Y	324	323	0	5	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R 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
12	21328	X	20251	-0-	-1077	-0-	1111	1	18799	2	Y	310	270	0	36	1	48
							341	9									
01	21235	X	19744	-0-	-1491	-0-	1111	1	18284	2	Y	317	287	0	61	1	17
							349	9									
02	18732	X	17201	-0-	-1531	-0-	977	1	15914	2	Y	282	186	0	74	1	39
							310	9									
03	20739	X	18916	-0-	-1823	-0-	1156	1	17405	2	Y	323	256	0	78	1	28
							355	9									
04	20010	X	14412	-0-	-5598	-0-	744	1	13390	2	Y	253	219	0	41	1	21
							278	9									
05	20243	X	19123	-0-	-1120	-0-	974	1	17773	2	Y	342	341	0	5	1	17
							376	9									

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 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
12	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	575	1	9758	2	Y	645	562	0	77	1	101
							710	9									
01	12059	X	9275	-0-	-2784	-0-	502	1	8291	2	Y	438	398	0	117	1	24
							482	9									
02	10892	X	8529	-0-	-2363	-0-	463	1	7551	2	Y	468	311	0	116	1	65
							515	9									
03	12059	X	8318	-0-	-3741	-0-	487	1	7340	2	Y	446	354	0	118	1	39
							491	9									
04	11130	X	4727	-0-	-6403	-0-	232	1	4191	2	Y	276	239	0	54	1	22
							304	9									
05	11036	X	9959	-0-	-1077	-0-	488	1	8926	2	Y	495	487	0	5	1	25
							545	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19313	X	18806	-0-	-507	-0-	1024	1	17339	2	Y	403	349	0	41	1	63
							443	9									
01	18972	X	18227	-0-	-745	-0-	1020	1	16836	2	Y	337	306	0	76	1	18
							371	9									
02	17276	X	14723	-0-	-2553	-0-	833	1	13604	2	Y	260	172	0	70	1	36
							286	9									
03	19127	X	14347	-0-	-4780	-0-	871	1	13126	2	Y	318	253	0	73	1	28
							350	9									
04	18510	X	1914	-0-	-16596	-0-	97	1	1766	2	Y	46	39	0	31	1	4
							51	9									
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	17307	-0-	-1231	-0-	899	1	15202	2	Y	1096	957	0	141	1	171
							1206	9									
01	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	901	1	14836	2	Y	1036	939	0	211	1	57
							1140	9									
02	16884	X	14151	-0-	-2733	-0-	771	1	12507	2	Y	794	528	0	213	1	110
							873	9									
03	18693	X	15371	-0-	-3322	-0-	885	1	13322	2	Y	1058	840	0	236	1	92
							1164	9									
04	18090	X	9387	-0-	-8703	-0-	454	1	8233	2	Y	636	549	0	127	1	52
							700	9									
05	17298	X	10950	-0-	-6348	-0-	529	1	9666	2	Y	686	691	0	13	1	34
							755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	14174	-0-	-737	-0-	774	1	13057	2	Y	312	272	0	36	1	49
							343	9									
01	15624	X	14024	-0-	-1600	-0-	782	1	12867	2	Y	341	309	0	62	1	19
							375	9									
02	14112	X	11255	-0-	-2857	-0-	633	1	10330	2	Y	265	177	0	70	1	37
							292	9									
03	15624	X	11904	-0-	-3720	-0-	723	1	10876	2	Y	277	220	0	70	1	24
							305	9									
04	14220	X	9518	-0-	-4702	-0-	489	1	8789	2	Y	218	188	0	36	1	18
							240	9									
*05	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	804	1	14693	2	Y	293	292	0	4	1	15
							322	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	1209	1	19923	2	Y	72	65	0	3	1	4
							79	9									
02	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	938	1	15241	2	Y	59	41	0	14	1	8
							65	9									
03	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	867	1	13045	2	Y	46	36	0	14	1	4
							51	9									
04	25472	X	25472	-0-	-0-	-0-	1336	1	24009	2	Y	115	100	0	10	1	9
							127	9									
05	21204	X	19907	-0-	-1297	-0-	1029	1	18784	2	Y	85	88	0	2	1	4
							94	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 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
12	64325	X	57725	-0-	-6600	-0-	3219	1	54459	2	Y	43	37	0	6	1	7
							47	9									
01	62930	X	55533	-0-	-7397	-0-	3175	1	52311	2	Y	43	39	0	9	1	2
							47	9									
02	54404	X	47469	-0-	-6935	-0-	2745	1	44680	2	Y	40	25	0	12	1	5
							44	9									
03	57722	X	52868	-0-	-4854	-0-	3292	1	49530	2	Y	42	34	0	9	1	4
							46	9									
04	55860	X	47149	-0-	-8711	-0-	2484	1	44601	2	Y	58	50	0	7	1	5
							64	9									
05	57722	X	50864	-0-	-6858	-0-	2639	1	48164	2	Y	55	56	0	1	1	3
							61	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52576	X	45691	-0-	-6885	-0-	2533	1	42887	2	Y	246	214	0	29	1	38
							271	9									
01	51119	X	44766	-0-	-6353	-0-	2543	1	41935	2	Y	262	238	0	48	1	14
							288	9									
02	44352	X	39419	-0-	-4933	-0-	2268	1	36886	2	Y	241	161	0	61	1	33
							265	9									
03	46004	X	44436	-0-	-1568	-0-	2754	1	41394	2	Y	262	207	0	65	1	23
							288	9									
04	44220	X	39547	-0-	-4673	-0-	2066	1	37134	2	Y	315	273	0	39	1	26
							347	9									
05	45694	X	39039	-0-	-6655	-0-	2008	1	36654	2	Y	343	346	0	6	1	17
							377	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 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
12	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	166	1	2804	2	Y	95	84	0	18	1	15
							105	9									
01	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	191	1	3149	2	Y	239	217	0	24	1	13
							263	9									
02	3724	X	3017	-0-	-707	-0-	164	1	2684	2	Y	154	102	0	44	1	21
							169	9									
03	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	177	1	2668	2	Y	146	114	0	40	1	13
							161	9									
04	3480	X	1791	-0-	-1689	-0-	91	1	1639	2	Y	55	48	0	16	1	4
							61	9									
05	3596	X	511	-0-	-3085	-0-	26	1	485	2	Y	-0-	3	0	1	1	-0-

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
12	23374	X	21801	-0-	-1573	-0-	1182	1	20039	2	Y	527	460	0	68	1	82
							580	9									
01	22692	X	21123	-0-	-1569	-0-	1172	1	19377	2	Y	522	473	0	102	1	29
							574	9									
02	20496	X	18299	-0-	-2197	-0-	1029	1	16771	2	Y	454	302	0	118	1	63
							499	9									
03	22537	X	20553	-0-	-1984	-0-	1240	1	18679	2	Y	576	457	0	132	1	50
							634	9									
04	21810	X	15517	-0-	-6293	-0-	794	1	14286	2	Y	397	343	0	72	1	32
							437	9									
*05	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	1241	1	22637	2	Y	544	541	0	8	1	27
							598	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
12	99696	X	86916	-0-	-12780	-0-	4850	1	82058	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
01	97371	X	84611	-0-	-12760	-0-	4840	1	79763	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
							8	9									
02	85512	X	74176	-0-	-11336	-0-	4293	1	69875	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	91140	X	78743	-0-	-12397	-0-	4906	1	73828	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
04	86130	X	57836	-0-	-28294	-0-	3046	1	54784	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
05	86924	X	-0-	-0-	-86924	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	44795	X	38458	-0-	-6337	-0-	2138	1	36185	2	Y	123	108	0	13	1	19
							135	9									
01	42532	X	37801	-0-	-4731	-0-	2157	1	35504	2	Y	127	115	0	24	1	7
							140	9									
02	37436	X	33189	-0-	-4247	-0-	1914	1	31158	2	Y	106	71	0	27	1	15
							117	9									
03	40300	X	35216	-0-	-5084	-0-	2185	1	32899	2	Y	120	95	0	30	1	10
							132	9									
04	38190	X	25558	-0-	-12632	-0-	1343	1	24119	2	Y	87	75	0	15	1	7
							96	9									
05	38471	X	-0-	-0-	-38471	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	74741	X	65052	-0-	-9689	-0-	3578	1	60573	2	Y	819	712	0	95	1	128
							901	9									
01	72447	X	62623	-0-	-9824	-0-	3528	1	58175	2	Y	836	758	0	160	1	46
							920	9									
02	63812	X	49731	-0-	-14081	-0-	2843	1	46269	2	Y	563	375	0	156	1	78
							619	9									
03	68324	X	55434	-0-	-12890	-0-	3406	1	51246	2	Y	711	564	0	163	1	62
							782	9									
04	64680	X	52693	-0-	-11987	-0-	2736	1	49251	2	Y	642	556	0	96	1	52
							706	9									
05	65038	X	53303	-0-	-11735	-0-	2734	1	49891	2	Y	616	624	0	13	1	31
							678	9									

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
12	68076	X	61595	-0-	-6481	-0-	3375	1	57163	2	Y	961	837	0	113	1	150
							1057	9									
01	70401	X	59637	-0-	-10764	-0-	3349	1	55217	2	Y	974	883	0	188	1	53
							1071	9									
02	63588	X	50972	-0-	-12616	-0-	2900	1	47233	2	Y	763	507	0	204	1	105
							839	9									
03	70401	X	57368	-0-	-13033	-0-	3513	1	52845	2	Y	918	728	0	215	1	80
							1010	9									
04	61380	X	53160	-0-	-8220	-0-	2755	1	49552	2	Y	775	670	0	122	1	63
							853	9									
05	61597	X	52599	-0-	-8998	-0-	2688	1	49085	2	Y	751	762	0	15	1	37
							826	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
12	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	518	1	8764	2	Y	2283	1957	0	138	1	357
							2511	9									
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	500	1	8215	2	Y	1930	1750	0	431	1	106
							2123	9									
02	9604	X	8705	-0-	-899	-0-	413	1	6721	2	Y	1428	951	0	386	1	197
							1571	9									
03	11780	X	5988	-0-	-5792	-0-	296	1	4435	2	Y	1143	908	0	333	1	99
							1257	9									
04	11400	X	8875	-0-	-2525	-0-	400	1	7231	2	Y	1131	978	0	160	1	92
							1244	9									
05	11780	X	8577	-0-	-3203	-0-	357	1	6516	2	Y	1549	1542	0	22	1	77
							1704	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
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	271	1	4602	2	Y	936	809	0	83	1	146
							1030	9									
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	266	1	4382	2	Y	1055	956	0	187	1	58
							1161	9									
02	5124	X	4149	-0-	-975	-0-	205	1	3339	2	Y	550	366	0	166	1	76
							605	9									
03	5890	X	3015	-0-	-2875	-0-	150	1	2242	2	Y	566	450	0	143	1	49
							623	9									
04	5700	X	260	-0-	-5440	-0-	13	1	200	2	Y	43	38	0	51	1	3
							47	9									
05	5890	X	19	-0-	-5871	-0-	1	2	18	9	Y	16	17	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	112344	X	99611	-0-	-12733	-0-	5555	1	94052	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	106888	X	97050	-0-	-9838	-0-	5550	1	91494	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
02	96544	X	85157	-0-	-11387	-0-	4932	1	80221	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
03	103757	X	92025	-0-	-11732	-0-	5734	1	86287	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
04	98310	X	77920	-0-	-20390	-0-	4105	1	73812	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	99603	X	43100	-0-	-56503	-0-	2238	1	40861	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 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
12	39029	X	34063	-0-	-4966	-0-	1806	1	30562	2	Y	1541	1342	0	184	1	241
							1695	9									
01	35929	X	32931	-0-	-2998	-0-	1784	1	29445	2	Y	1547	1403	0	300	1	85
							1702	9									
02	32228	X	22380	-0-	-9848	-0-	1234	1	20086	2	Y	964	642	0	274	1	133
							1060	9									
03	35681	X	34675	-0-	-1006	-0-	2071	1	31155	2	Y	1317	1044	0	291	1	115
							1449	9									
04	33750	X	21181	-0-	-12569	-0-	1058	1	19030	2	Y	994	859	0	169	1	81
							1093	9									
05	34069	X	27350	-0-	-6719	-0-	1359	1	24833	2	Y	1053	1062	0	20	1	52
							1158	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
12	9362	X	9336	-0-	-26	-0-	429	1	7254	2	Y	1503	1292	0	105	1	235
							1653	9									
01	9362	X	9271	-0-	-91	-0-	431	1	7126	2	Y	1558	1413	0	295	1	85
							1714	9									
02	7700	X	7559	-0-	-141	-0-	362	1	5888	2	Y	1190	792	0	319	1	164
							1309	9									
03	9331	X	4895	-0-	-4436	-0-	247	1	3712	2	Y	851	675	0	266	1	74
							936	9									
04	9030	X	5987	-0-	-3043	-0-	277	1	5019	2	Y	628	543	0	108	1	51
							691	9									
05	9331	X	8066	-0-	-1265	-0-	344	1	6261	2	Y	1328	1300	0	13	1	66
							1461	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 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
12	37975	X	34138	-0-	-3837	-0-	1809	1	30670	2	Y	1508	1309	0	164	1	236
							1659	9									
01	35278	X	33225	-0-	-2053	-0-	1800	1	29664	2	Y	1601	1452	0	297	1	88
							1761	9									
02	31864	X	22420	-0-	-9444	-0-	1240	1	20178	2	Y	911	607	0	266	1	126
							1002	9									
03	35278	X	34343	-0-	-935	-0-	2061	1	31016	2	Y	1151	914	0	263	1	100
							1266	9									
04	33750	X	19533	-0-	-14217	-0-	988	1	17756	2	Y	717	620	0	139	1	58
							789	9									
05	34131	X	28739	-0-	-5392	-0-	1430	1	26146	2	Y	1057	1049	0	14	1	52
							1163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 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
12	35619	X	28029	-0-	-7590	-0-	1514	1	25621	2	Y	813	714	0	126	1	127
							894	9									
01	32612	X	32545	-0-	-67	-0-	1782	1	29337	2	Y	1296	1175	0	177	1	71
							1426	9									
02	29456	X	24923	-0-	-4533	-0-	1373	1	22356	2	Y	1085	722	0	284	1	150
							1194	9									
03	32612	X	28772	-0-	-3840	-0-	1690	1	25428	2	Y	1504	1193	0	330	1	131
							1654	9									
04	31500	X	18351	-0-	-13149	-0-	909	1	16321	2	Y	1019	881	0	186	1	83
							1121	9									
05	32550	X	25886	-0-	-6664	-0-	1279	1	23324	2	Y	1166	1171	0	20	1	58
							1283	9									

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
12	42191	X	36663	-0-	-5528	-0-	1975	1	33458	2	Y	1118	973	0	129	1	175
							1230	9									
01	39339	X	35582	-0-	-3757	-0-	1961	1	32323	2	Y	1180	1070	0	220	1	65
							1298	9									
02	34384	X	30826	-0-	-3558	-0-	1722	1	28040	2	Y	967	644	0	255	1	133
							1064	9									
03	37944	X	33359	-0-	-4585	-0-	1997	1	30042	2	Y	1200	952	0	277	1	104
							1320	9									
04	36150	X	27335	-0-	-8815	-0-	1378	1	24776	2	Y	1074	929	0	162	1	87
							1181	9									
05	36673	X	33039	-0-	-3634	-0-	1648	1	30074	2	Y	1197	1204	0	21	1	59
							1317	9									

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 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
12	32395	X	25489	-0-	-6906	-0-	1389	1	23536	2	Y	513	454	0	97	1	80
							564	9									
01	30542	X	30542	-0-	-0-	-0-	1674	1	27572	2	Y	1178	1069	0	125	1	64
							1296	9									
02	27048	X	23074	-0-	-3974	-0-	1271	1	20670	2	Y	1030	685	0	267	1	142
							1133	9									
03	29946	X	26432	-0-	-3514	-0-	1556	1	23365	2	Y	1374	1090	0	306	1	120
							1511	9									
04	29550	X	18657	-0-	-10893	-0-	926	1	16669	2	Y	965	835	0	172	1	78
							1062	9									
05	30535	X	22480	-0-	-8055	-0-	1110	1	20280	2	Y	991	1001	0	19	1	49
							1090	9									

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
12	31031	X	27612	-0-	-3419	-0-	1498	1	25343	2	Y	701	610	0	81	1	109
							771	9									
01	29357	X	26867	-0-	-2490	-0-	1486	1	24498	2	Y	803	728	0	140	1	44
							883	9									
02	25480	X	21474	-0-	-4006	-0-	1202	1	19572	2	Y	636	423	0	169	1	88
							700	9									
03	28210	X	25762	-0-	-2448	-0-	1559	1	23466	2	Y	670	532	0	168	1	58
							737	9									
04	27300	X	19739	-0-	-7561	-0-	1008	1	18089	2	Y	584	505	0	90	1	47
							642	9									
05	27621	X	24538	-0-	-3083	-0-	1233	1	22550	2	Y	686	687	0	12	1	34
							755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 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
12	233337	X	55732	-0-	-177605	-0-	3078	1	52108	2	Y	496	429	0	47	1	78
							546	9									
01	196540	X	95391	-0-	-101149	-0-	5419	1	89347	2	Y	568	516	0	99	1	31
							625	9									
02	153412	X	85650	-0-	-67762	-0-	4927	1	80208	2	Y	468	311	0	123	1	65
							515	9									
03	162347	X	84746	-0-	-77601	-0-	5252	1	79024	2	Y	427	339	0	116	1	37
							470	9									
04	127320	X	58903	-0-	-68417	-0-	3081	1	55411	2	Y	374	324	0	57	1	30
							411	9									
05	95387	X	56835	-0-	-38552	-0-	2926	1	53456	2	Y	412	415	0	7	1	20
							453	9									

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 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
12	237460	X	54597	-0-	-182863	-0-	3017	1	51046	2	Y	485	418	0	43	1	76
							534	9									
01	184326	X	102381	-0-	-81945	-0-	5815	1	95889	2	Y	615	558	0	99	1	34
							677	9									
02	138712	X	85513	-0-	-53199	-0-	4919	1	80044	2	Y	500	333	0	132	1	69
							550	9									
03	153574	X	87643	-0-	-65931	-0-	5436	1	81756	2	Y	410	326	0	117	1	36
							451	9									
04	125760	X	62734	-0-	-63026	-0-	3283	1	59047	2	Y	367	318	0	55	1	30
							404	9									
05	102393	X	59310	-0-	-43083	-0-	3058	1	55802	2	Y	409	412	0	7	1	20
							450	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 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
12	179180	X	112240	-0-	-66940	-0-	6237	1	105564	2	Y	399	349	0	55	1	62
							439	9									
01	164486	X	99291	-0-	-65195	-0-	5577	1	91935	2	Y	1617	1467	0	124	1	88
							1779	9									
02	124068	X	73321	-0-	-50747	-0-	4198	1	68328	2	Y	723	481	0	230	1	100
							795	9									
03	137361	X	78763	-0-	-58598	-0-	4868	1	73199	2	Y	633	502	0	176	1	55
							696	9									
04	132930	X	56752	-0-	-76178	-0-	2962	1	53244	2	Y	496	429	0	82	1	40
							546	9									
05	112251	X	52264	-0-	-59987	-0-	2689	1	49117	2	Y	416	425	0	10	1	21
							458	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	46764	-0-	46764	46764	2912	1	43852	2	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	296413	-0-	296413	343177	15614	1	280763	2	Y	33	28	0	2	1	3	
						36	9										
05	14B2 EXT	316568	-0-	316568	659745	16444	1	300123	2	Y	1	3	0	1	1	-0-	
						1	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		34895	-0-	34895	34895	2173	1	32722	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		295172	-0-	295172	330067	15550	1	279613	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	14B2 EXT		339601	-0-	339601	669668	17642	1	321959	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		319723	-0-	319723	427890	17570	1	297353	2	Y	4364	3719	0	163	1	682
							4800	9									
01	746370	X	318480	-0-	-427890	-0-	18004	1	296751	2	Y	3386	3071	0	812	1	185
							3725	9									
02	275884	X	272354	-0-	-3530	-0-	15628	1	254328	2	Y	2180	1451	0	613	1	301
							2398	9									
03	305443	X	284810	-0-	-20633	-0-	17618	1	265093	2	Y	1908	1515	0	528	1	166
							2099	9									
04	295590	X	242383	-0-	-53207	-0-	12692	1	228218	2	Y	1339	1158	0	238	1	109
							1473	9									
05	305443	X	236135	-0-	-69308	-0-	12218	1	222986	2	Y	846	886	0	27	1	42
							931	9									

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 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
12	SHUT IN		333742	-0-	333742	433256	18324	1	310059	2	Y	4872	4140	0	127	1	761
							5359	9									
01	762083	X	328827	-0-	-433256	-0-	18527	1	305391	2	Y	4463	4048	0	932	1	244
							4909	9									
02	310506	X	310506	-0-	-0-	-0-	17764	1	289086	2	Y	3324	2213	0	896	1	459
							3656	9									
03	312447	X	312447	-0-	-0-	-0-	19266	1	289814	2	Y	3061	2430	0	824	1	266
							3367	9									
04	300840	X	267746	-0-	-33094	-0-	13977	1	251301	2	Y	2244	1940	0	388	1	182
							2468	9									
05	310868	X	253411	-0-	-57457	-0-	13065	1	238465	2	Y	1710	1762	0	45	1	85
							1881	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	35	3	Y	5	5	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	1630 165	3 9	Y	150	147	0			6
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	121 7	1 4	2200 51	3 9	Y	46	52	0			-0-
02	1288	X	220	-0-	-1068	-0-	14 9	1 9	197	3	Y	8	8	0			-0-
03	1426	X	166	-0-	-1260	-0-	3 109	1 9	54	3	Y	99	96	0			3
04	1380	X	538	-0-	-842	-0-	19 218	1 9	301	3	Y	198	191	0			10
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60 135	1 9	881	3	Y	123	126	0			24
01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	11 141	1 9	1340	3	Y	128	129	0			23
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	9 176	1 9	1205	3	Y	160	152	0			8
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	7 144	1 9	857	3	Y	131	131	0			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					47
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2866	3	11	9	N	10					57
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	N	22					79
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2872	3	12	9	N	11					90
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14	9	N	13					103
05	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					103

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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5 153	1 9	122	3	Y	139	135	0			8
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	588 116	3 9	Y	105	108	0			5
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16 108	1 9	226	3	Y	98	98	0			5
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4 162	1 9	61	3	Y	147	146	0			6
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16 243	1 9	252	3	Y	221	215	0			12
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	349	3	64	9	N	58					428
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	448	3	62	9	N	56	191	1			293
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	321	3	28	9	N	25					318
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	242	3	33	9	N	30					348
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					348
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					348

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

12	1581	X	640	-0-	-941	-0-	29	1	425	3	Y	169	239	1			54
							186	9									
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	896	N	2	-0-	-894	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	180	1	636	3	Y	242	178	1			64
							266	9									
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	824	3	Y	266	266	1			64
							293	9									
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

12	4960	X	186	-0-	-4774	-0-	8	1	150	3	Y	25	52	1			147
							28	9									
01	4464	X	7	-0-	-4457	-0-	6	3	1	9	Y	1	17	1			131
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	339	1	7506	3	Y	574	511	1			194
							631	9									
03	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	326	1	6676	3	Y	361	375	1			180
							397	9									
*04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	310	1	6266	3	Y	310	285	1			205
							341	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					205

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	Y	642	617	0			25
							706	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	316	327	0			14
							348	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	52	1	2378	3	Y	248	246	0			17
							1	4	273	9							
01	3441	X	2277	-0-	-1164	-0-	49	1	2023	3	Y	184	184	0			17
							3	4	202	9							
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	125	1	4114	3	Y	352	346	0			23
							387	9									
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	101	1	3067	3	Y	283	285	0			21
							10	4	311	9							
04	2670	X	1941	-0-	-729	-0-	65	1	1671	3	Y	186	184	0			23
							205	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	1550	X	1170	-0-	-380	-0-	25	1	644	3	Y	455	446	0			27
							501	9									
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1631	3	Y	265	278	0			14
							5	4	292	9							
02	1204	X	956	-0-	-248	-0-	45	1	652	3	Y	235	235	0			14
							259	9									
03	1240	X	624	-0-	-616	-0-	8	1	147	3	Y	426	421	0			19
							469	9									
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	226	232	0			13
							1	4	249	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	740	3	Y	229	229	0			11
							1	4	252	9							
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	756	3	Y	302	298	0			15
							7	4	332	9							
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	7	1	483	3	Y	183	184	0			14
							201	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	783	3	Y	220	223	0			11
							1	4	242	9							
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	Y	221	220	0			12
							243	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	217	1	3762	3	Y	319	320	0			11
							5	4	351	9							
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	236	1	4005	3	Y	332	331	0			12
							35	4	365	9							
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	16	1	1088	3	Y	86	94	0			4
							95	9									
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	25	1	1271	3	Y	195	193	0			6
							2	4	215	9							
*04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	39	1	1255	3	Y	230	228	0			8
							253	9									
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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 #: 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
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	Y	99	98	0			4
							1	4	109	9							
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	870	3	Y	136	134	0			6
							8	4	150	9							
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	10	1	690	3	Y	102	100	0			8
							112	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	Y	105	107	0			6
							1	4	116	9							
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	92	92	0			6
							101	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	76	1	597	3	Y	210	203	0			25
							231	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	108	1	873	3	Y	286	287	0			24
							315	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	674	3	Y	341	340	0			25
							375	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	84	1	642	3	Y	327	329	0			23
							360	9									
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	Y	190	191	0			22
							209	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	45	1	2049	3	Y	187	186	0			14
							1	4	206	9							
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	38	1	1610	3	Y	168	168	0			14
							3	4	185	9							
02	1792	N	1628	-0-	-164	-0-	44	1	1431	3	Y	139	139	0			14
							153	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1380	3	Y	203	202	0			15
							4	4	223	9							
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1267	3	Y	135	134	0			16
							149	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	208	1	4822	3	Y	169	122	1			98
							186	9									
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	255	1	5759	3	Y	226	288	1			36
							249	9									
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	194	1	4457	3	Y	160	160	1			36
							176	9									
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	225	1	4790	3	Y	170	160	1			46
							187	9									
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	227	1	4674	3	Y	162	173	1			35
							178	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	2511	X	1468	-0-	-1043	-0-	24	1	612	3	Y	756	740	0			43
							832	9									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	109	1	1965	3	Y	598	613	0			28
							6	4	658	9							
02	1288	X	1093	-0-	-195	-0-	42	1	610	3	Y	401	407	0			22
							441	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	Y	1930	1873	0			79
							1	4	2123	9							
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	3	Y	596	639	0			36
							1	4	656	9							
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	2768	1	4818	3	Y	306	306	0			20
							23	4	337	9							
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	2422	1	2646	3	Y	236	237	0			19
							29	4	260	9							
02	2240	X	1872	-0-	-368	-0-	1150	1	621	3	Y	91	93	0			17
							1	4	100	9							
03	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	1218	1	547	3	Y	204	202	0			19
							224	9									
04	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	722	1	1113	3	Y	332	331	0			20
							5	4	365	9							
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	14	1	1570	3	Y	295	296	0			12
							325	9									
01	DLQ	G-10	2115	-0-	2115	2115	17	1	1709	3	Y	354	350	0			16
							389	9									
02	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	4357	8	1	1860	3	Y	340	344	0			12
							374	9									
03	800	N	2418	-0-	1618	5975	10	1	2081	3	Y	297	292	0			17
							327	9									
*04	3000	N	2287	-0-	-713	5262	9	1	2001	3	Y	252	251	0			18
							277	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	3371					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 #: 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
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	36	1	3915	3	Y	908	914	0			43
							999	9									
01	DLQ G-10		4567	-0-	4567	4567	34	1	3455	3	Y	979	971	0			51
							1	4	1077	9							
02	DLQ G-10		4374	-0-	4374	8941	15	1	3379	3	Y	891	899	0			43
							980	9									
03	14676	X	5735	-0-	-8941	-0-	22	1	4596	3	Y	1015	994	0			64
							1117	9									
*04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	18	1	3853	3	Y	854	854	0			64
							939	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	261	1	6006	3	Y	506	490	1			66
							11	4	557	9							
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	264	1	5967	3	Y	481	511	1			36
							1	4	529	9							
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	361	1	8331	3	Y	537	506	1			67
							1	4	591	9							
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	270	1	5742	3	Y	392	429	1			30
							7	4	431	9							
*04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	263	1	5465	3	Y	293	289	1			34
							3	4	322	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	7037	X	6721	-0-	-316	-0-	171	1	5833	3	Y	649	648	0			40
							3	4	714	9							
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	219	1	6123	3	Y	722	712	0			50
							2	4	794	9							
02	6216	X	5903	-0-	-313	-0-	97	1	5225	3	Y	527	532	0			45
							1	4	580	9							
03	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	154	1	5748	3	Y	565	567	0			43
							1	4	622	9							
04	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	160	1	5590	3	Y	570	567	0			46
							627	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	9579	X	8715	-0-	-864	-0-	353	1	8151	3	Y	184	169	1			50
							9	4	202	9							
01	9548	X	7505	-0-	-2043	-0-	324	1	6979	3	Y	184	208	1			26
							202	9									
02	7784	X	7164	-0-	-620	-0-	295	1	6718	3	Y	137	141	1			22
							151	9									
03	7905	X	7858	-0-	-47	-0-	346	1	7340	3	Y	148	151	1			19
							9	4	163	9							
04	8430	X	7428	-0-	-1002	-0-	341	1	6946	3	Y	128	122	1			25
							141	9									
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	116	1	2882	3	Y	79	79	0			23
							87	9									
01	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	93	1	2916	3	Y	81	82	0			22
							1	4	89	9							
02	2968	X	2733	-0-	-235	-0-	78	1	2585	3	Y	63	50	0			35
							1	4	69	9							
03	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	104	1	2965	3	Y	103	113	0			25
							1	4	113	9							
04	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	82	1	2745	3	Y	91	96	0			20
							1	4	100	9							
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2976	X	2027	-0-	-949	-0-	32	1	844	3	Y	1046	1014	0			54
							1151	9									
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	227	1	4109	3	Y	649	676	0			27
							12	4	714	9							
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	Y	363	373	0			17
							399	9									
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	670	662	0			25
							737	9									
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	714	3	Y	412	418	0			19
							1	4	453	9							
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	6820	X	3503	-0-	-3317	-0-	71	1	3211	3	Y	200	200	0			25
							1	4	220	9							
01	6913	X	1885	-0-	-5028	-0-	41	1	1712	3	Y	117	119	0			23
							3	4	129	9							
02	6244	X	1632	-0-	-4612	-0-	45	1	1482	3	Y	95	95	0			23
							105	9									
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	230	1	7002	3	Y	472	464	0			31
							22	4	519	9							
04	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	191	1	4946	3	Y	371	366	0			36
							408	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	114	1	2905	3	Y	433	426	0			22
							3	4	476	9							
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	167	1	4707	3	Y	312	313	0			21
							13	4	343	9							
02	2912	X	2027	-0-	-885	-0-	51	1	1775	3	Y	182	186	0			17
							1	4	200	9							
03	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	83	1	2617	3	Y	343	343	0			17
							377	9									
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	129	1	4404	3	Y	102	108	0			11
							9	4	112	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	127	1	3239	3	Y	339	334	0			19
							3	4	373	9							
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	164	1	4610	3	Y	304	303	0			20
							13	4	334	9							
02	2380	X	2358	-0-	-22	-0-	61	1	2110	3	Y	169	173	0			16
							1	4	186	9							
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	96	1	3018	3	Y	358	357	0			17
							394	9									
*04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	160	1	5445	3	Y	314	314	0			17
							11	4	345	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	6820	X	4096	-0-	-2724	-0-	139	1	3555	3	Y	362	360	0			26
							4	4	398	9							
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	286	1	8048	3	Y	470	464	0			32
							22	4	517	9							
02	6160	X	4594	-0-	-1566	-0-	116	1	4010	3	Y	424	428	0			28
							2	4	466	9							
03	6820	X	4386	-0-	-2434	-0-	113	1	3587	3	Y	623	622	0			29
							1	4	685	9							
*04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	177	1	6031	3	Y	531	532	0			28
							12	4	584	9							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	3658	X	1686	-0-	-1972	-0-	28	1	739	3	Y	835	816	0			44
							919	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	131	1	2361	3	Y	688	702	0			30
							7	4	757	9							
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1244	3	Y	678	673	0			35
							1	4	746	9							
03	1612	X	1390	-0-	-222	-0-	22	1	380	3	Y	898	895	0			38
							988	9									
*04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	3	Y	706	705	0			39
							1	4	777	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	821	800	0			45
							903	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	129	1	2341	3	Y	602	620	0			27
							7	4	662	9							
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	3	Y	644	638	0			33
							1	4	708	9							
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	Y	673	678	0			28
							740	9									
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	115	1	1905	3	Y	523	523	0			28
							2	4	575	9							
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	55	53	0			3
							1	4	61	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	52	51	0			4
							57	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
12	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	130	1	2839	3	Y	173	165	0			33
							190	9									
01	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	135	1	2727	3	Y	233	236	0			30
							256	9									
02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	103	1	2420	3	Y	160	166	0			24
							176	9									
03	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	138	1	3056	3	Y	164	158	0			30
							180	9									
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	141	1	3084	3	Y	77	83	0			24
							85	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	628	1	3335	3	Y	966	1003	0			79
							12	4	1063	9							
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	540	1	3338	3	Y	943	954	0			68
							31	4	1037	9							
02	3752	X	3734	-0-	-18	-0-	178	1	2600	3	Y	868	866	0			70
							1	4	955	9							
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	387	1	2994	3	Y	878	846	0			102
							4	4	966	9							
*04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	414	1	3436	3	Y	849	877	0			74
							6	4	934	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	457	1	2431	3	Y	860	887	0			59
							9	4	946	9							
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	493	1	3051	3	Y	1084	1088	0			55
							28	4	1192	9							
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	178	1	2600	3	Y	893	892	0			56
							1	4	982	9							
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	307	1	2378	3	Y	996	958	0			94
							3	4	1096	9							
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	286	1	2374	3	Y	1056	1080	0			70
							4	4	1162	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					70

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
12	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	356	1	1891	3	Y	448	468	0			44
							7	4	493	9							
01	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	280	1	1731	3	Y	547	553	0			38
							16	4	602	9							
02	2716	X	2319	-0-	-397	-0-	112	1	1637	3	Y	518	516	0			40
							570	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	261	1	2026	3	Y	709	680	0			69
							3	4	780	9							
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	245	1	2036	3	Y	532	556	0			45
							4	4	585	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	19003	X	10	-0-	-18993	-0-	10	3			Y	-0-	22	1			2
01	18476	X	1706	-0-	-16770	-0-	67	1	1510	3	Y	117	111	1			8
							129	9									
02	14868	X	9695	-0-	-5173	-0-	402	1	9292	3	Y	-0-	8	1			-0-
							1	4									
03	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	676	1	14412	3	Y	694	642	1			52
							18	4	763	9							
*04	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	604	1	12540	3	Y	491	480	1			63
							6	4	540	9							
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	278	1	4809	3	Y	782	783	0			28
							6	4	860	9							
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	265	1	4493	3	Y	780	778	0			30
							39	4	858	9							
02	5152	X	4594	-0-	-558	-0-	57	1	3826	3	Y	646	637	0			39
							711	9									
03	5704	X	5023	-0-	-681	-0-	83	1	4223	3	Y	646	661	0			24
							6	4	711	9							
04	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	137	1	4495	3	Y	655	653	0			26
							1	4	721	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	97	1	4376	3	Y	451	447	0			33
							1	4	496	9							
01	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	95	1	3987	3	Y	415	414	0			34
							7	4	457	9							
02	4312	X	4057	-0-	-255	-0-	108	1	3555	3	Y	358	358	0			34
							394	9									
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	138	1	4177	3	Y	453	453	0			34
							13	4	498	9							
04	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	126	1	3269	3	Y	406	399	0			41
							447	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	391 207	1 9	9032	3	Y	188	139	1			105
01	9145	X	9130	-0-	-15	-0-	377 213	1 9	8540	3	Y	194	270	1			29
02	8260	X	8154	-0-	-106	-0-	333 174	1 9	7647	3	Y	158	157	1			30
03	9145	X	8845	-0-	-300	-0-	389 183	1 9	8273	3	Y	166	156	1			40
04	9330	X	8617	-0-	-713	-0-	391 167	1 9	8059	3	Y	152	164	1			28
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	721 288	1 9	16671	3	Y	262	182	1			135
01	16740	X	15119	-0-	-1621	-0-	628 277	1 9	14214	3	Y	252	351	1			36
02	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	620 250	1 9	14253	3	Y	227	221	1			42
03	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	712 271	1 9	15154	3	Y	246	230	1			58
04	17100	X	15089	-0-	-2011	-0-	688 246	1 9	14155	3	Y	224	242	1			40
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	1085	X	980	-0-	-105	-0-	47 1	1 4	536 396	3 9	Y	360	350	0			20
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54 3	1 4	449 462	3 9	Y	420	416	0			24
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	90 330	1 9	821	3	Y	300	309	0			15
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	204 3	1 4	2106 306	3 9	Y	278	278	0			15
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	231 332	1 9	2018	3	Y	302	300	0			17
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	682 17	1 4	7748 513	3 9	Y	466	460	0			23
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	503 26	1 4	4125 417	3 9	Y	379	382	0			20
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	395 1	1 4	3610 504	3 9	Y	458	459	0			19
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	499 8	1 4	5170 681	3 9	Y	619	611	0			27
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	631 825	1 9	5520	3	Y	750	743	0			34
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	449	1	5096	3	Y	372	371	0			19
							11	4	409	9							
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	665	1	5449	3	Y	369	368	0			20
							34	4	406	9							
02	5628	X	4961	-0-	-667	-0-	460	1	4194	3	Y	278	287	0			11
							1	4	306	9							
03	6231	X	3708	-0-	-2523	-0-	307	1	3176	3	Y	200	202	0			9
							5	4	220	9							
04	6030	X	3581	-0-	-2449	-0-	343	1	3003	3	Y	214	213	0			10
							235	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	659	1	15193	3	Y	177	164	1			53
							16	4	195	9							
01	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	695	1	15000	3	Y	258	274	1			37
							284	9									
02	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	525	1	11986	3	Y	251	246	1			42
							276	9									
03	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	664	1	14062	3	Y	198	210	1			30
							17	4	218	9							
04	11850	X	10606	-0-	-1244	-0-	491	1	9997	3	Y	107	109	1			28
							118	9									
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	14198	X	12447	-0-	-1751	-0-	511	1	11760	3	Y	149	142	1			56
							12	4	164	9							
01	14198	X	12785	-0-	-1413	-0-	558	1	12032	3	Y	177	194	1			39
							195	9									
02	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	473	1	10798	3	Y	172	169	1			42
							189	9									
03	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	557	1	11788	3	Y	175	180	1			37
							14	4	193	9							
04	12060	X	11940	-0-	-120	-0-	552	1	11236	3	Y	138	132	1			43
							152	9									
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	25	1	4488	3	Y	393	394	0			13
							1	4	432	9							
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	23	1	4550	3	Y	319	319	0			13
							3	4	351	9							
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	28	1	4228	3	Y	282	280	0			15
							1	4	310	9							
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	29	1	4763	3	Y	351	345	0			21
							386	9									
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	26	1	4739	3	Y	342	345	0			18
							376	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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 #: 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
12	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	57	1	10238	3	Y	757	758	0			27
							2	4	833	9							
01	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	50	1	9842	3	Y	787	784	0			30
							6	4	866	9							
02	10248	X	9733	-0-	-515	-0-	59	1	8896	3	Y	705	701	0			34
							2	4	776	9							
03	10664	X	10606	-0-	-58	-0-	60	1	9677	3	Y	790	777	0			47
							869	9									
04	10770	X	10099	-0-	-671	-0-	49	1	9260	3	Y	717	725	0			39
							1	4	789	9							
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	31	1	5603	3	Y	459	460	0			21
							1	4	505	9							
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	27	1	5386	3	Y	460	458	0			23
							3	4	506	9							
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	34	1	5080	3	Y	437	434	0			26
							1	4	481	9							
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	34	1	5442	3	Y	484	475	0			35
							532	9									
*04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	29	1	5237	3	Y	405	411	0			29
							446	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1175	3	Y	193	190	0			10
							1	4	212	9							
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	76	1	2142	3	Y	175	174	0			11
							6	4	193	9							
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	33	1	1130	3	Y	124	126	0			9
							136	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	39	1	1223	3	Y	186	186	0			9
							205	9									
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	68	1	2306	3	Y	79	81	0			7
							4	4	87	9							
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	38	1	1716	3	Y	202	200	0			9
							222	9									
01	3100	N	3541	-0-	441	441	73	1	3068	3	Y	359	355	0			13
							5	4	395	9							
02	2800	N	3720	-0-	920	1361	97	1	3172	3	Y	410	407	0			16
							451	9									
03	2812	N	1451	-0-	-1361	-0-	38	1	1174	3	Y	214	219	0			11
							4	4	235	9							
*04	3000	N	9622	-0-	6622	6622	339	1	8763	3	Y	473	458	0			26
							520	9									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	5258					Y	NO RPT					26

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
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	251	1	5538	3	Y	90	92	0			1
							23	4	99	9							
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	307	1	6033	3	Y	167	167	0			1
							51	4	184	9							
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	334	1	7222	3	Y	517	512	0			6
							12	4	569	9							
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	397	1	7518	3	Y	613	612	0			7
							8	4	674	9							
*04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	377	1	7082	3	Y	448	452	0			3
							12	4	493	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	199	1	4422	3	Y	374	373	0			4
							19	4	411	9							
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	263	1	5164	3	Y	480	480	0			4
							43	4	528	9							
02	4480	X	2760	-0-	-1720	-0-	111	1	2401	3	Y	222	223	0			3
							4	4	244	9							
03	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	226	1	4277	3	Y	361	360	0			4
							4	4	397	9							
*04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	231	1	4326	3	Y	344	345	0			3
							7	4	378	9							
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	187	1	4126	3	Y	488	487	0			13
							17	4	537	9							
01	5115	X	4799	-0-	-316	-0-	200	1	3936	3	Y	573	575	0			11
							33	4	630	9							
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	192	1	4146	3	Y	576	573	0			14
							7	4	634	9							
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	241	1	4580	3	Y	544	545	0			13
							5	4	598	9							
04	5220	X	5132	-0-	-88	-0-	234	1	4389	3	Y	456	459	0			10
							7	4	502	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	163	1	2140	3	Y	449	444	0			27
							5	4	494	9							
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	168	1	2000	3	Y	551	557	0			21
							1	4	606	9							
02	2492	X	2358	-0-	-134	-0-	119	1	1734	3	Y	459	460	0			20
							505	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	212	1	2865	3	Y	635	630	0			25
							699	9									
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	159	1	2231	3	Y	373	375	0			23
							2	4	410	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1457	3	Y	182	180	0			21
							3	4	200	9							
01	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	111	1	1327	3	Y	404	410	0			15
							1	4	444	9							
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	86	1	1251	3	Y	295	296	0			14
							325	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	104	1	1411	3	Y	352	349	0			17
							387	9									
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	3	Y	397	397	0			17
							1	4	437	9							
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	178	1	2319	3	Y	364	360	0			26
							5	4	400	9							
01	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	179	1	2132	3	Y	368	374	0			20
							1	4	405	9							
02	2576	X	2536	-0-	-40	-0-	135	1	1969	3	Y	393	394	0			19
							432	9									
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	200	1	2708	3	Y	556	551	0			24
							612	9									
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	180	1	2543	3	Y	487	487	0			24
							3	4	536	9							
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-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
12	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	219	1	2871	3	Y	719	710	0			43
							7	4	791	9							
01	DLQ G-10		3096	-0-	3096	3096	178	1	2121	3	Y	724	734	0			33
							1	4	796	9							
02	DLQ G-10		2513	-0-	2513	5609	119	1	1727	3	Y	606	609	0			30
							667	9									
03	9170	X	3561	-0-	-5609	-0-	188	1	2539	3	Y	758	753	0			35
							834	9									
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	174	1	2439	3	Y	632	633	0			34
							2	4	695	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	294	1	3849	3	Y	585	578	0			34
							9	4	644	9							
01	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	281	1	3336	3	Y	630	638	0			26
							1	4	693	9							
02	4032	X	3731	-0-	-301	-0-	203	1	2975	3	Y	502	504	0			24
							1	4	552	9							
03	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	257	1	3497	3	Y	521	517	0			28
							1	4	573	9							
04	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	268	1	3784	3	Y	506	508	0			26
							4	4	557	9							
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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 #: 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
12	5022	X	3534	-0-	-1488	-0-	200	1	2622	3	Y	642	634	0			33
							6	4	706	9							
01	DLQ G-10		3310	-0-	3310	3310	199	1	2366	3	Y	676	685	0			24
							1	4	744	9							
02	DLQ G-10		2809	-0-	2809	6119	142	1	2066	3	Y	546	549	0			21
							601	9									
03	8855	X	2736	-0-	-6119	-0-	152	1	2056	3	Y	480	476	0			25
							528	9									
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	178	1	2515	3	Y	512	514	0			23
							3	4	563	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	775	1	17858	3	Y	277	252	1			96
							19	4	305	9							
01	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	802	1	17302	3	Y	296	329	1			63
							326	9									
02	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	739	1	16859	3	Y	401	382	1			82
							441	9									
03	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	850	1	17993	3	Y	260	284	1			58
							21	4	286	9							
04	18360	X	15547	-0-	-2813	-0-	719	1	14628	3	Y	182	179	1			61
							200	9									
05	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	302	1	820	3	Y	532	533	0			53
							3	4	585	9							
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	594	1	936	3	Y	675	671	0			57
							21	4	743	9							
02	2800	N	3213	-0-	413	413	953	1	1306	3	Y	842	839	0			60
							28	4	926	9							
03	3034	N	2621	-0-	-413	-0-	824	1	1162	3	Y	576	578	0			58
							1	4	634	9							
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	760	1	1092	3	Y	594	594	0			58
							653	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	351	1	8039	3	Y	654	629	1			90
							14	4	719	9							
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	344	1	7768	3	Y	558	599	1			49
							1	4	614	9							
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	313	1	7245	3	Y	407	399	1			57
							1	4	448	9							
03	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	344	1	7321	3	Y	331	358	1			30
							9	4	364	9							
04	8250	X	6712	-0-	-1538	-0-	300	1	6235	3	Y	158	165	1			23
							3	4	174	9							
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	544	1	12474	3	Y	215	207	1			34
							22	4	237	9							
01	12617	X	11584	-0-	-1033	-0-	484	1	10916	3	Y	166	181	1			19
							1	4	183	9							
02	11312	X	11150	-0-	-162	-0-	456	1	10553	3	Y	126	123	1			22
							2	4	139	9							
03	12462	X	11929	-0-	-533	-0-	528	1	11248	3	Y	126	133	1			15
							14	4	139	9							
04	12840	X	11538	-0-	-1302	-0-	512	1	10629	3	Y	356	324	1			47
							5	4	392	9							
05	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	296	1	6542	3	Y	650	656	0			13
							27	4	715	9							
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	376	1	7397	3	Y	707	710	0			10
							62	4	778	9							
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	298	1	6428	3	Y	507	506	0			11
							10	4	558	9							
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	385	1	7294	3	Y	593	592	0			12
							8	4	652	9							
*04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	367	1	6890	3	Y	584	586	0			10
							12	4	642	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	5053	X	2569	-0-	-2484	-0-	92	1	2041	3	Y	388	386	0			5
							9	4	427	9							
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	109	1	2140	3	Y	409	410	0			4
							18	4	450	9							
02	5292	X	2261	-0-	-3031	-0-	84	1	1804	3	Y	336	335	0			5
							3	4	370	9							
03	5859	X	2690	-0-	-3169	-0-	113	1	2129	3	Y	405	404	0			6
							2	4	446	9							
04	5670	X	3186	-0-	-2484	-0-	139	1	2601	3	Y	402	403	0			5
							4	4	442	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	227	1	5012	3	Y	603	602	0			2
							21	4	663	9							
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	246	1	4829	3	Y	616	618	0			-0-
							40	4	678	9							
02	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	247	1	5337	3	Y	592	590	0			2
							9	4	651	9							
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	401	1	7602	3	Y	561	562	0			1
							8	4	617	9							
*04	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	404	1	7586	3	Y	615	616	0			-0-
							13	4	677	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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 #: 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
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	26	1	4717	3	Y	478	479	0			18
							1	4	526	9							
01	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	22	1	4393	3	Y	288	287	0			19
							3	4	317	9							
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	27	1	4130	3	Y	394	389	0			24
							1	4	433	9							
03	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	27	1	4402	3	Y	498	489	0			33
							548	9									
*04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	26	1	4757	3	Y	482	484	0			31
							530	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	1829	X	309	-0-	-1520	-0-	12	1	277	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	209	1	568	3	Y	477	476	0			41
							2	4	525	9							
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	368	1	579	3	Y	543	542	0			42
							13	4	597	9							
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	519	1	712	3	Y	606	606	0			42
							15	4	667	9							
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	455	1	641	3	Y	459	458	0			43
							505	9									
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	579	1	832	3	Y	466	466	0			43
							513	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	7595	X	6704	-0-	-891	-0-	281	1	6112	3	Y	283	269	0			51
							311	9									
01	7099	X	5856	-0-	-1243	-0-	259	1	5243	3	Y	322	328	0			45
							354	9									
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	221	1	5181	3	Y	293	302	0			36
							322	9									
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	269	1	5937	3	Y	348	334	0			50
							383	9									
04	6480	X	6023	-0-	-457	-0-	250	1	5459	3	Y	285	294	0			41
							314	9									
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	8804	X	8643	-0-	-161	-0-	359	1	7800	3	Y	440	417	0			64
							484	9									
01	8990	X	8559	-0-	-431	-0-	382	1	7739	3	Y	398	408	0			54
							438	9									
02	8120	X	7776	-0-	-344	-0-	304	1	7133	3	Y	308	321	0			41
							339	9									
03	8990	X	8128	-0-	-862	-0-	337	1	7459	3	Y	302	291	0			52
							332	9									
04	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	339	1	7405	3	Y	311	321	0			42
							342	9									
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	601	3	427	9	N	388	354	1			205
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	679	3	415	9	N	377	364	1			218
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	653	3	275	9	N	250	353	1			115
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	819	3	455	9	N	414	361	1			168
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	768	3	407	9	N	370	176	1			362
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					362

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
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	181	1	6206	3	Y	697	695	0			30
							4	4	767	9							
01	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	212	1	5949	3	Y	713	704	0			39
							2	4	784	9							
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	99	1	5345	3	Y	535	540	0			34
							1	4	589	9							
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	150	1	5582	3	Y	598	598	0			34
							1	4	658	9							
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	170	1	5975	3	Y	647	643	0			38
							1	4	712	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	7347	X	6891	-0-	-456	-0-	172	1	5924	3	Y	719	717	0			43
							4	4	791	9							
01	7347	X	6605	-0-	-742	-0-	200	1	5621	3	Y	711	703	0			51
							2	4	782	9							
02	6524	X	6096	-0-	-428	-0-	99	1	5330	3	Y	605	609	0			47
							1	4	666	9							
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	157	1	5849	3	Y	661	662	0			46
							1	4	727	9							
04	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	162	1	5704	3	Y	659	656	0			49
							1	4	725	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	285	3	Y	681	646	0			58
							749	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	61	1	400	3	Y	862	851	0			69
							948	9									
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	288	1	1823	3	Y	471	469	0			71
							518	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	59	1	379	3	Y	60	101	0			30
							66	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	131	1	642	3	Y	143	136	0			37
							157	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	787	1	18186	3	Y	272	188	1			131
							299	9									
01	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	722	1	16355	3	Y	291	390	1			32
							320	9									
02	15428	X	15244	-0-	-184	-0-	625	1	14364	3	Y	232	229	1			35
							255	9									
03	16461	X	16188	-0-	-273	-0-	715	1	15207	3	Y	242	227	1			50
							266	9									
04	18660	X	15224	-0-	-3436	-0-	695	1	14300	3	Y	208	228	1			30
							229	9									
05	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					335
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	164	1			171
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1745	3	20	9	N	18					189
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1535	3	128	9	N	116					305
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					305

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
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	69	1	3108	3	Y	302	300	0			23
							1	4	332	9							
01	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	65	1	2737	3	Y	268	268	0			23
							5	4	295	9							
02	2968	X	2827	-0-	-141	-0-	76	1	2494	3	Y	234	234	0			23
							257	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	2944	3	Y	261	261	0			23
							9	4	287	9							
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	103	1	2657	3	Y	271	266	0			28
							298	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	110	1	3768	3	Y	580	577	0			24
							2	4	638	9							
01	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	132	1	3692	3	Y	592	584	0			32
							1	4	651	9							
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	69	1	3693	3	Y	498	500	0			30
							548	9									
03	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	95	1	3506	3	Y	446	448	0			28
							491	9									
04	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	105	1	3667	3	Y	495	492	0			31
							545	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	251	1	2768	3	Y	582	582	0			6
							16	4	640	9							
01	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	315	1	3079	3	Y	680	665	0			21
							32	4	748	9							
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	356	1	3727	3	Y	644	646	0			19
							708	9									
03	3906	X	3327	-0-	-579	-0-	251	1	2474	3	Y	546	549	0			16
							1	4	601	9							
04	3780	X	3278	-0-	-502	-0-	253	1	2429	3	Y	540	542	0			14
							2	4	594	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	146	1	3751	3	Y	332	327	0			21
							4	4	365	9							
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	209	1	5914	3	Y	288	287	0			22
							17	4	317	9							
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	102	1	3552	3	Y	237	240	0			19
							2	4	261	9							
03	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	109	1	3456	3	Y	303	303	0			19
							1	4	333	9							
*04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	177	1	6017	3	Y	282	282	0			19
							12	4	310	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	57	57	0			3
							63	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	14	3	10	9	Y	9	8	0			1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	117	113	0			5
							129	9									
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	171	169	0			7
							188	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	51	1	1728	3	Y	170	171	0			4
							1	4	187	9							
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	346	340	0			10
							381	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	1782	3	Y	313	314	0			9
							344	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	51	1	1874	3	Y	304	305	0			8
							334	9									
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	54	1	1901	3	Y	305	303	0			10
							336	9									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	146	1	5011	3	Y	610	608	0			19
							3	4	671	9							
01	6231	X	5574	-0-	-657	-0-	169	1	4731	3	Y	612	604	0			27
							1	4	673	9							
02	5404	X	4989	-0-	-415	-0-	80	1	4294	3	Y	559	561	0			25
							615	9									
03	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	129	1	4798	3	Y	583	584	0			24
							641	9									
04	5790	X	5619	-0-	-171	-0-	138	1	4830	3	Y	592	589	0			27
							651	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1143	3	Y	85	84	0			4
							2	4	94	9							
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1070	3	Y	57	58	0			3
							7	4	63	9							
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	645	3	Y	102	101	0			4
							112	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	40	42	0			2
							44	9									
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	Y	46	46	0			5
							2	4	51	9							
01	1023	N	851	-0-	-172	-0-	86	1	702	3	Y	54	54	0			5
							4	4	59	9							
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	53	1	482	3	Y	82	81	0			6
							90	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	50	51	0			5
							55	9									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	27	28	0			4
							30	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
12	9920	X	7157	-0-	-2763	-0-	566	1	6424	3	Y	139	138	0			6
							14	4	153	9							
01	9331	X	4419	-0-	-4912	-0-	462	1	3781	3	Y	139	139	0			6
							23	4	153	9							
02	7812	X	3811	-0-	-4001	-0-	363	1	3317	3	Y	118	121	0			3
							1	4	130	9							
03	8432	X	3732	-0-	-4700	-0-	309	1	3198	3	Y	200	196	0			7
							5	4	220	9							
04	7380	X	3496	-0-	-3884	-0-	335	1	2932	3	Y	208	207	0			8
							229	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	110	1	4971	3	Y	453	450	0			31
							1	4	498	9							
01	5239	X	3204	-0-	-2035	-0-	67	1	2838	3	Y	267	269	0			29
							5	4	294	9							
02	4732	X	44	-0-	-4688	-0-	1	1	39	3	Y	4	7	0			26
							4	9									
03	5239	X	51	-0-	-5188	-0-	2	1	45	3	Y	4	4	0			26
							4	9									
04	5070	X	110	-0-	-4960	-0-	4	1	95	3	Y	10	10	0			26
							11	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	118	1	940	3	Y	624	604	0			70
							1	4	686	9							
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	149	1	1203	3	Y	817	820	0			67
							899	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	131	1	962	3	Y	612	616	0			63
							673	9									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	188	1	1438	3	Y	677	680	0			60
							745	9									
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	1333	3	Y	751	748	0			63
							826	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	3	Y	403	384	0			26
							443	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	135	154	0			7
							149	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	412	398	0			21
							453	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	275	282	0			14
							303	9									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	144	148	0			10
							2	4	158	9							
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	184	1			229
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	3	284	9	N	258					487
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	1	3	112	9	N	102	550	1			39
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	3	359	9	N	326	183	1			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	185	1			146
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					146

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
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	773	3	Y	460	443	0			41
							1	4	506	9							
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	649	3	Y	463	468	0			36
							509	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	93	1	678	3	Y	480	480	0			36
							528	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	144	1	1097	3	Y	509	511	0			34
							560	9									
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	178	1	1277	3	Y	448	448	0			34
							493	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	106	1	2774	3	Y	287	293	0			69
							21	4	316	9							
01	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	161	1	2593	3	Y	251	239	0			81
							276	9									
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	149	1	2350	3	Y	228	239	0			70
							4	4	251	9							
03	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	120	1	2578	3	Y	207	177	0			100
							228	9									
04	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	25	1	2783	3	Y	281	290	0			91
							309	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	188	1	420	3	Y	254	249	0			14
							5	4	279	9							
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	185	1	232	3	Y	305	301	0			18
							1	4	336	9							
02	840	N	562	-0-	-278	-0-	98	1	202	3	Y	238	240	0			16
							262	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	67	1	112	3	Y	62	62	0			16
							68	9									
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	120	1	213	3	Y	334	335	0			15
							367	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	273	1	2175	3	Y	505	487	0			49
							2	4	556	9							
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	215	1	1733	3	Y	438	444	0			43
							482	9									
02	2800	N	2855	-0-	55	55	262	1	1915	3	Y	616	612	0			47
							678	9									
03	2677	N	2622	-0-	-55	-0-	232	1	1783	3	Y	551	556	0			42
							1	4	606	9							
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	239	1	1715	3	Y	543	543	0			42
							597	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1736	X	1449	-0-	-287	-0-	275	1	613	3	Y	504	494	0			23
							7	4	554	9							
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	536	1	670	3	Y	387	389	0			21
							3	4	426	9							
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	624	1	1280	3	Y	438	438	0			21
							482	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	548	1	913	3	Y	451	422	0			50
							2	4	496	9							
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	653	1	1155	3	Y	614	625	0			39
							675	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	429	1	4723	3	Y	709	708	0			94
							27	4	780	9							
01	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	371	1	3619	3	Y	716	702	0			108
							37	4	788	9							
02	4844	X	3971	-0-	-873	-0-	289	1	3023	3	Y	599	605	0			102
							659	9									
03	5363	X	4285	-0-	-1078	-0-	328	1	3237	3	Y	654	672	0			84
							1	4	719	9							
04	5190	X	4177	-0-	-1013	-0-	327	1	3143	3	Y	640	646	0			78
							3	4	704	9							
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	7347	X	7173	-0-	-174	-0-	311	1	6616	3	Y	200	189	1			119
							26	4	220	9							
01	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	290	1	5998	3	Y	212	233	1			98
							233	9									
02	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	843	1	17205	3	Y	276	260	1			114
							304	9									
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	341	1	6491	3	Y	220	215	1			119
							5	4	242	9							
04	6930	X	6474	-0-	-456	-0-	319	1	5949	3	Y	187	202	1			104
							206	9									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					104

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
12	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	138	1	3513	3	Y	326	320	0			15
							3	4	359	9							
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	190	1	5355	3	Y	288	287	0			16
							15	4	317	9							
02	4144	X	3656	-0-	-488	-0-	96	1	3314	3	Y	223	226	0			13
							1	4	245	9							
03	4588	X	3797	-0-	-791	-0-	108	1	3411	3	Y	252	253	0			12
							1	4	277	9							
*04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	171	1	5815	3	Y	174	176	0			10
							11	4	191	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

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
12	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	251	1	2766	3	Y	516	515	0			95
							16	4	568	9							
01	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	254	1	2473	3	Y	514	504	0			105
							25	4	565	9							
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	274	1	2868	3	Y	632	635	0			102
							695	9									
03	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	294	1	2902	3	Y	562	579	0			85
							1	4	618	9							
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	266	1	2557	3	Y	485	492	0			78
							3	4	534	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

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
12	1023	X	771	-0-	-252	-0-	16	1	703	3	Y	44	45	1			7
							4	4	48	9							
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	11	1	580	3	Y	33	33	1			7
							5	4	36	9							
02	924	N	461	-0-	-463	-0-	11	1	424	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	32	1	1083	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	65	63	1			9
							72	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

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
12	3069	X	1302	-0-	-1767	-0-	27	1	1150	3	Y	108	114	1			3
							6	4	119	9							
01	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	46	1	2407	3	Y	207	197	1			13
							19	4	228	9							
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	161	163	1			11
							177	9									
03	2170	X	1762	-0-	-408	-0-	46	1	1561	3	Y	141	143	1			9
							155	9									
04	2100	X	1272	-0-	-828	-0-	37	1	1123	3	Y	102	104	1			7
							112	9									
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

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
12	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	231	1	4555	3	Y	630	630	0			52
							6	4	693	9							
01	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	265	1	4781	3	Y	698	696	0			54
							23	4	768	9							
02	5236	X	4749	-0-	-487	-0-	168	1	3958	3	Y	566	567	0			53
							623	9									
03	5797	X	5257	-0-	-540	-0-	228	1	4344	3	Y	623	625	0			51
							685	9									
*04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	274	1	4581	3	Y	704	697	0			58
							774	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6324	X	5989	-0-	-335	-0-	258	1	5087	3	Y	579	578	0			52
							7	4	637	9							
01	6541	X	5177	-0-	-1364	-0-	239	1	4315	3	Y	548	547	0			53
							20	4	603	9							
02	5908	X	5643	-0-	-265	-0-	204	1	4808	3	Y	574	575	0			52
							631	9									
03	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	261	1	4961	3	Y	556	559	0			49
							612	9									
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	271	1	4523	3	Y	502	498	0			53
							552	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	982	1	1711	3	Y	334	334	0			6
							9	4	367	9							
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	1020	1	1115	3	Y	278	278	0			6
							12	4	306	9							
02	1708	N	1138	-0-	-570	-0-	594	1	320	3	Y	204	205	0			5
							224	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	1095	1	492	3	Y	620	615	0			10
							682	9									
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	425	1	655	3	Y	426	429	0			7
							3	4	469	9							
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					7

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 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
12	12865	X	9177	-0-	-3688	-0-	373	1	8629	3	Y	159	126	1			96
							175	9									
01	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	662	1	14991	3	Y	315	371	1			40
							347	9									
02	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	554	1	12736	3	Y	238	233	1			45
							262	9									
03	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	638	1	13561	3	Y	254	239	1			60
							279	9									
*04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	555	1	11422	3	Y	172	199	1			33
							189	9									
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 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
12	17422	X	16382	-0-	-1040	-0-	671	1	15505	3	Y	187	140	1			106
							206	9									
01	16988	X	15735	-0-	-1253	-0-	654	1	14803	3	Y	253	323	1			36
							278	9									
02	15232	X	13867	-0-	-1365	-0-	566	1	13024	3	Y	252	241	1			47
							277	9									
03	16864	X	15810	-0-	-1054	-0-	699	1	14859	3	Y	229	219	1			57
							252	9									
04	15840	X	12835	-0-	-3005	-0-	586	1	12055	3	Y	176	199	1			34
							194	9									
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-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 #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	697	1	15986	3	Y	419	402	1			53
							28	4	461	9							
01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	725	1	16389	3	Y	339	365	1			27
							2	4	373	9							
02	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	755	1	17457	3	Y	550	508	1			69
							3	4	605	9							
03	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	672	1	14296	3	Y	457	489	1			37
							17	4	503	9							
04	16530	X	13564	-0-	-2966	-0-	601	1	12487	3	Y	427	412	1			52
							6	4	470	9							
05	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	133	1	2632	3	Y	349	354	0			9
							9	4	384	9							
01	2108	X	1013	-0-	-1095	-0-	49	1	843	3	Y	97	101	0			5
							14	4	107	9							
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	235	1	3643	3	Y	118	117	0			1
							2	4	130	9							
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	376	1	5776	3	Y	146	144	0			3
							1	4	161	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	220	1	4330	3	Y	533	537	0			19
							14	4	586	9							
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	333	1	5677	3	Y	616	611	0			24
							95	4	678	9							
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	439	1	7369	3	Y	427	432	0			19
							2	4	470	9							
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	557	1	8645	3	Y	224	228	0			15
							5	4	246	9							
*04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	613	1	9411	3	Y	225	223	0			17
							1	4	248	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	217	1	4266	3	Y	324	329	0			15
							14	4	356	9							
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	232	1	3957	3	Y	261	260	0			16
							66	4	287	9							
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	307	1	5158	3	Y	185	188	0			13
							1	4	204	9							
03	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	172	1	2668	3	Y	238	238	0			13
							2	4	262	9							
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	160	1	2447	3	Y	225	222	0			16
							248	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5394	X	4179	-0-	-1215	-0-	74	1	3307	3	Y	725	728	1			128
							798	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	295	1	3143	3	Y	747	805	1			70
							31	4	822	9							
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	223	1	2693	3	Y	749	689	1			130
							21	4	824	9							
03	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	292	1	2007	3	Y	630	680	1			80
							693	9									
04	3690	X	2179	-0-	-1511	-0-	214	1	1490	3	Y	432	441	1			71
							475	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	726	1	16777	3	Y	246	170	1			130
							271	9									
01	15996	X	15588	-0-	-408	-0-	647	1	14655	3	Y	260	350	1			40
							286	9									
02	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	602	1	13851	3	Y	237	230	1			47
							261	9									
03	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	668	1	14215	3	Y	235	223	1			59
							259	9									
04	17190	X	13757	-0-	-3433	-0-	627	1	12909	3	Y	201	221	1			39
							221	9									
05	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	1583	1	2756	3	Y	498	497	0			14
							13	4	548	9							
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	1730	1	1892	3	Y	473	474	0			13
							21	4	520	9							
02	4032	X	3146	-0-	-886	-0-	1779	1	959	3	Y	370	372	0			11
							1	4	407	9							
03	4464	X	3861	-0-	-603	-0-	2163	1	972	3	Y	659	655	0			15
							1	4	725	9							
04	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	1093	1	1686	3	Y	414	417	0			12
							7	4	455	9							
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	133	1	3631	3	Y	471	469	0			31
							518	9									
01	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	152	1	3529	3	Y	492	487	0			36
							541	9									
02	4200	X	3182	-0-	-1018	-0-	111	1	2656	3	Y	376	380	0			32
							1	4	414	9							
03	4650	X	3503	-0-	-1147	-0-	119	1	3003	3	Y	346	351	0			27
							381	9									
04	4440	X	3376	-0-	-1064	-0-	107	1	2820	3	Y	408	410	0			25
							449	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	365	1	7784	3	Y	205	208	1			236
							31	4	226	9							
01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	378	1	7823	3	Y	253	273	1			216
							278	9									
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	305	1	6222	3	Y	221	213	1			224
							243	9									
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	510	1	9702	3	Y	311	287	1			248
							7	4	342	9							
*04	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	584	1	10904	3	Y	299	313	1			234
							1	4	329	9							
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					234

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
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	132	1	3461	3	Y	266	274	0			63
							26	4	293	9							
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	201	1	3245	3	Y	233	221	0			75
							256	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	191	1	3010	3	Y	257	265	0			67
							5	4	283	9							
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	3	Y	289	244	0			112
							318	9									
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	31	1	3421	3	Y	231	252	0			91
							254	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	168	1	1382	3	Y	165	169	0			27
							29	4	182	9							
01	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	201	1	1386	3	Y	159	153	0			33
							20	4	175	9							
02	DLQ G-10		1971	-0-	1971	3753	248	1	1554	3	Y	150	152	0			31
							4	4	165	9							
03	800	N	1786	-0-	986	4739	284	1	1338	3	Y	149	157	0			23
							164	9									
*04	3000	N	1392	-0-	-1608	3131	195	1	1120	3	Y	68	83	0			8
							2	4	75	9							
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	961					Y	NO RPT					8

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
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	187	3	Y	180	180	0			31
							1	4	198	9							
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	114	1	180	3	Y	199	199	0			31
							4	4	219	9							
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	171	1	235	3	Y	238	238	0			31
							5	4	262	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	Y	209	207	0			33
							230	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			19
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	246	1	666	3	Y	305	306	0			21
							2	4	336	9							
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	386	1	610	3	Y	328	329	0			20
							14	4	361	9							
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	554	1	759	3	Y	486	482	0			24
							16	4	535	9							
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	523	1	738	3	Y	373	371	0			26
							1	4	410	9							
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	651	1	936	3	Y	298	302	0			22
							328	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	8432	X	7442	-0-	-990	-0-	38	1	6788	3	Y	559	562	0			31
							1	4	615	9							
01	8432	X	7506	-0-	-926	-0-	34	1	6745	3	Y	657	654	0			34
							4	4	723	9							
02	7364	X	7234	-0-	-130	-0-	43	1	6479	3	Y	646	641	0			39
							1	4	711	9							
03	8153	X	5737	-0-	-2416	-0-	32	1	5114	3	Y	537	529	0			47
							591	9									
*04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	49	1	9154	3	Y	1057	1053	0			51
							1	4	1163	9							
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	400	1	1084	3	Y	552	552	0			39
							4	4	607	9							
01	2635	X	1673	-0-	-962	-0-	468	1	737	3	Y	410	420	0			29
							17	4	451	9							
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-	15	0			14
03	2511	X	1246	-0-	-1265	-0-	357	1	502	3	Y	352	332	0			34
							387	9									
04	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	596	1	857	3	Y	604	589	0			49
							664	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	340	1	7241	3	Y	246	233	1			106
							28	4	271	9							
01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	318	1	6571	3	Y	247	273	1			80
							272	9									
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	249	1	5083	3	Y	212	205	1			87
							233	9									
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	318	1	6048	3	Y	249	233	1			103
							4	4	274	9							
04	6360	X	6132	-0-	-228	-0-	301	1	5614	3	Y	197	213	1			87
							217	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	219	1	2407	3	Y	588	589	0			6
							14	4	647	9							
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	3	Y	576	564	0			18
							27	4	634	9							
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	245	1	2565	3	Y	525	527	0			16
							578	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	267	1	2630	3	Y	522	524	0			14
							1	4	574	9							
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	266	1	2558	3	Y	595	596	0			13
							3	4	655	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5518	X	5145	-0-	-373	-0-	382	1	4200	3	Y	490	491	0			4
							24	4	539	9							
01	5518	X	4638	-0-	-880	-0-	376	1	3671	3	Y	503	492	0			15
							38	4	553	9							
02	5096	X	4204	-0-	-892	-0-	320	1	3343	3	Y	492	493	0			14
							541	9									
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	494	1	4871	3	Y	683	683	0			14
							2	4	751	9							
04	5460	X	5330	-0-	-130	-0-	438	1	4210	3	Y	616	618	0			12
							4	4	678	9							
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	211	1	2320	3	Y	430	429	0			4
							13	4	473	9							
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	235	1	2298	3	Y	456	447	0			13
							24	4	502	9							
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	201	1	2102	3	Y	403	404	0			12
							443	9									
03	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	228	1	2252	3	Y	406	407	0			11
							1	4	447	9							
04	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	234	1	2252	3	Y	407	409	0			9
							2	4	448	9							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	236	1	3086	3	Y	374	370	0			23
							7	4	411	9							
01	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	221	1	2628	3	Y	389	394	0			18
							1	4	428	9							
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	177	1	2584	3	Y	475	477	0			16
							523	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	231	1	3143	3	Y	467	462	0			21
							1	4	514	9							
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	247	1	3489	3	Y	465	465	0			21
							4	4	512	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	278	1	2296	3	Y	40	44	0			10
							49	4	44	9							
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	283	1	1947	3	Y	22	24	0			8
							27	4	24	9							
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	301	1	1887	3	Y	24	25	0			7
							5	4	26	9							
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	376	1	1775	3	Y	21	22	0			6
							23	9									
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	447	1	2562	3	Y	62	59	0			9
							4	4	68	9							
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

12	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	242	1	2666	3	Y	376	378	0			83
							15	4	414	9							
01	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	274	1	2666	3	Y	477	466	0			94
							27	4	525	9							
02	3332	X	2933	-0-	-399	-0-	219	1	2286	3	Y	389	394	0			89
							428	9									
03	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	258	1	2540	3	Y	516	530	0			75
							1	4	568	9							
04	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	260	1	2506	3	Y	451	456	0			70
							3	4	496	9							
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					70

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	223	1	606	3	Y	417	420	0			64
							2	4	459	9							
01	1674	N	832	-0-	-842	-0-	210	1	333	3	Y	255	265	0			54
							8	4	281	9							
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	18	0			36
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	441	1	620	3	Y	409	386	0			59
							450	9									
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	696	1	1000	3	Y	454	450	0			63
							499	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	209	1	4134	3	Y	659	658	0			45
							6	4	725	9							
01	5301	X	5170	-0-	-131	-0-	231	1	4172	3	Y	679	677	0			47
							20	4	747	9							
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	168	1	3965	3	Y	616	617	0			46
							678	9									
03	5301	X	4626	-0-	-675	-0-	198	1	3775	3	Y	594	596	0			44
							653	9									
04	5130	X	4700	-0-	-430	-0-	228	1	3801	3	Y	610	604	0			50
							671	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2747	N	1967	-0-	-780	-0-	613	1	1068	3	Y	255	257	0			9
							5	4	281	9							
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	715	1	780	3	Y	312	312	0			9
							8	4	343	9							
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1453	1	783	3	Y	279	281	0			7
							1	4	307	9							
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	1472	1	662	3	Y	498	495	0			10
							1	4	548	9							
*04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	864	1	1331	3	Y	321	324	0			7
							5	4	353	9							
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	475	1	5231	3	Y	524	524	0			5
							30	4	576	9							
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	516	1	5035	3	Y	460	451	0			14
							52	4	506	9							
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	451	1	4716	3	Y	559	559	0			14
							615	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	468	1	4610	3	Y	449	451	0			12
							1	4	494	9							
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	437	1	4194	3	Y	492	493	0			11
							4	4	541	9							
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	251	1	2767	3	Y	396	396	0			4
							16	4	436	9							
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	289	1	2815	3	Y	426	417	0			13
							29	4	469	9							
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	245	1	2566	3	Y	381	382	0			12
							419	9									
03	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	179	1	1773	3	Y	313	315	0			10
							1	4	344	9							
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	263	1	2530	3	Y	400	400	0			10
							3	4	440	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	365	1	4019	3	Y	544	544	0			5
							23	4	598	9							
01	5828	X	4711	-0-	-1117	-0-	380	1	3706	3	Y	534	523	0			16
							38	4	587	9							
02	5264	X	3634	-0-	-1630	-0-	273	1	2855	3	Y	460	462	0			14
							506	9									
03	5828	X	4802	-0-	-1026	-0-	384	1	3787	3	Y	573	573	0			14
							1	4	630	9							
04	5400	X	4616	-0-	-784	-0-	384	1	3689	3	Y	490	492	0			12
							4	4	539	9							
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	206	1	3910	3	Y	522	520	0			53
							574	9									
01	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	236	1	3799	3	Y	569	541	0			81
							626	9									
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	219	1	3602	3	Y	498	536	0			43
							548	9									
03	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	221	1	3827	3	Y	513	511	0			45
							564	9									
04	4530	X	4520	-0-	-10	-0-	211	1	3866	3	Y	402	407	0			40
							1	4	442	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	4681	X	3956	-0-	-725	-0-	183	1	3470	3	Y	275	275	0			37
							303	9									
01	4898	X	3763	-0-	-1135	-0-	203	1	3272	3	Y	262	250	0			49
							288	9									
02	4424	X	3961	-0-	-463	-0-	205	1	3370	3	Y	351	372	0			28
							386	9									
03	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	215	1	3716	3	Y	362	360	0			30
							398	9									
04	4320	X	4302	-0-	-18	-0-	205	1	3734	3	Y	330	332	0			28
							363	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	7471	X	7046	-0-	-425	-0-	334	1	6353	3	Y	326	325	0			31
							359	9									
01	7750	X	7076	-0-	-674	-0-	391	1	6299	3	Y	351	334	0			48
							386	9									
02	7000	X	6058	-0-	-942	-0-	327	1	5378	3	Y	321	343	0			26
							353	9									
03	7595	X	6814	-0-	-781	-0-	355	1	6136	3	Y	294	294	0			26
							323	9									
04	7320	X	5590	-0-	-1730	-0-	271	1	4949	3	Y	335	335	0			26
							1	4	369	9							
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	63	1	828	3	Y	157	155	0			6
							2	4	173	9							
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	212	214	0			4
							233	9									
02	784	N	572	-0-	-212	-0-	29	1	424	3	Y	108	108	0			4
							119	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	740	3	Y	167	165	0			6
							184	9									
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	Y	181	181	0			6
							1	4	199	9							
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	871	3	Y	144	142	0			2
							2	4	158	9							
01	1922	N	856	-0-	-1066	-0-	55	1	644	3	Y	143	145	0			-0-
							157	9									
02	1148	N	991	-0-	-157	-0-	56	1	818	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	85	1	1156	3	Y	105	104	0			1
							116	9									
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1067	3	Y	119	118	0			2
							1	4	131	9							
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	290	3	33	9	N	30					92
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					92
02	336	N	4	-0-	-332	-0-	1	3	3	9	N	3					95
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1131	3	348	9	N	316	184	1			227
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	459	3	108	9	N	98	183	1			142
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					142

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	147	1	4012	3	Y	560	555	0			48
							616	9									
01	4836	X	4425	-0-	-411	-0-	157	1	3668	3	Y	545	541	0			52
							600	9									
02	4368	X	4357	-0-	-11	-0-	150	1	3613	3	Y	538	539	0			51
							2	4	592	9							
03	4836	X	4370	-0-	-466	-0-	144	1	3634	3	Y	538	544	0			45
							592	9									
04	4620	X	4269	-0-	-351	-0-	137	1	3627	3	Y	459	466	0			38
							505	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

12	3782	X	2685	-0-	-1097	-0-	80	1	2179	3	Y	387	386	0			29
							426	9									
01	3782	X	2995	-0-	-787	-0-	102	1	2378	3	Y	468	461	0			36
							515	9									
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	128	1	3062	3	Y	531	528	0			39
							1	4	584	9							
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	118	1	2982	3	Y	519	525	0			33
							571	9									
04	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	86	1	2258	3	Y	431	437	0			27
							474	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	167	1	4579	3	Y	659	654	0			41
							1	4	725	9							
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	183	1	4281	3	Y	656	650	0			47
							1	4	722	9							
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	168	1	4060	3	Y	602	604	0			45
							2	4	662	9							
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	176	1	4448	3	Y	633	639	0			39
							696	9									
*04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	161	1	4258	3	Y	633	638	0			34
							696	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	172	1	4710	3	Y	460	458	0			25
							1	4	506	9							
01	DLQ G-10		5143	-0-	5143	5143	190	1	4459	3	Y	448	444	0			29
							1	4	493	9							
02	DLQ G-10		5200	-0-	5200	10343	188	1	4523	3	Y	443	444	0			28
							2	4	487	9							
03	15146	X	4803	-0-	-10343	-0-	165	1	4159	3	Y	435	440	0			23
							479	9									
*04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	140	1	3707	3	Y	447	450	0			20
							492	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	171	1	4680	3	Y	453	450	0			28
							1	4	498	9							
01	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472	202	1	4733	3	Y	487	482	0			33
							1	4	536	9							
02	DLQ G-10		4615	-0-	4615	10087	166	1	3995	3	Y	411	414	0			30
							2	4	452	9							
03	15295	X	5208	-0-	-10087	-0-	179	1	4515	3	Y	467	470	0			27
							514	9									
*04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	174	1	4579	3	Y	436	440	0			23
							480	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	287	1	5651	3	Y	477	483	0			21
							19	4	525	9							
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	449	1	7663	3	Y	572	567	0			26
							128	4	629	9							
02	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	888	1	14930	3	Y	559	561	0			24
							4	4	615	9							
03	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	987	1	15344	3	Y	247	255	0			16
							10	4	272	9							
*04	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	817	1	12547	3	Y	188	186	0			18
							2	4	207	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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 #: 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
12	6138	X	5556	-0-	-582	-0-	253	1	4806	3	Y	452	450	0			47
							497	9									
01	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	301	1	4863	3	Y	519	493	0			73
							571	9									
02	5376	X	5359	-0-	-17	-0-	278	1	4586	3	Y	450	484	0			39
							495	9									
03	5859	X	5709	-0-	-150	-0-	286	1	4941	3	Y	438	438	0			39
							482	9									
*04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	4969	3	Y	420	423	0			36
							1	4	462	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	21	1	927	3	Y	75	79	1			10
							5	4	83	9							
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	47	1	2425	3	Y	181	171	1			20
							19	4	199	9							
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	20	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	409	3	385	9	Y	350	370	1			285
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	351	3	388	9	Y	353	507	1			131
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	392	3	350	9	Y	318	185	1			264
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	517	3	436	9	Y	396	352	1			308
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	418	3	Y	332	368	1			272
							365	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					272

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
12	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	48	1	8571	3	Y	763	764	0			35
							2	4	839	9							
01	9114	X	8919	-0-	-195	-0-	41	1	8072	3	Y	728	726	0			37
							5	4	801	9							
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	51	1	7537	3	Y	682	677	0			42
							1	4	750	9							
03	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	48	1	7841	3	Y	732	720	0			54
							805	9									
04	8820	X	8212	-0-	-608	-0-	41	1	7481	3	Y	627	635	0			46
							690	9									
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	7626	X	6955	-0-	-671	-0-	177	1	6092	3	Y	620	619	0			31
							4	4	682	9							
01	7626	X	6725	-0-	-901	-0-	208	1	5824	3	Y	628	620	0			39
							2	4	691	9							
02	6664	X	6285	-0-	-379	-0-	104	1	5605	3	Y	523	527	0			35
							1	4	575	9							
03	7254	X	6729	-0-	-525	-0-	160	1	5971	3	Y	543	543	0			35
							1	4	597	9							
04	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	165	1	5800	3	Y	566	563	0			38
							1	4	623	9							
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
01 DLQ	G-10		3508	-0-	3508	3508	58	1	2986	3	Y	401	371	1			30
							23	4	441	9							
02 DLQ	G-10		351	-0-	351	3859	8	1	300	3	Y	39	64	1			5
							43	9									
03	4476	X	617	-0-	-3859	-0-	16	1	521	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	251	237	1			20
							276	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	3100	N	4505	-0-	1405	2765	789	1	3237	3	Y	435	412	1			109
							479	9									
01	6569	X	3804	-0-	-2765	-0-	865	1	2565	3	Y	340	354	1			95
							374	9									
02	3808	X	2998	-0-	-810	-0-	588	1	2054	3	Y	324	318	1			101
							356	9									
03	4216	X	3497	-0-	-719	-0-	704	1	2346	3	Y	406	396	1			111
							447	9									
04	4080	X	2979	-0-	-1101	-0-	644	1	1996	3	Y	308	306	1			113
							339	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					113

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
12	3286	X	1737	-0-	-1549	-0-	230	1	1366	3	Y	115	133	1			69
							14	4	127	9							
01	3162	X	1276	-0-	-1886	-0-	188	1	977	3	Y	93	137	1			25
							9	4	102	9							
02	2716	X	1348	-0-	-1368	-0-	173	1	1067	3	Y	95	87	1			33
							3	4	105	9							
03	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	291	1	1529	3	Y	168	158	1			43
							185	9									
*04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	382	1	1552	3	Y	190	147	1			86
							1	4	209	9							
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					86

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3					158
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1546	3	154	9	N	140					298
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	830	3	57	9	N	52	180	1			170
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	469	3	13	9	N	12					182
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					182
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					182

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 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
12	8060	X	6112	-0-	-1948	-0-	6029	3	83	9	N	75					246
01	8711	X	5663	-0-	-3048	-0-	5549	3	114	9	N	104	183	1			167
02	7868	X	4535	-0-	-3333	-0-	4426	3	109	9	N	99					266
03	8711	X	6679	-0-	-2032	-0-	6580	3	99	9	N	90	186	1			170
*04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6450	3	84	9	N	76					246
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					246

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 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
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	307	1	2527	3	Y	234	237	0			41
							53	4	257	9							
01	3100	N	3484	-0-	384	384	410	1	2816	3	Y	199	195	0			45
							39	4	219	9							
02	2800	N	3371	-0-	571	955	429	1	2693	3	Y	220	218	0			47
							7	4	242	9							
03	3100	N	3571	-0-	471	1426	588	1	2773	3	Y	191	205	0			33
							210	9									
*04	5370	X	3944	-0-	-1426	-0-	551	1	3154	3	Y	213	220	0			26
							5	4	234	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	175	1	234	3	Y	105	112	1			8
							1	4	116	9							
01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	337	1	571	3	Y	143	148	1			3
							5	4	157	9							
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	343	1	453	3	Y	134	132	1			5
							147	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	472	1	997	3	Y	220	214	1			11
							1	4	242	9							
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	411	1	775	3	Y	280	277	1			14
							308	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	230	1	307	3	Y	215	212	1			15
							1	4	237	9							
01	589	N	336	-0-	-253	-0-	112	1	190	3	Y	29	44	1			-0-
							2	4	32	9							
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	113	1	238	3	Y	106	101	1			5
							117	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	360	1	678	3	Y	234	227	1			12
							257	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	157	1	210	3	Y	340	327	1			30
							1	4	374	9							
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	291	1	493	3	Y	917	920	1			27
							5	4	1009	9							
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	256	1	339	3	Y	675	669	1			33
							743	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	222	3	Y	181	202	1			12
							199	9									
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	141	1	266	3	Y	230	228	1			14
							253	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
12	4278	X	3668	-0-	-610	-0-	370	1	3051	3	Y	165	168	0			27
							65	4	182	9							
01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	470	1	3231	3	Y	164	157	0			34
							45	4	180	9							
02	3920	X	3199	-0-	-721	-0-	416	1	2615	3	Y	146	149	0			31
							7	4	161	9							
03	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	619	1	2919	3	Y	162	167	0			26
							178	9									
04	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	508	1	2904	3	Y	127	138	0			15
							4	4	140	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	657	1	13988	3	Y	380	352	1			126
							55	4	418	9							
01	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	540	1	11167	3	Y	331	374	1			83
							364	9									
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	347	1	7086	3	Y	162	169	1			76
							178	9									
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	273	1	5195	3	Y	171	163	1			84
							4	4	188	9							
*04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	256	1	4777	3	Y	152	162	1			74
							167	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-	11	1			89
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	2	1			87
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	367	1	7486	3	Y	238	210	1			115
							262	9									
03	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	440	1	8360	3	Y	267	249	1			133
							6	4	294	9							
*04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	421	1	7862	3	Y	226	241	1			118
							1	4	249	9							
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					118

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
12	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	322	1	6850	3	Y	202	191	1			112
							27	4	222	9							
01	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	300	1	6199	3	Y	195	217	1			90
							215	9									
02	6636	X	5336	-0-	-1300	-0-	238	1	4863	3	Y	214	204	1			100
							235	9									
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	315	1	5978	3	Y	194	186	1			108
							4	4	213	9							
04	7110	X	5443	-0-	-1667	-0-	269	1	5024	3	Y	136	152	1			92
							150	9									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	574	3	Y	74	74	0			17
							3	4	81	9							
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	57	1	559	3	Y	75	74	0			18
							6	4	83	9							
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	Y	80	80	0			-0-
							1	4	88	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	333	1	3670	3	Y	525	523	0			7
							21	4	578	9							
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	402	1	3927	3	Y	448	439	0			16
							41	4	493	9							
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	350	1	3665	3	Y	419	420	0			15
							461	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	384	1	3778	3	Y	408	410	0			13
							1	4	449	9							
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	394	1	3787	3	Y	381	383	0			11
							4	4	419	9							
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	272	1	2234	3	Y	220	235	0			35
							47	4	242	9							
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	337	1	2315	3	Y	196	192	0			39
							32	4	216	9							
02	2800	N	3255	-0-	455	455	413	1	2595	3	Y	218	215	0			42
							7	4	240	9							
03	3100	N	4127	-0-	1027	1482	683	1	3225	3	Y	199	212	0			29
							219	9									
*04	3000	N	3402	-0-	402	1884	477	1	2731	3	Y	173	185	0			17
							4	4	190	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	480	1	10723	3	Y	518	487	1			87
							58	4	570	9							
01	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	465	1	10098	3	Y	195	243	1			39
							215	9									
02	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	412	1	8759	3	Y	201	214	1			26
							15	4	221	9							
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	448	1	9202	3	Y	228	232	1			22
							28	4	251	9							
*04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	437	1	8823	3	Y	330	303	1			49
							363	9									
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-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 #: 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
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	256	1	5713	3	Y	177	174	1			29
							31	4	195	9							
01	6014	X	5870	-0-	-144	-0-	250	1	5426	3	Y	176	179	1			26
							194	9									
02	5432	X	5195	-0-	-237	-0-	223	1	4746	3	Y	198	202	1			22
							8	4	218	9							
03	5890	X	5650	-0-	-240	-0-	251	1	5151	3	Y	212	216	1			18
							15	4	233	9							
04	5820	X	5320	-0-	-500	-0-	238	1	4815	3	Y	243	226	1			35
							267	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	3565	X	2663	-0-	-902	-0-	170	1	1873	3	Y	554	553	0			57
							11	4	609	9							
01	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	215	1	2098	3	Y	598	585	0			70
							22	4	658	9							
02	3052	X	2617	-0-	-435	-0-	178	1	1865	3	Y	522	526	0			66
							574	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	248	1	2447	3	Y	706	717	0			55
							1	4	777	9							
04	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	156	1	1493	3	Y	445	451	0			49
							1	4	490	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	2232	X	1106	-0-	-1126	-0-	222	1	493	3	Y	351	343	0			77
							5	4	386	9							
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	195	1	244	3	Y	288	288	0			77
							1	4	317	9							
02	812	N	292	-0-	-520	-0-	57	1	116	3	Y	108	116	0			69
							119	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	230	1	383	3	Y	301	277	0			93
							1	4	331	9							
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	125	1	220	3	Y	232	256	0			69
							255	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	324	1	6152	3	Y	664	660	0			63
							730	9									
01	6758	X	6223	-0-	-535	-0-	322	1	5185	3	Y	651	620	0			94
							716	9									
02	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	297	1	4885	3	Y	557	600	0			51
							613	9									
03	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	295	1	5109	3	Y	526	526	0			51
							579	9									
04	6870	X	5862	-0-	-1008	-0-	277	1	5053	3	Y	483	487	0			47
							1	4	531	9							
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7254	X	30	-0-	-7224	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	630	1	14575	3	Y	757	663	1			94
							2	4	833	9							
03	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	560	1	11936	3	Y	536	582	1			48
							15	4	590	9							
*04	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	485	1	10085	3	Y	444	434	1			58
							5	4	488	9							
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	2387	X	1128	-0-	-1259	-0-	90	1	716	3	Y	292	278	0			21
							1	4	321	9							
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	262	266	0			17
							288	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	Y	119	122	0			14
							131	9									
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	244	1	1870	3	Y	361	358	0			17
							1	4	397	9							
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	249	1	1782	3	Y	330	329	0			18
							363	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	365	1	7195	3	Y	965	978	0			32
							24	4	1062	9							
01	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	551	1	9397	3	Y	1026	1019	0			39
							157	4	1129	9							
02	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	835	1	14039	3	Y	843	847	0			35
							4	4	927	9							
03	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	1110	1	17243	3	Y	324	337	0			22
							11	4	356	9							
*04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	945	1	14516	3	Y	257	254	0			25
							2	4	283	9							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	37	3	Y	71	69	0			11
							78	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	30	3	Y	490	447	0			43
							539	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
05	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 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
12	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	357	1	9119	3	Y	787	775	0			45
							9	4	866	9							
01	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	492	1	13885	3	Y	682	680	0			47
							39	4	750	9							
02	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	245	1	8464	3	Y	585	591	0			41
							4	4	644	9							
03	9858	X	9487	-0-	-371	-0-	264	1	8317	3	Y	823	823	0			41
							1	4	905	9							
*04	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	410	1	13943	3	Y	770	769	0			42
							27	4	847	9							
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	19	1	1723	3	Y	283	283	0			31
							311	9									
01	2604	X	1696	-0-	-908	-0-	21	1	1409	3	Y	242	234	0			39
							266	9									
02	2352	X	1441	-0-	-911	-0-	20	1	1198	3	Y	203	210	0	16	1	16
							223	9									
03	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	29	1	1687	3	Y	256	257	0			15
							282	9									
*04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	37	1	1762	3	Y	352	344	0			23
							387	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	6603	X	4119	-0-	-2484	-0-	422	1	3360	3	Y	304	294	0			28
							3	4	334	9							
01	6603	X	4236	-0-	-2367	-0-	427	1	3438	3	Y	337	339	0			26
							371	9									
02	5964	X	4430	-0-	-1534	-0-	474	1	3472	3	Y	440	429	0			37
							484	9									
03	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	476	1	3641	3	Y	396	399	0			34
							1	4	436	9							
04	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	411	1	2951	3	Y	325	325	0			34
							1	4	358	9							
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	2683	N	2652	-0-	-31	-0-	363	1	2149	3	Y	107	112	1			65
							22	4	118	9							
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	365	1	1896	3	Y	105	139	1			31
							18	4	116	9							
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	245	1	1513	3	Y	79	76	1			34
							5	4	87	9							
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	324	1	1707	3	Y	118	116	1			36
							130	9									
*04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	374	1	1520	3	Y	154	117	1			73
							1	4	169	9							
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1051	1	2339	3	Y	493	485	0			121
							26	4	542	9							
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	1283	1	1606	3	Y	733	721	0			133
							8	4	806	9							
02	3752	X	3703	-0-	-49	-0-	964	1	1978	3	Y	691	699	0			125
							1	4	760	9							
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	1224	1	2042	3	Y	493	464	0			154
							6	4	542	9							
04	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	1128	1	1997	3	Y	613	653	0			114
							1	4	674	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
12	1116	X	83	-0-	-1033	-0-	27	3	56	9	N	51	183	1			235
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	430	3	41	9	N	37	155	1			117
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	339	3	76	9	N	69					186
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	591	3	74	9	N	67					253
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	173	1			80
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					80

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
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	212	1	1221	3	Y	445	439	0			11
							9	4	490	9							
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	221	1	1500	3	Y	439	436	0			14
							4	4	483	9							
02	1288	N	658	-0-	-630	-0-	58	1	446	3	Y	139	150	0			3
							1	4	153	9							
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	276	1	2368	3	Y	298	296	0			5
							2	4	328	9							
*04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	227	1	2025	3	Y	294	291	0			8
							5	4	323	9							
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
12	4371	X	2164	-0-	-2207	-0-	155	1	1235	3	Y	703	678	0			78
							1	4	773	9							
01	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	97	1	781	3	Y	477	490	0			65
							525	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	8	0			57
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	205	1	1567	3	Y	856	844	0			69
							942	9									
*04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	203	1	1457	3	Y	770	770	0			69
							847	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1211	3	198	9	N	180	173	1			270
01	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	1300	3	222	9	N	202	184	1			288
02	1792	N	1251	-0-	-541	-0-	1052	3	199	9	N	181	183	1			286
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1523	3	215	9	N	195	183	1			298
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1611	3	200	9	N	182	182	1			298
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					298

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
12	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	156	1	3654	3	Y	385	391	0			15
							424	9									
01	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	189	1	3426	3	Y	378	376	0			17
							2	4	416	9							
02	4032	X	3577	-0-	-455	-0-	126	1	3035	3	Y	373	380	0			10
							6	4	410	9							
03	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	182	1	3739	3	Y	399	403	0			6
							20	4	439	9							
04	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	173	1	3668	3	Y	362	358	0	5	1	5
							8	4	398	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	Y	356	354	0			16
							392	9									
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	122	1	2231	3	Y	259	261	0			14
							2	4	285	9							
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	79	1	1870	3	Y	231	237	0			8
							3	4	254	9							
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	105	1	2150	3	Y	251	254	0			5
							11	4	276	9							
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	117	1	2483	3	Y	250	248	0	4	1	3
							5	4	275	9							
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	119	1	2791	3	Y	254	257	0			14
							279	9									
01	3162	X	1668	-0-	-1494	-0-	79	1	1446	3	Y	129	133	0			10
							1	4	142	9							
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	119	1	2843	3	Y	242	241	0			11
							5	4	266	9							
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	167	1	3412	3	Y	318	320	0			9
							18	4	350	9							
04	3180	X	3159	-0-	-21	-0-	131	1	2761	3	Y	238	236	0	4	1	7
							5	4	262	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	184	1	4110	3	Y	131	128	1			25
							22	4	144	9							
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	202	1	4399	3	Y	213	205	1			33
							234	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	174	1	3711	3	Y	220	227	1			26
							7	4	242	9							
03	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	178	1	3658	3	Y	164	174	1			16
							11	4	180	9							
04	4230	X	3843	-0-	-387	-0-	173	1	3501	3	Y	154	147	1			23
							169	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	235	1	1393	3	Y	94	105	1			53
							14	4	103	9							
01	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	235	1	1222	3	Y	92	124	1			21
							12	4	101	9							
02	1960	N	1552	-0-	-408	-0-	202	1	1249	3	Y	88	81	1			28
							4	4	97	9							
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	346	1	1823	3	Y	160	149	1			39
							176	9									
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	339	1	1379	3	Y	166	131	1			74
							1	4	183	9							
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	391	1	2321	3	Y	318	283	1			152
							24	4	350	9							
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	308	1	1600	3	Y	246	332	1			66
							15	4	271	9							
02	1736	X	1549	-0-	-187	-0-	190	1	1171	3	Y	168	166	1			68
							3	4	185	9							
03	1922	X	1753	-0-	-169	-0-	256	1	1350	3	Y	134	156	1			46
							147	9									
04	1860	X	1233	-0-	-627	-0-	240	1	974	3	Y	17	38	1			25
							19	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	154	1	3606	3	Y	392	394	0			11
							431	9									
01	4278	X	2657	-0-	-1621	-0-	123	1	2255	3	Y	252	256	0			7
							2	4	277	9							
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	166	1	3982	3	Y	413	414	0			6
							8	4	454	9							
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	199	1	4059	3	Y	385	391	0			-0-
							21	4	424	9							
*04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	173	1	3674	3	Y	368	363	0	5	1	-0-
							8	4	405	9							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	148	1	3452	3	Y	297	301	0			10
							327	9									
01	4123	X	2844	-0-	-1279	-0-	137	1	2496	3	Y	190	193	0			7
							2	4	209	9							
02	3668	X	2871	-0-	-797	-0-	107	1	2538	3	Y	202	206	0			3
							4	4	222	9							
03	4061	X	2707	-0-	-1354	-0-	116	1	2369	3	Y	191	194	0			-0-
							12	4	210	9							
04	3930	X	2652	-0-	-1278	-0-	110	1	2326	3	Y	192	189	0	3	1	-0-
							5	4	211	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	71	1	407	3	Y	277	276	0			13
							3	4	305	9							
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	35	1	243	3	Y	237	236	0			14
							1	4	261	9							
02	700	N	313	-0-	-387	-0-	18	1	147	3	Y	134	138	0			10
							1	4	147	9							
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	590	3	Y	472	464	0			18
							519	9									
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	745	3	Y	412	410	0			20
							2	4	453	9							
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	153	1	5231	3	Y	677	676	0			37
							3	4	745	9							
01	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	179	1	4993	3	Y	604	598	0			43
							1	4	664	9							
02	5544	X	5295	-0-	-249	-0-	86	1	4626	3	Y	529	533	0			39
							1	4	582	9							
03	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	137	1	5080	3	Y	591	592	0			38
							650	9									
04	5940	X	5652	-0-	-288	-0-	139	1	4864	3	Y	590	587	0			41
							649	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	130	1	4462	3	Y	509	508	0			24
							3	4	560	9							
01	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	161	1	4511	3	Y	539	532	0			31
							1	4	593	9							
02	5180	X	4873	-0-	-307	-0-	81	1	4310	3	Y	438	442	0			27
							482	9									
03	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	123	1	4567	3	Y	446	446	0			27
							491	9									
*04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	129	1	4527	3	Y	464	461	0			30
							510	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	99	1	575	3	Y	180	179	0			7
							5	4	198	9							
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	393	3	Y	369	359	0			17
							1	4	406	9							
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	457	443	0			14
							1	4	503	9							
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	Y	323	323	0			14
							2	4	355	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	370	1	7877	3	Y	171	162	1			93
							31	4	188	9							
01	8091	X	6840	-0-	-1251	-0-	307	1	6348	3	Y	168	187	1			74
							185	9									
02	7252	X	5273	-0-	-1979	-0-	239	1	4885	3	Y	135	131	1			78
							149	9									
03	8029	X	5913	-0-	-2116	-0-	289	1	5493	3	Y	115	113	1			80
							4	4	127	9							
04	7830	X	7050	-0-	-780	-0-	348	1	6516	3	Y	168	168	1			80
							1	4	185	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	6913	X	6828	-0-	-85	-0-	296	1	6312	3	Y	177	169	1			104
							25	4	195	9							
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	296	1	6134	3	Y	196	214	1			86
							216	9									
02	5656	X	5507	-0-	-149	-0-	248	1	5064	3	Y	177	171	1			92
							195	9									
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	316	1	6000	3	Y	190	179	1			103
							4	4	209	9							
*04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	308	1	5734	3	Y	154	166	1			91
							169	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	6355	X	2785	-0-	-3570	-0-	94	1	2095	3	Y	534	528	0			8
							9	4	587	9							
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	3	Y	314	310	0			4
							3	4	345	9							
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	3	Y	289	290	0			3
							1	4	318	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	499	1	10627	3	Y	274	258	1			52
							42	4	301	9							
01	10137	X	10092	-0-	-45	-0-	452	1	9352	3	Y	262	292	1			22
							288	9									
02	9156	X	8120	-0-	-1036	-0-	367	1	7493	3	Y	236	228	1			30
							260	9									
03	10137	X	8742	-0-	-1395	-0-	423	1	8051	3	Y	238	227	1			41
							6	4	262	9							
04	9810	X	2327	-0-	-7483	-0-	115	1	2147	3	Y	59	89	1			11
							65	9									
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	2325	X	858	-0-	-1467	-0-	34	1	751	3	Y	64	64	0			2
							3	4	70	9							
01	1395	X	854	-0-	-541	-0-	37	1	731	3	Y	73	73	0			2
							6	4	80	9							
02	2352	X	1101	-0-	-1251	-0-	43	1	907	3	Y	136	134	0			4
							1	4	150	9							
03	2604	X	1131	-0-	-1473	-0-	53	1	1008	3	Y	63	64	0			3
							1	4	69	9							
04	2520	X	1118	-0-	-1402	-0-	54	1	1028	3	Y	31	31	0			3
							2	4	34	9							
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6603	X	4881	-0-	-1722	-0-	167	1	4364	3	Y	288	287	0			78
							33	4	317	9							
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	396	1	6416	3	Y	425	391	0			112
							1	4	468	9							
02	5852	X	5837	-0-	-15	-0-	327	1	5173	3	Y	298	320	0			90
							9	4	328	9							
03	6479	X	5926	-0-	-553	-0-	251	1	5409	3	Y	242	208	0			124
							266	9									
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	56	1	6193	3	Y	312	325	0			111
							343	9									
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					111

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
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	423	1	8993	3	Y	234	222	1			110
							35	4	257	9							
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	411	1	8508	3	Y	254	279	1			85
							279	9									
02	7924	X	7900	-0-	-24	-0-	357	1	7288	3	Y	232	223	1			94
							255	9									
03	8773	X	6802	-0-	-1971	-0-	329	1	6264	3	Y	185	181	1			98
							5	4	204	9							
*04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	513	1	9579	3	Y	248	250	1			96
							1	4	273	9							
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5580	X	1362	-0-	-4218	-0-	54	1	1189	3	Y	104	104	0			5
							5	4	114	9							
01	2263	X	1435	-0-	-828	-0-	63	1	1238	3	Y	113	113	0			5
							10	4	124	9							
02	3584	X	2151	-0-	-1433	-0-	86	1	1860	3	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
03	3968	X	2214	-0-	-1754	-0-	94	1	1792	3	Y	296	295	0			7
							2	4	326	9							
04	3840	X	1685	-0-	-2155	-0-	78	1	1460	3	Y	132	134	0			5
							2	4	145	9							
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	587	1	3485	3	Y	300	283	1			150
							36	4	330	9							
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	946	1	4923	3	Y	475	525	1			100
							47	4	523	9							
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	707	1	4367	3	Y	395	356	1			139
							13	4	435	9							
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	668	1	3518	3	Y	286	333	1			92
							315	9									
04	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	621	1	2521	3	Y	159	158	1			93
							1	4	175	9							
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	404	1	2150	3	Y	516	508	0			20
							8	4	568	9							
01	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	310	1	1920	3	Y	552	553	0			19
							18	4	607	9							
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-	12	0			7
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					7
04	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	228	1	1891	3	Y	468	458	0			17
							3	4	515	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 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
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	59	1	7179	3	Y	428	412	1			98
							471	9									
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	52	1	7077	3	Y	421	408	1			111
							463	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	42	1	6486	3	Y	349	344	1			116
							384	9									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	36	1	6486	3	Y	336	372	1			80
							370	9									
*04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	32	1	6767	3	Y	331	324	1			87
							364	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 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
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	44	1	5330	3	Y	353	341	1			73
							388	9									
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	38	1	5252	3	Y	355	343	1			85
							391	9									
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	31	1	4679	3	Y	292	289	1			88
							321	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	29	1	5304	3	Y	324	347	1			65
							356	9									
*04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	23	1	4855	3	Y	277	277	1			65
							305	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 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
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	45	1	5535	3	Y	375	361	1			73
							413	9									
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	40	1	5463	3	Y	366	355	1			84
							403	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	33	1	5013	3	Y	308	303	1			89
							339	9									
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	30	1	5427	3	Y	337	362	1			64
							371	9									
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	25	1	5309	3	Y	313	308	1			69
							344	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 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
12	1302	X	891	-0-	-411	-0-	162	1	359	3	Y	333	327	0			59
							4	4	366	9							
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	9	0			50
02	952	N	854	-0-	-98	-0-	115	1	236	3	Y	457	451	0			56
							503	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	135	1	225	3	Y	207	198	0			65
							1	4	228	9							
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	173	1	306	3	Y	362	377	0			50
							398	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	124	1	740	3	Y	178	192	1			103
							8	4	196	9							
01	1116	N	852	-0-	-264	-0-	109	1	569	3	Y	153	214	1			42
							6	4	168	9							
02	1120	N	973	-0-	-147	-0-	109	1	675	3	Y	170	151	1			61
							2	4	187	9							
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	183	1	961	3	Y	189	194	1			56
							208	9									
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	275	1	1120	3	Y	169	140	1			85
							1	4	186	9							
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 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
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	627	1	3337	3	Y	726	752	0			55
							13	4	799	9							
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	537	1	3323	3	Y	710	720	0			45
							31	4	781	9							
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	301	1	4418	3	Y	874	866	0			53
							2	4	961	9							
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	438	1	3393	3	Y	648	629	0			72
							5	4	713	9							
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	384	1	3187	3	Y	591	613	0			50
							6	4	650	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					50

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 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
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	396	1	2109	3	Y	567	587	0			41
							8	4	624	9							
01	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	249	1	1537	3	Y	366	376	0			31
							14	4	403	9							
02	2548	X	1894	-0-	-654	-0-	95	1	1384	3	Y	377	376	0			32
							415	9									
03	2821	X	1575	-0-	-1246	-0-	141	1	1094	3	Y	307	298	0			41
							2	4	338	9							
04	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	203	1	1680	3	Y	385	396	0			30
							3	4	424	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					30

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-

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
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	157	1	3929	3	Y	406	402	0			21
							14	4	447	9							
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	142	1	3985	3	Y	399	403	0			17
							7	4	439	9							
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	129	1	4233	3	Y	385	378	0			24
							2	4	424	9							
03	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	170	1	3880	3	Y	339	349	0			14
							3	4	373	9							
*04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	167	1	4142	3	Y	302	300	0			16
							1	4	332	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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 #: 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
12	6262	X	5825	-0-	-437	-0-	207	1	5183	3	Y	379	376	0			14
							18	4	417	9							
01	DLQ G-10		5712	-0-	5712	5712	182	1	5094	3	Y	388	391	0			11
							9	4	427	9							
02	DLQ G-10		5514	-0-	5514	11226	152	1	4986	3	Y	340	334	0			17
							2	4	374	9							
03	17077	X	5851	-0-	-11226	-0-	230	1	5248	3	Y	335	346	0			6
							4	4	369	9							
*04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	194	1	4820	3	Y	299	297	0			8
							1	4	329	9							
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	375	1	1477	3	Y	395	388	1			43
							4	4	435	9							
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	347	1	1478	3	Y	781	754	1			70
							34	4	859	9							
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	186	1	799	3	Y	369	371	1			68
							1	4	406	9							
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	384	1	1348	3	Y	658	655	1			71
							1	4	724	9							
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	272	1	889	3	Y	314	321	1			64
							345	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	225	1	4892	3	Y	218	207	0			42
							240	9									
01	5580	X	5379	-0-	-201	-0-	242	1	4899	3	Y	216	220	0			38
							238	9									
02	5040	X	4601	-0-	-439	-0-	180	1	4241	3	Y	164	171	0			31
							180	9									
03	5487	X	4368	-0-	-1119	-0-	183	1	4050	3	Y	123	119	0			35
							135	9									
04	5190	X	4996	-0-	-194	-0-	213	1	4652	3	Y	119	124	0			30
							131	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	6076	X	4896	-0-	-1180	-0-	207	1	4493	3	Y	178	169	0			26
							196	9									
01	5084	X	4980	-0-	-104	-0-	224	1	4537	3	Y	199	202	0			23
							219	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	169	1	3973	3	Y	177	183	0			17
							195	9									
03	4309	X	3864	-0-	-445	-0-	160	1	3544	3	Y	145	140	0			22
							160	9									
04	4740	X	1173	-0-	-3567	-0-	50	1	1080	3	Y	39	46	0			15
							43	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	183	1	3984	3	Y	269	257	0			41
							296	9									
01	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	189	1	3821	3	Y	276	282	0			35
							304	9									
02	4116	X	3620	-0-	-496	-0-	137	1	3218	3	Y	241	249	0			27
							265	9									
03	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	177	1	3913	3	Y	300	288	0			39
							330	9									
04	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	173	1	3788	3	Y	265	273	0			31
							292	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	244	1	1475	3	Y	58	44	1			54
							131	4	64	9							
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	2492	X	2315	-0-	-177	-0-	311	1	1793	3	Y	115	87	1			28
							84	4	127	9							
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	2670	X	1331	-0-	-1339	-0-	539	1	132	3	Y	149	83	1			66
							496	4	164	9							
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	247	245	0			2
							272	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	297	294	0			5
							2	4	327	9							
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	558	3	Y	261	259	0			7
							1	4	287	9							
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	142	146	0			3
							156	9									
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	Y	180	178	0			5
							198	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2563	3	Y	327	311	0			42
							360	9									
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	3	Y	341	346	0			37
							375	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	105	1	2456	3	Y	365	372	0			30
							402	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	138	1	3052	3	Y	376	361	0			45
							414	9									
*04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	263	1	5751	3	Y	554	555	0			44
							609	9									
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	89	1	1960	3	Y	175	174	0			2
							8	4	193	9							
01	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	97	1	1902	3	Y	177	177	0			2
							16	4	195	9							
02	DLQ G-10		1858	-0-	1858	4068	74	1	1614	3	Y	152	152	0			2
							3	4	167	9							
03	6235	X	2167	-0-	-4068	-0-	94	1	1785	3	Y	260	259	0			3
							2	4	286	9							
*04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	3	Y	232	233	0			2
							3	4	255	9							
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	3	Y	95	95	0			1
							6	4	105	9							
01	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	81	1	1594	3	Y	79	80	0			-0-
							13	4	87	9							
02	DLQ G-10		1625	-0-	1625	3400	69	1	1476	3	Y	71	71	0			-0-
							2	4	78	9							
03	5001	X	1601	-0-	-3400	-0-	75	1	1420	3	Y	95	95	0			-0-
							1	4	105	9							
*04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	3	Y	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	28	27	0			1
							31	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	172	1	467	3	Y	234	234	0			12
							2	4	257	9							
01	961	N	88	-0-	-873	-0-	25	1	39	3	Y	21	33	0			-0-
							1	4	23	9							
02	812	N	62	-0-	-750	-0-	19	1	27	3	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	150	1	211	3	Y	142	135	0			7
							156	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	200	1	288	3	Y	218	213	0			12
							240	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	163	3	Y	131	128	0			6
							144	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	94	1	148	3	Y	123	124	0			5
							3	4	135	9							
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	102	1	140	3	Y	107	108	0			4
							3	4	118	9							
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	164	3	Y	285	274	0			15
							314	9									
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	227	3	Y	140	148	0			7
							154	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3100	N	3152	-0-	52	754	772	1	2095	3	Y	252	253	0			16
							8	4	277	9							
01	5217	X	4463	-0-	-754	-0-	1552	1	2447	3	Y	371	367	0			20
							56	4	408	9							
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	2306	1	3160	3	Y	376	377	0			19
							67	4	414	9							
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1661	1	2340	3	Y	264	265	0			18
							1	4	290	9							
04	3060	X	2132	-0-	-928	-0-	829	1	1193	3	Y	99	108	0			9
							1	4	109	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3181	3	Y	305	301	0			12
							11	4	336	9							
01	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	123	1	3444	3	Y	298	300	0			10
							6	4	328	9							
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	101	1	3292	3	Y	249	244	0			15
							1	4	274	9							
03	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	146	1	3325	3	Y	253	260	0			8
							2	4	278	9							
04	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	128	1	3183	3	Y	258	256	0			10
							1	4	284	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	7564	X	6518	-0-	-1046	-0-	222	1	5561	3	Y	651	646	0			37
							19	4	716	9							
01	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	194	1	5415	3	Y	633	638	0			32
							9	4	696	9							
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	153	1	5022	3	Y	544	534	0			42
							2	4	598	9							
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	291	1	6632	3	Y	636	650	0			28
							5	4	700	9							
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	264	1	6574	3	Y	581	577	0			32
							2	4	639	9							
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	114	1	2852	3	Y	277	275	0			17
							10	4	305	9							
01	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	102	1	2872	3	Y	272	275	0			14
							5	4	299	9							
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	87	1	2839	3	Y	380	371	0			23
							1	4	418	9							
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	156	1	3566	3	Y	408	418	0			13
							3	4	449	9							
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	135	1	3358	3	Y	459	456	0			16
							1	4	505	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	84	1	2106	3	Y	342	339	0			14
							7	4	376	9							
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	3	Y	232	235	0			11
							3	4	255	9							
02	2800	N	2978	-0-	178	178	78	1	2567	3	Y	302	295	0			18
							1	4	332	9							
03	3055	N	2877	-0-	-178	-0-	108	1	2456	3	Y	283	290	0			11
							2	4	311	9							
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	79	1	1969	3	Y	243	241	0			13
							1	4	267	9							
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	7254	X	6033	-0-	-1221	-0-	42	1	5728	3	Y	239	236	0			34
							263	9									
01	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	44	1	5435	3	Y	252	243	0			43
							277	9									
02	5908	X	5259	-0-	-649	-0-	40	1	4965	3	Y	231	244	0			30
							254	9									
03	6355	X	5987	-0-	-368	-0-	36	1	5673	3	Y	252	254	0			28
							1	4	277	9							
*04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	25	1	5805	3	Y	243	236	0			35
							267	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	43	1	5895	3	Y	238	237	0			28
							262	9									
01	6417	X	6350	-0-	-67	-0-	48	1	6010	3	Y	265	254	0			39
							292	9									
02	5880	X	5569	-0-	-311	-0-	43	1	5284	3	Y	220	237	0			22
							242	9									
03	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	37	1	5770	3	Y	246	248	0			20
							1	4	271	9							
04	6300	X	5466	-0-	-834	-0-	22	1	5221	3	Y	203	201	0			22
							223	9									
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-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 UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

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
12	6634	X	6588	-0-	-46	-0-	45	1	6184	3	Y	326	323	0			45
							359	9									
01	6665	X	6457	-0-	-208	-0-	48	1	6027	3	Y	347	334	0			58
							382	9									
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	46	1	5737	3	Y	324	342	0			40
							356	9									
03	6665	X	6481	-0-	-184	-0-	39	1	6081	3	Y	327	333	0			34
							1	4	360	9							
04	6390	X	6296	-0-	-94	-0-	25	1	5915	3	Y	324	314	0			44
							356	9									
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

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
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	256	3	Y	234	233	0			3
							257	9									
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	702	-0-	-1437	-0-	50	1	173	3	Y	435	430	0			5
							479	9									
04	570	X	254	-0-	-316	-0-	41	1	105	3	Y	98	101	0			2
							108	9									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

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
12	7719	X	6264	-0-	-1455	-0-	164	1	5600	3	Y	452	452	0			24
							3	4	497	9							
01	6975	X	6394	-0-	-581	-0-	201	1	5607	3	Y	532	525	0			31
							1	4	585	9							
02	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	99	1	5336	3	Y	454	457	0			28
							1	4	499	9							
03	6789	X	6244	-0-	-545	-0-	150	1	5612	3	Y	437	438	0			27
							1	4	481	9							
04	6390	X	5735	-0-	-655	-0-	147	1	5159	3	Y	390	388	0			29
							429	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 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
12	7595	X	7320	-0-	-275	-0-	187	1	6418	3	Y	646	645	0			36
							4	4	711	9							
01	7533	X	6758	-0-	-775	-0-	215	1	6022	3	Y	472	467	0			41
							2	4	519	9							
02	6804	X	6379	-0-	-425	-0-	105	1	5671	3	Y	547	550	0			38
							1	4	602	9							
03	7533	X	6932	-0-	-601	-0-	164	1	6133	3	Y	576	578	0			36
							1	4	634	9							
04	7080	X	6895	-0-	-185	-0-	173	1	6094	3	Y	570	567	0			39
							1	4	627	9							
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

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
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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 #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 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
12	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	136	1	4681	3	Y	540	539	0			28
							3	4	594	9							
01	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	164	1	4590	3	Y	556	549	0			35
							1	4	612	9							
02	5180	X	4949	-0-	-231	-0-	80	1	4342	3	Y	478	481	0			32
							1	4	526	9							
03	5704	X	5235	-0-	-469	-0-	124	1	4585	3	Y	478	480	0			30
							526	9									
04	5340	X	5139	-0-	-201	-0-	128	1	4488	3	Y	475	473	0			32
							523	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4892	-0-	-1246	-0-	133	1	4565	3	Y	174	173	0			8
							3	4	191	9							
01	5580	X	4803	-0-	-777	-0-	159	1	4450	3	Y	175	173	0			10
							1	4	193	9							
02	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	73	1	3893	3	Y	427	426	0			11
							470	9									
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	137	1	5076	3	Y	497	498	0			10
							547	9									
*04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	133	1	4647	3	Y	459	457	0			12
							505	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	128	1	4402	3	Y	481	481	0			16
							3	4	529	9							
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	150	1	4187	3	Y	467	461	0			22
							1	4	514	9							
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	73	1	3926	3	Y	394	396	0			20
							433	9									
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	113	1	4198	3	Y	475	475	0			20
							523	9									
04	4590	X	3827	-0-	-763	-0-	97	1	3381	3	Y	317	316	0			21
							349	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3100	N	3116	-0-	16	16	225	1	2686	3	Y	183	183	0			11
							4	4	201	9							
01	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	174	1	1877	3	Y	194	195	0			10
							19	4	213	9							
02	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	247	1	1644	3	Y	246	246	0			10
							2	4	271	9							
03	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	385	1	2005	3	Y	258	258	0			10
							1	4	284	9							
04	3030	X	2211	-0-	-819	-0-	344	1	1662	3	Y	182	183	0			9
							5	4	200	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	172	1	2046	3	Y	307	307	0			14
							3	4	338	9							
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	205	1	2211	3	Y	294	295	0			13
							23	4	323	9							
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	281	1	1879	3	Y	317	318	0			12
							3	4	349	9							
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	467	1	2439	3	Y	314	314	0			12
							2	4	345	9							
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	439	1	2124	3	Y	249	250	0			11
							6	4	274	9							
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	82	1	3271	3	Y	168	163	0			40
							45	4	185	9							
01	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	58	1	3112	3	Y	164	159	0			45
							5	4	180	9							
02	3136	X	3039	-0-	-97	-0-	46	1	2817	3	Y	150	158	0			37
							11	4	165	9							
03	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	32	1	2608	3	Y	144	133	0			48
							158	9									
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	13	1	3058	3	Y	168	177	0			39
							1	4	185	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	33	1	1342	3	Y	100	98	0			25
							19	4	110	9							
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	24	1	1294	3	Y	93	91	0			27
							2	4	102	9							
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1183	3	Y	78	83	0			22
							5	4	86	9							
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	12	1	1029	3	Y	81	74	0			29
							89	9									
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	97	102	0			24
							107	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	113	1	4499	3	Y	266	261	0			69
							62	4	293	9							
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	82	1	4447	3	Y	278	268	0			79
							7	4	306	9							
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	68	1	4102	3	Y	232	247	0			64
							15	4	255	9							
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	57	1	4681	3	Y	247	226	0			85
							272	9									
*04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	20	1	4708	3	Y	285	301	0			69
							1	4	314	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	3	Y	105	108	0			27
							10	4	116	9							
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	92	1	1489	3	Y	151	139	0			39
							166	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	3	Y	145	150	0			34
							2	4	160	9							
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	56	1	1211	3	Y	125	107	0			52
							138	9									
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	7	1	812	3	Y	65	75	0			42
							72	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					42

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	117	1	3070	3	Y	114	118	0			36
							23	4	125	9							
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	178	1	2874	3	Y	193	177	0			52
							212	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	167	1	2655	3	Y	175	183	0			44
							5	4	193	9							
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	129	1	2779	3	Y	215	181	0			78
							237	9									
*04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	27	1	2980	3	Y	120	137	0			61
							132	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	97	1	2531	3	Y	151	157	0			41
							19	4	166	9							
01	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	153	1	2470	3	Y	152	143	0			50
							167	9									
02	2632	X	2479	-0-	-153	-0-	138	1	2181	3	Y	142	148	0			44
							4	4	156	9							
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	108	1	2322	3	Y	199	167	0			76
							219	9									
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	24	1	2593	3	Y	161	175	0			62
							177	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					62

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1043	3	Y	13	13	0			8
							14	4	14	9							
01	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	31	1	1685	3	Y	21	20	0			9
							3	4	23	9							
02	1204	N	1055	-0-	-149	-0-	17	1	1021	3	Y	12	13	0			8
							4	4	13	9							
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	15	1	1203	3	Y	14	13	0			9
							15	9									
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	17	18	0			8
							19	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2245	3	N	171	167	0			25
							17	4	188	9							
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	133	1	2142	3	N	116	113	0			28
							128	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	3	N	85	92	0			21
							3	4	94	9							
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	84	1	1799	3	N	88	74	0			35
							97	9									
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	18	1	1979	3	N	142	145	0			32
							156	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					32

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
12	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	159	1	4183	3	Y	192	198	0			40
							32	4	211	9							
01	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	258	1	4157	3	Y	165	158	0			47
							182	9									
02	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	234	1	3695	3	Y	141	149	0			39
							6	4	155	9							
03	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	197	1	4251	3	Y	144	122	0			61
							158	9									
04	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	37	1	4136	3	Y	131	140	0			52
							144	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	3	Y	96	94	0			22
							17	4	106	9							
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	24	1	1298	3	Y	101	98	0			25
							2	4	111	9							
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	19	1	1169	3	Y	79	84	0			20
							4	4	87	9							
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	1092	3	Y	84	77	0			27
							92	9									
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	4	1	994	3	Y	75	81	0			21
							83	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	T. A.		1174	-0-	1174	2172	253	1	846	3	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
01	2500	N	328	-0-	-2172	-0-	50	1	157	3	Y	110	108	0			2
							121	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	1	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	478	1	1429	3	Y	111	109	0			2
							122	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	397	1	1375	3	Y	104	105	0			1
							114	9									
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	569	1	1476	3	Y	109	109	0			1
							120	9									
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	8277	X	8244	-0-	-33	-0-	373	1	7371	3	Y	445	444	0			37
							10	4	490	9							
01	8277	X	7639	-0-	-638	-0-	376	1	6782	3	Y	408	408	0			37
							32	4	449	9							
02	7420	X	6649	-0-	-771	-0-	256	1	6034	3	Y	326	327	0			36
							359	9									
03	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	365	1	6945	3	Y	395	396	0			35
							435	9									
04	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	410	1	6851	3	Y	401	397	0			39
							441	9									
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-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
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	3	Y	78	78	0			4
							3	4	86	9							
01	2852	N	2354	-0-	-498	-0-	117	1	2106	3	Y	110	109	0			5
							10	4	121	9							
02	2408	N	1794	-0-	-614	-0-	69	1	1613	3	Y	102	102	0			5
							112	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1738	3	Y	96	97	0			4
							106	9									
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1524	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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 #: 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
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1889	3	Y	122	122	0			7
							3	4	134	9							
01	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	107	1	1938	3	Y	150	149	0			8
							9	4	165	9							
02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	64	1	1509	3	Y	114	115	0			7
							125	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1738	3	Y	130	130	0			7
							143	9									
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1487	3	Y	126	125	0			8
							139	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	268	1	5721	3	Y	138	132	1			93
							23	4	152	9							
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	245	1	5070	3	Y	159	172	1			80
							175	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	154	1	3148	3	Y	29	37	1			72
							32	9									
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	316	1	6006	3	Y	94	84	1			82
							4	4	103	9							
*04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	259	1	4836	3	Y	128	127	1			83
							141	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	9269	X	8831	-0-	-438	-0-	60	1	8318	3	Y	412	407	0			55
							453	9									
01	8866	X	8802	-0-	-64	-0-	65	1	8270	3	Y	424	410	0			69
							1	4	466	9							
02	8008	X	7998	-0-	-10	-0-	61	1	7507	3	Y	391	413	0			47
							430	9									
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	54	1	8346	3	Y	437	439	0			45
							1	4	481	9							
04	8580	X	8055	-0-	-525	-0-	31	1	7614	3	Y	372	366	0			51
							1	4	409	9							
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	899	X	585	-0-	-314	-0-	96	1	235	3	Y	231	200	1			31
							254	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	186	1	460	3	Y	257	214	1			74
							283	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	64	1	198	3	Y	91	126	1			39
							100	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	129	1	372	3	Y	81	88	1			32
							89	9									
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	64	3	Y	23	41	1			14
							25	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	544	1	1331	3	Y	309	437	1			66
							340	9									
01	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	579	1	1432	3	Y	263	245	1			84
							289	9									
02	2520	X	1961	-0-	-559	-0-	392	1	1215	3	Y	322	311	1			95
							354	9									
03	2790	X	1128	-0-	-1662	-0-	247	1	716	3	Y	150	180	1			65
							165	9									
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	611	1	1718	3	Y	473	401	1			137
							1	4	520	9							
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					137

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
12	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	62	1	2470	3	Y	118	115	0			32
							34	4	130	9							
01	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	41	1	2204	3	Y	115	112	0			35
							3	4	127	9							
02	2408	X	2126	-0-	-282	-0-	32	1	1958	3	Y	117	122	0			30
							7	4	129	9							
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	63	1	5168	3	Y	317	283	0			64
							349	9									
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	12	1	2897	3	Y	96	127	0			33
							1	4	106	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	266	1	2654	3	Y	187	183	0			18
							7	4	206	9							
01	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	216	1	2089	3	Y	175	174	0			19
							23	4	193	9							
02	3052	X	2296	-0-	-756	-0-	199	1	1963	3	Y	122	122	0			19
							134	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	281	1	2624	3	Y	129	131	0			17
							1	4	142	9							
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	374	1	3291	3	Y	197	196	0			18
							1	4	217	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					2
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					2
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	238	1	2340	3	Y	76	73	0			5
							84	9									
03	2821	X	2115	-0-	-706	-0-	191	1	1779	3	Y	132	131	0			6
							145	9									
*04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	63	1	555	3	Y	17	21	0			2
							19	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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 #: 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
12	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	652	1	6512	3	Y	338	330	0			28
							17	4	372	9							
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	689	1	6657	3	Y	301	300	0			29
							74	4	331	9							
02	5796	X	3707	-0-	-2089	-0-	324	1	3197	3	Y	168	170	0			27
							1	4	185	9							
03	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	394	1	3671	3	Y	268	267	0			28
							1	4	295	9							
04	7200	X	5704	-0-	-1496	-0-	547	1	4802	3	Y	322	322	0			28
							1	4	354	9							
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					28

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

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
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	3	Y	92	91	0			13
							5	4	101	9							
01	4216	X	3888	-0-	-328	-0-	198	1	3577	3	Y	87	87	0			13
							17	4	96	9							
02	3808	X	3289	-0-	-519	-0-	131	1	3078	3	Y	73	73	0			13
							80	9									
03	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	176	1	3359	3	Y	75	75	0			13
							83	9									
04	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	182	1	3034	3	Y	61	61	0			13
							67	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	6076	X	5542	-0-	-534	-0-	254	1	5016	3	Y	241	241	0			19
							7	4	265	9							
01	5828	X	5729	-0-	-99	-0-	285	1	5132	3	Y	262	261	0			20
							24	4	288	9							
02	5432	X	4995	-0-	-437	-0-	194	1	4560	3	Y	219	220	0			19
							241	9									
03	6014	X	5520	-0-	-494	-0-	262	1	4993	3	Y	241	241	0			19
							265	9									
04	5820	X	5400	-0-	-420	-0-	290	1	4847	3	Y	239	237	0			21
							263	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	76	1	760	3	Y	30	29	0			4
							2	4	33	9							
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	Y	96	94	0			6
							8	4	106	9							
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	59	1	583	3	Y	110	109	0			7
							121	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	142	1	1321	3	Y	128	129	0			6
							141	9									
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	879	3	Y	91	92	0			5
							100	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	Y	105	103	0			9
							2	4	116	9							
01	1240	N	892	-0-	-348	-0-	75	1	722	3	Y	79	80	0			8
							8	4	87	9							
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	846	3	Y	70	69	0			9
							77	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	116	1	1079	3	Y	71	72	0			8
							78	9									
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	226	1	1984	3	Y	101	101	0			8
							111	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3100	N	2519	-0-	-581	732	223	1	2229	3	Y	55	54	0			5
							6	4	61	9							
01	2604	X	1632	-0-	-972	-0-	143	1	1378	3	Y	87	86	0			6
							15	4	96	9							
02	2352	X	1515	-0-	-837	-0-	133	1	1305	3	Y	70	69	0			7
							77	9									
03	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	175	1	1624	3	Y	97	98	0			6
							107	9									
04	2520	X	1251	-0-	-1269	-0-	124	1	1084	3	Y	39	41	0			4
							43	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	249	1	5316	3	Y	156	150	1			56
							21	4	172	9							
01	5611	X	5238	-0-	-373	-0-	234	1	4842	3	Y	147	164	1			39
							162	9									
02	5068	X	4509	-0-	-559	-0-	203	1	4146	3	Y	145	139	1			45
							160	9									
03	5611	X	5574	-0-	-37	-0-	269	1	5121	3	Y	164	154	1			55
							4	4	180	9							
04	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	263	1	4904	3	Y	139	148	1			46
							153	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5735	X	5080	-0-	-655	-0-	203	1	4682	3	Y	173	162	1			51
							5	4	190	9							
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	240	1	5176	3	Y	189	210	1			30
							208	9									
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	221	1	5036	3	Y	121	126	1			25
							133	9									
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	263	1	5556	3	Y	145	146	1			24
							6	4	160	9							
*04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	258	1	5256	3	Y	114	109	1			29
							125	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	40	1	7159	3	Y	448	449	0			15
							1	4	493	9							
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	37	1	7330	3	Y	470	468	0			17
							4	4	517	9							
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	51	1	7576	3	Y	485	480	0			22
							1	4	534	9							
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	45	1	7328	3	Y	452	445	0			29
							497	9									
*04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	39	1	7235	3	Y	447	451	0			25
							492	9									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	13	1	2260	3	Y	143	143	0			7
							157	9									
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	157	156	0			8
							1	4	173	9							
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	13	1	1884	3	Y	149	148	0			9
							164	9									
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	15	1	2475	3	Y	168	165	0			12
							185	9									
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	13	1	2358	3	Y	153	155	0			10
							168	9									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	23	1	4184	3	Y	301	302	0			8
							1	4	331	9							
01	DLQ G-10		4529	-0-	4529	4529	21	1	4194	3	Y	283	283	0			8
							3	4	311	9							
02	DLQ G-10		3235	-0-	3235	7764	19	1	2984	3	Y	210	207	0			11
							1	4	231	9							
03	11703	X	3939	-0-	-7764	-0-	23	1	3687	3	Y	208	205	0			14
							229	9									
*04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	21	1	3941	3	Y	184	187	0			11
							202	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	22	1	1545	3	Y	82					460
							90	9									
01	3038	X	834	-0-	-2204	-0-	27	1	710	3	Y	88	186	1			362
							97	9									
02	2744	X	1115	-0-	-1629	-0-	55	1	980	3	Y	73					435
							80	9									
03	3038	X	195	-0-	-2843	-0-	67	1	103	3	Y	23					458
							25	9									
*04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	71	1	1721	3	Y	44	182	1			320
							48	9									
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					320

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
12	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	317	1	2416	3	Y	609	598	0			51
							9	4	670	9							
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	218	1	2767	3	Y	431	441	0			41
							21	4	474	9							
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	288	1	2282	3	Y	468	463	0			46
							16	4	515	9							
03	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	169	1	2258	3	Y	508	502	0			52
							1	4	559	9							
04	3300	X	2527	-0-	-773	-0-	286	1	1782	3	Y	415	423	0			44
							2	4	457	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	346	1	2637	3	Y	309	304	0			20
							10	4	340	9							
01	3441	X	2337	-0-	-1104	-0-	154	1	1963	3	Y	186	190	0			16
							15	4	205	9							
02	3276	X	2564	-0-	-712	-0-	251	1	1990	3	Y	281	277	0			20
							14	4	309	9							
03	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	185	1	2480	3	Y	294	290	0			24
							1	4	323	9							
04	3510	X	2437	-0-	-1073	-0-	301	1	1880	3	Y	231	235	0			20
							2	4	254	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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 #: 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
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	193	1	1468	3	Y	393	387	0			20
							5	4	432	9							
01	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	126	1	1608	3	Y	253	258	0			15
							13	4	278	9							
02	1932	X	1906	-0-	-26	-0-	175	1	1387	3	Y	304	300	0			19
							10	4	334	9							
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	151	1	2026	3	Y	446	439	0			26
							1	4	491	9							
*04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	264	1	1651	3	Y	321	327	0			20
							2	4	353	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	12	1	2133	3	Y	474	472	0			14
							521	9									
01	DLQ G-10		2851	-0-	2851	2851	12	1	2248	3	Y	536	534	0			16
							1	4	590	9							
02	DLQ G-10		2559	-0-	2559	5410	14	1	2073	3	Y	429	427	0			18
							472	9									
03	500	N	3003	-0-	2503	7913	15	1	2458	3	Y	482	474	0			26
							530	9									
*04	3000	N	2409	-0-	-591	7322	11	1	2083	3	Y	286	292	0			20
							315	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	6144					Y	NO RPT					20

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
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	3	Y	160	160	0			5
							176	9									
01	DLQ G-10		1523	-0-	1523	1523	7	1	1361	3	Y	140	140	0			5
							1	4	154	9							
02	DLQ G-10		1601	-0-	1601	3124	10	1	1458	3	Y	121	121	0			5
							133	9									
03	500	N	1716	-0-	1216	4340	9	1	1530	3	Y	161	158	0			8
							177	9									
*04	3000	N	1783	-0-	-1217	3123	9	1	1586	3	Y	171	172	0			7
							188	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	1604					Y	NO RPT					7

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
12	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	134	1	3637	3	Y	452	449	0			31
							497	9									
01	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	146	1	3390	3	Y	402	399	0			34
							442	9									
02	4004	X	3857	-0-	-147	-0-	137	1	3288	3	Y	392	393	0			33
							1	4	431	9							
03	4433	X	3816	-0-	-617	-0-	128	1	3246	3	Y	402	406	0			29
							442	9									
04	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	122	1	3218	3	Y	388	392	0			25
							427	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	190	1	5216	3	Y	333	331	0			24
							1	4	366	9							
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	224	1	5242	3	Y	325	322	0			27
							1	4	358	9							
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	190	1	4585	3	Y	305	307	0			25
							2	4	336	9							
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	196	1	4960	3	Y	332	335	0			22
							365	9									
*04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	191	1	5031	3	Y	366	368	0			20
							403	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	136	1	3705	3	Y	229	227	0			14
							252	9									
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	162	1	3782	3	Y	215	214	0			15
							237	9									
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	3	Y	230	230	0			15
							1	4	253	9							
03	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	144	1	3639	3	Y	236	239	0			12
							260	9									
04	3960	X	3290	-0-	-670	-0-	112	1	2962	3	Y	196	199	0			9
							216	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	131	1	3514	3	Y	299	294	0			12
							14	4	329	9							
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	134	1	3438	3	Y	335	334	0			13
							37	4	369	9							
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	126	1	3278	3	Y	278	282	0			9
							7	4	306	9							
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	3	Y	271	271	0			9
							4	4	298	9							
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3434	3	Y	257	255	0			11
							11	4	283	9							
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	150	1	4010	3	Y	318	314	0			11
							16	4	350	9							
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	135	1	3481	3	Y	351	349	0			13
							38	4	386	9							
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3445	3	Y	282	286	0			9
							8	4	310	9							
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	133	1	3348	3	Y	291	290	0			10
							4	4	320	9							
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	128	1	3280	3	Y	322	319	0			13
							11	4	354	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-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 #: 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
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	173	1	4653	3	Y	450	443	0			23
							19	4	495	9							
01	DLQ G-10		5659	-0-	5659	5659	189	1	4868	3	Y	499	497	0			25
							53	4	549	9							
02	DLQ G-10		5617	-0-	5617	11276	186	1	4868	3	Y	502	507	0			20
							11	4	552	9							
03	17520	X	6244	-0-	-11276	-0-	213	1	5362	3	Y	603	600	0			23
							6	4	663	9							
*04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	196	1	4980	3	Y	553	549	0			27
							16	4	608	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	Y	215	211	0			29
							2	4	237	9							
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	19	0			10
02	1148	N	439	-0-	-709	-0-	35	1	260	3	Y	130	123	0			17
							1	4	143	9							
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	199	1	1263	3	Y	609	590	0			36
							670	9									
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	158	1	1691	3	Y	461	462	0			35
							507	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	390	1	2996	3	Y	487	469	0			43
							15	4	536	9							
01	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	364	1	2459	3	Y	407	420	0			30
							18	4	448	9							
02	4088	X	2875	-0-	-1213	-0-	292	1	2184	3	Y	356	358	0			28
							7	4	392	9							
03	4526	X	2398	-0-	-2128	-0-	275	1	1750	3	Y	338	342	0			24
							1	4	372	9							
04	4230	X	3653	-0-	-577	-0-	278	1	2973	3	Y	365	361	0			28
							402	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	Y	110	109	0			13
							1	4	121	9							
01	1395	N	246	-0-	-1149	-0-	16	1	198	3	Y	29	30	0			12
							32	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	1386	3	Y	165	165	0			12
							2	4	182	9							
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	156	1	2205	3	Y	225	222	0			15
							3	4	248	9							
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	3	Y	168	171	0			12
							1	4	185	9							
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	348	1	5552	3	Y	506	497	0			30
							4	4	557	9							
01	6913	X	1857	-0-	-5056	-0-	121	1	1572	3	Y	146	149	0			27
							3	4	161	9							
02	6244	X	2011	-0-	-4233	-0-	134	1	1701	3	Y	158	167	0			18
							2	4	174	9							
03	6231	X	4287	-0-	-1944	-0-	259	1	3650	3	Y	339	333	0			24
							5	4	373	9							
04	6240	X	3816	-0-	-2424	-0-	229	1	3268	3	Y	289	295	0			18
							1	4	318	9							
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	273	1	4353	3	Y	421	413	0			27
							3	4	463	9							
01	5084	X	1044	-0-	-4040	-0-	68	1	880	3	Y	85	88	0			24
							2	4	94	9							
02	4592	X	217	-0-	-4375	-0-	15	1	182	3	Y	18	27	0			15
							20	9									
03	4991	X	636	-0-	-4355	-0-	38	1	542	3	Y	50	49	0			16
							1	4	55	9							
04	4920	X	22	-0-	-4898	-0-	1	1	19	3	Y	2	6	0			12
							2	9									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	341	1	4927	3	Y	523	512	0			47
							56	4	575	9							
01	4836	X	3299	-0-	-1537	-0-	190	1	2771	3	Y	305	317	0			35
							2	4	336	9							
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	176	1	4817	3	Y	684	679	0			40
							4	4	752	9							
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	310	1	5014	3	Y	532	524	0			48
							585	9									
*04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	272	1	4604	3	Y	468	474	0			42
							1	4	515	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	245	1	3547	3	Y	198	193	0			14
							41	4	218	9							
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	314	1	4581	3	Y	265	267	0			12
							3	4	292	9							
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	135	1	3673	3	Y	172	174	0			10
							3	4	189	9							
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	241	1	3907	3	Y	190	187	0			13
							209	9									
*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	222	1	3743	3	Y	143	146	0			10
							157	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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 #: 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
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	382	1	5520	3	Y	399	391	0			36
							63	4	439	9							
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	396	1	5750	3	Y	527	531	0			32
							3	4	580	9							
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	161	1	4369	3	Y	339	343	0			28
							3	4	373	9							
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	297	1	4808	3	Y	323	317	0			34
							355	9									
*04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	279	1	4708	3	Y	338	342	0			30
							1	4	372	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	494	1	9356	3	Y	300	245	1			253
							330	9									
01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	387	1	7747	3	Y	269	296	1			226
							296	9									
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	324	1	7192	3	Y	188	230	1			184
							207	9									
03	8215	X	7709	-0-	-506	-0-	348	1	7112	3	Y	226	224	1			186
							249	9									
*04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	369	1	7455	3	Y	210	190	1			206
							231	9									
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					206

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
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	515	1	9753	3	Y	516	428	1			290
							568	9									
01	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	468	1	9358	3	Y	503	544	1			249
							553	9									
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	368	1	8158	3	Y	370	443	1			176
							407	9									
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	424	1	8686	3	Y	416	415	1			177
							458	9									
*04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	414	1	8351	3	Y	411	368	1			220
							452	9									
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					220

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
12	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	579	1	10957	3	Y	319	284	1			119
							351	9									
01	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	545	1	10903	3	Y	318	348	1			89
							350	9									
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	407	1	9021	3	Y	268	312	1			45
							295	9									
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	453	1	9262	3	Y	382	370	1			57
							420	9									
*04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	441	1	8911	3	Y	293	272	1			78
							322	9									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	417	1	7900	3	Y	226	182	1			272
							249	9									
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	363	1	7258	3	Y	227	242	1			257
							250	9									
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	317	1	7024	3	Y	166	198	1			225
							183	9									
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	354	1	7245	3	Y	189	189	1			225
							208	9									
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	297	1	5987	3	Y	159	146	1			238
							175	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					238

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
12	5797	X	5507	-0-	-290	-0-	38	1	5188	3	Y	255	254	0			33
							281	9									
01	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	41	1	5036	3	Y	269	259	0			43
							296	9									
02	5124	X	4628	-0-	-496	-0-	35	1	4343	3	Y	227	243	0			27
							250	9									
03	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	32	1	5115	3	Y	270	271	0			26
							1	4	297	9							
04	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	21	1	4987	3	Y	265	258	0			33
							292	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3286	X	2364	-0-	-922	-0-	16	1	2236	3	Y	102	103	0			15
							112	9									
01	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	16	1	2030	3	Y	89	89	0			15
							98	9									
02	2632	X	1544	-0-	-1088	-0-	12	1	1454	3	Y	71	77	0			9
							78	9									
03	2914	X	1723	-0-	-1191	-0-	11	1	1644	3	Y	62	64	0			7
							68	9									
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	12	1	2688	3	Y	87	83	0			11
							96	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	31	1	4283	3	Y	185	184	0			25
							204	9									
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	38	1	4672	3	Y	208	199	0			34
							229	9									
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	34	1	4243	3	Y	194	204	0			24
							213	9									
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	30	1	4811	3	Y	202	206	0			20
							1	4	222	9							
04	4410	X	4267	-0-	-143	-0-	17	1	4064	3	Y	169	166	0			23
							186	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	251	1	2618	3	Y	555	551	0			24
							52	4	611	9							
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	85	1	2634	3	Y	559	560	0			23
							25	4	615	9							
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	234	1	2579	3	Y	560	559	0			24
							4	4	616	9							
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	269	1	3045	3	Y	556	556	0			24
							2	4	612	9							
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	329	1	3484	3	Y	408	414	0			18
							13	4	449	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1085	3	Y	350	351	0			13
							2	4	385	9							
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	85	1	927	3	Y	319	320	0			12
							10	4	351	9							
02	1260	N	960	-0-	-300	-0-	82	1	548	3	Y	299	300	0			11
							1	4	329	9							
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	229	1	1195	3	Y	474	473	0			12
							1	4	521	9							
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	182	1	882	3	Y	359	360	0			11
							3	4	395	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	32	1	4388	3	Y	327	326	0			47
							360	9									
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	36	1	4414	3	Y	357	343	0			61
							393	9									
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	32	1	4026	3	Y	318	338	0			41
							350	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	28	1	4374	3	Y	347	350	0			38
							1	4	382	9							
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	18	1	4236	3	Y	344	334	0			48
							378	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					48

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

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
12	1860	X	1040	-0-	-820	-0-		232	1	565	3	Y	221	344	1			55
								243	9									
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-		247	1	609	3	Y	138	141	1			52
								152	9									
02	1372	N	796	-0-	-576	-0-		166	1	513	3	Y	106	119	1			39
								117	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		228	1	659	3	Y	108	106	1			41
								119	9									
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-		36	1	101	3	Y	35	55	1			21
								39	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-		11	1	159	3	Y	12	12	0			7
								2	4	13	9							
01	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604		154	1	2231	3	Y	198	198	0			7
								1	4	218	9							
02	DLQ G-10		2643	-0-	2643	5247		86	1	2335	3	Y	200	201	0			6
								2	4	220	9							
03	500	N	2052	-0-	1552	6799		110	1	1788	3	Y	140	139	0			7
								154	9									
*04	3000	N	1793	-0-	-1207	5592		93	1	1566	3	Y	122	123	0			6
								134	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	3732						Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

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
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-		322	1	4669	3	Y	343	337	0			27
								54	4	377	9							
01	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514		268	1	3897	3	Y	315	322	0			20
								2	4	347	9							
02	DLQ G-10		4366	-0-	4366	8880		144	1	3932	3	Y	261	260	0			21
								3	4	287	9							
03	13471	X	4591	-0-	-8880	-0-		244	1	3948	3	Y	363	355	0			29
								399	9									
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-		218	1	3673	3	Y	322	326	0			25
								354	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

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
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-		370	1	5353	3	Y	291	286	0			31
								61	4	320	9							
01	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125		369	1	5364	3	Y	354	358	0			27
								3	4	389	9							
02	DLQ G-10		5513	-0-	5513	11638		182	1	4976	3	Y	319	320	0			26
								4	4	351	9							
03	17847	X	6209	-0-	-11638	-0-		340	1	5514	3	Y	323	317	0			32
								355	9									
*04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-		304	1	5127	3	Y	333	336	0			29
								1	4	366	9							
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-						Y	NO RPT					29

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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	Y	22	21	0			8
							10	4	24	9							
01	DLQ G-10		913	-0-	913	913	56	1	819	3	Y	34	35	0			7
							1	4	37	9							
02	DLQ G-10		372	-0-	372	1285	13	1	352	3	Y	6	6	0			7
							7	9									
03	500	N	633	-0-	133	1418	32	1	524	3	Y	70	68	0			9
							77	9									
*04	2124	N	706	-0-	-1418	-0-	36	1	603	3	Y	61	62	0			8
							67	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	447	1	6469	3	Y	449	441	0			45
							74	4	494	9							
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	467	1	6800	3	Y	517	523	0			39
							4	4	569	9							
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	223	1	6081	3	Y	457	458	0			38
							5	4	503	9							
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	453	1	7342	3	Y	535	524	0			49
							589	9									
*04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	377	1	6372	3	Y	473	479	0			43
							1	4	520	9							
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	48	1	1893	3	Y	20	19	0			19
							26	4	22	9							
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2069	3	Y	26	25	0			20
							3	4	29	9							
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	28	1	1718	3	Y	28	29	0			19
							7	4	31	9							
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	9	1	743	3	Y	16	15	0			20
							18	9									
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	32	32	0			20
							35	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3140	3	Y	127	126	0			26
							43	4	140	9							
01	4309	X	1609	-0-	-2700	-0-	29	1	1523	3	Y	50	54	0			22
							2	4	55	9							
02	3892	X	3581	-0-	-311	-0-	55	1	3386	3	Y	115	115	0			22
							13	4	127	9							
03	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	28	1	2357	3	Y	101	93	0			30
							111	9									
04	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	13	1	2863	3	Y	130	136	0			24
							143	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	33	1	1309	3	Y	47	45	0			12
							18	4	52	9							
01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	17	1	963	3	Y	38	37	0			13
							2	4	42	9							
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	26	1	1578	3	Y	58	59	0			12
							6	4	64	9							
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	3	Y	43	40	0			15
							47	9									
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	Y	60	63	0			12
							66	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	57	1	2565	3	Y	287	298	1			53
							316	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	241	1	2568	3	Y	292	317	1			28
							25	4	321	9							
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	195	1	2347	3	Y	183	176	1			35
							18	4	201	9							
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	429	1	2947	3	Y	197	206	1			26
							217	9									
04	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	320	1	2226	3	Y	124	127	1			23
							136	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	3	Y	400	390	1			68
							440	9									
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	253	1	2696	3	Y	285	324	1			29
							27	4	314	9							
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	287	1	3444	3	Y	213	203	1			39
							26	4	234	9							
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	617	1	4236	3	Y	236	246	1			29
							260	9									
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	445	1	3095	3	Y	94	105	1			18
							103	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	3317	X	2795	-0-	-522	-0-	412	1	1621	3	Y	689	699	1			81
							4	4	758	9							
01	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	466	1	1988	3	Y	455	489	1			47
							46	4	501	9							
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	526	1	2260	3	Y	529	484	1			92
							3	4	582	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	754	1	2643	3	Y	662	677	1			77
							1	4	728	9							
*04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	753	1	2463	3	Y	769	698	1			148
							846	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					148

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
12	3100	N	4120	-0-	1020	1020	32	1	3738	3	Y	312	294	1			22
							7	4	343	9							
01	2445	X	1425	-0-	-1020	-0-	13	1	1351	3	Y	47	66	1			3
							9	4	52	9							
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	215	1	845	3	Y	182	185	1			23
							2	4	200	9							
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	186	1	797	3	Y	159	165	1			17
							19	4	175	9							
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	168	1	722	3	Y	141	131	1			27
							1	4	155	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	128	1	448	3	Y	69	85	1			11
							76	9									
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	150	1	493	3	Y	72	68	1			15
							79	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	184	1	605	3	Y	253	209	1			44
							278	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3085	3	Y	205	202	0			15
							13	4	226	9							
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	119	1	3047	3	Y	202	202	0			15
							33	4	222	9							
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	114	1	2987	3	Y	308	308	0			15
							7	4	339	9							
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	136	1	3439	3	Y	351	349	0			17
							4	4	386	9							
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	130	1	3319	3	Y	257	257	0			17
							11	4	283	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					17

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

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
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	223	1	5981	3	Y	626	616	0			26
							24	4	689	9							
01	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	194	1	4975	3	Y	452	454	0			24
							54	4	497	9							
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	211	1	5527	3	Y	481	485	0			20
							13	4	529	9							
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	227	1	5735	3	Y	587	585	0			22
							7	4	646	9							
*04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	222	1	5658	3	Y	552	548	0			26
							18	4	607	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	521	1	9872	3	Y	208	169	1			110
							229	9									
01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	442	1	8831	3	Y	159	183	1			86
							175	9									
02	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	540	1	11975	3	Y	297	302	1			81
							327	9									
03	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	562	1	11511	3	Y	200	209	1			72
							1	4	220	9							
*04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	446	1	8998	3	Y	268	234	1			106
							295	9									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					106

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
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	287	1	959	3	Y	29	30	0			2
							1	4	32	9							
01	2046	X	1811	-0-	-235	-0-	392	1	1229	3	Y	171	169	0			4
							2	4	188	9							
02	2240	X	1629	-0-	-611	-0-	360	1	1076	3	Y	175	173	0			6
							193	9									
03	2480	X	1894	-0-	-586	-0-	390	1	1352	3	Y	138	139	0			5
							152	9									
04	2400	X	2258	-0-	-142	-0-	532	1	1381	3	Y	314	314	0			5
							345	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	46	1	8309	3	Y	767	768	0			37
							2	4	844	9							
01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	43	1	8442	3	Y	800	797	0			40
							5	4	880	9							
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	57	1	8405	3	Y	773	766	0			47
							1	4	850	9							
03	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	54	1	8705	3	Y	800	787	0			60
							880	9									
*04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	45	1	8468	3	Y	744	752	0			52
							1	4	818	9							
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1284	1	4290	3	Y	544	550	0			10
							6	4	598	9							
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1771	1	5543	3	Y	1077	1067	0			20
							6	4	1185	9							
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1688	1	5050	3	Y	915	905	0			30
							2	4	1007	9							
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	1626	1	5633	3	Y	691	700	0			21
							1	4	760	9							
*04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1791	1	4648	3	Y	1228	1231	0			18
							1351	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1209	1	4043	3	Y	2092	2089	0			24
							6	4	2301	9							
01	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	181	1	567	3	Y	491	501	0			14
							1	4	540	9							
02	1288	X	623	-0-	-665	-0-	118	1	353	3	Y	138	139	0			13
							152	9									
03	1426	X	621	-0-	-805	-0-	112	1	386	3	Y	112	114	0			11
							123	9									
04	1380	X	1135	-0-	-245	-0-	239	1	621	3	Y	250	251	0			10
							275	9									
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	10292	X	9954	-0-	-338	-0-	488	1	9250	3	Y	196	167	1			169
							216	9									
01	10695	X	5205	-0-	-5490	-0-	242	1	4842	3	Y	110	143	1			136
							121	9									
02	9660	X	1631	-0-	-8029	-0-	69	1	1521	3	Y	37	63	1			110
							41	9									
03	10695	X	6527	-0-	-4168	-0-	295	1	6044	3	Y	171	157	1			124
							188	9									
04	9630	X	9223	-0-	-407	-0-	427	1	8614	3	Y	165	147	1			142
							182	9									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					142

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
12	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	408	1	9122	3	Y	253	245	1			41
							50	4	278	9							
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	382	1	8293	3	Y	196	207	1			30
							216	9									
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	342	1	7290	3	Y	223	229	1			24
							13	4	245	9							
03	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	392	1	8052	3	Y	229	235	1			18
							24	4	252	9							
*04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	369	1	7461	3	Y	294	273	1			39
							323	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	480	1	10731	3	Y	440	413	1			71
							58	4	484	9							
01	9362	X	9305	-0-	-57	-0-	392	1	8521	3	Y	356	373	1			54
							392	9									
02	8456	X	7944	-0-	-512	-0-	341	1	7269	3	Y	292	314	1			32
							13	4	321	9							
03	9362	X	8634	-0-	-728	-0-	384	1	7903	3	Y	294	303	1			23
							24	4	323	9							
04	9060	X	8104	-0-	-956	-0-	368	1	7443	3	Y	266	253	1			36
							293	9									
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	105	1	1096	3	Y	275	272	0			9
							22	4	303	9							
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1	1132	3	Y	302	303	0			8
							11	4	332	9							
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	39	1	438	3	Y	258	258	0			8
							1	4	284	9							
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	Y	363	361	0			10
							399	9									
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	211	214	0			7
							1	4	232	9							
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1120	3	Y	635	630	0			20
							22	4	699	9							
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	37	1	1144	3	Y	724	725	0			19
							11	4	796	9							
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	94	1	1025	3	Y	543	543	0			19
							1	4	597	9							
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	3	Y	481	481	0			19
							1	4	529	9							
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1339	3	Y	435	441	0			13
							5	4	479	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
12	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	168	1	1204	3	Y	371	376	0			8
							4	4	408	9							
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	207	1	1321	3	Y	524	524	0			8
							7	4	576	9							
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	115	1	880	3	Y	308	305	0			11
							3	4	339	9							
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	187	1	1367	3	Y	402	396	0			17
							2	4	442	9							
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	35	44	0			8
							39	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	641	1	2142	3	Y	345	349	0			4
							3	4	380	9							
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	545	1	1704	3	Y	564	559	0			9
							2	4	620	9							
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	545	1	1630	3	Y	427	423	0			13
							1	4	470	9							
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	697	1	2415	3	Y	370	374	0			9
							407	9									
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	706	1	1832	3	Y	611	613	0			7
							672	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	519	1	1737	3	Y	276	279	0			5
							3	4	304	9							
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	546	1	1709	3	Y	452	448	0			9
							2	4	497	9							
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	576	1	1725	3	Y	355	352	0			12
							1	4	391	9							
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	576	1	1995	3	Y	292	295	0			9
							321	9									
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	584	1	1516	3	Y	556	557	0			8
							612	9									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	4433	X	3606	-0-	-827	-0-	722	1	2413	3	Y	425	432	0			8
							3	4	468	9							
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1491	1	4666	3	Y	1481	1463	0			26
							5	4	1629	9							
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	789	1	2361	3	Y	699	697	0			28
							1	4	769	9							
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	783	1	2713	3	Y	525	532	0			21
							578	9									
04	3600	X	2816	-0-	-784	-0-	585	1	1518	3	Y	648	653	0			16
							713	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6138	X	4893	-0-	-1245	-0-	26	1	4571	3	Y	268	268	0			9
							1	4	295	9							
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	37	1	7351	3	Y	420	417	0			12
							5	4	462	9							
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	54	1	7990	3	Y	286	286	0			12
							1	4	315	9							
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	38	1	6202	3	Y	216	213	0			15
							238	9									
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	28	1	5095	3	Y	265	266	0			14
							292	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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 #: 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
12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	48	1	8579	3	Y	436	437	0			16
							2	4	480	9							
01	7874	X	4221	-0-	-3653	-0-	20	1	3969	3	Y	209	211	0			14
							2	4	230	9							
02	7112	X	1263	-0-	-5849	-0-	8	1	1193	3	Y	56	58	0			12
							62	9									
03	7874	X	7287	-0-	-587	-0-	42	1	6889	3	Y	324	316	0			20
							356	9									
*04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	43	1	7947	3	Y	388	389	0			19
							427	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	24	1	4387	3	Y	182	183	0			7
							1	4	200	9							
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	25	1	4958	3	Y	190	190	0			7
							3	4	209	9							
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	24	1	3708	3	Y	178	177	0			8
							1	4	196	9							
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	23	1	3802	3	Y	179	176	0			11
							197	9									
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	3847	3	Y	153	154	0			10
							168	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	37	1	6615	3	Y	496	497	0			22
							1	4	546	9							
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	31	1	6137	3	Y	468	467	0			23
							4	4	515	9							
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	39	1	5840	3	Y	442	438	0			27
							1	4	486	9							
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	39	1	6365	3	Y	502	493	0			36
							552	9									
*04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	33	1	6045	3	Y	421	427	0			30
							463	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	22	1	3874	3	Y	191	191	0			13
							1	4	210	9							
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	19	1	3759	3	Y	182	182	0			13
							2	4	200	9							
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	24	1	3705	3	Y	194	192	0			15
							1	4	213	9							
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	24	1	3942	3	Y	203	200	0			18
							223	9									
04	3810	X	3710	-0-	-100	-0-	19	1	3515	3	Y	160	163	0			15
							176	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	441	1	9858	3	Y	288	272	1			45
							54	4	317	9							
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	389	1	8457	3	Y	346	342	1			49
							381	9									
02	7896	X	7643	-0-	-253	-0-	326	1	6935	3	Y	336	349	1			36
							12	4	370	9							
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	440	1	9045	3	Y	342	351	1			27
							27	4	376	9							
*04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	427	1	8633	3	Y	250	243	1			34
							275	9									
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	317	1	5070	3	Y	776	764	0			53
							4	4	854	9							
01	7192	X	6404	-0-	-788	-0-	397	1	5140	3	Y	779	769	0			63
							10	4	857	9							
02	6496	X	4739	-0-	-1757	-0-	301	1	3824	3	Y	553	575	0			41
							6	4	608	9							
03	7130	X	5884	-0-	-1246	-0-	337	1	4764	3	Y	705	697	0			49
							7	4	776	9							
04	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	336	1	4808	3	Y	676	686	0			39
							2	4	744	9							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	317	1	5061	3	Y	575	566	0			36
							4	4	633	9							
01	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	331	1	4282	3	Y	588	580	0			44
							8	4	647	9							
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	342	1	4343	3	Y	647	659	0			32
							6	4	712	9							
03	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	307	1	4340	3	Y	521	520	0			33
							6	4	573	9							
04	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	313	1	4465	3	Y	544	550	0			27
							1	4	598	9							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	276	1	4395	3	Y	709	698	0			44
							3	4	780	9							
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	331	1	4283	3	Y	628	620	0			52
							8	4	691	9							
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	299	1	3801	3	Y	568	583	0			37
							6	4	625	9							
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	326	1	4609	3	Y	638	632	0			43
							7	4	702	9							
*04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	325	1	4641	3	Y	591	599	0			35
							1	4	650	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	137	1	3202	3	Y	293	298	0			12
							322	9									
01	4464	X	3670	-0-	-794	-0-	175	1	3173	3	Y	291	290	0			13
							2	4	320	9							
02	4032	X	2952	-0-	-1080	-0-	107	1	2559	3	Y	255	261	0			7
							5	4	281	9							
03	4464	X	3395	-0-	-1069	-0-	145	1	2927	3	Y	281	284	0			4
							14	4	309	9							
04	4320	X	2354	-0-	-1966	-0-	97	1	2037	3	Y	196	195	0	3	1	2
							4	4	216	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	3	Y	223	231	0			3
							1	4	245	9							
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	25	1	1005	3	Y	153	153	0			3
							3	4	168	9							
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	3	Y	262	258	0			7
							1	4	288	9							
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	47	1	1612	3	Y	245	248	0			4
							1	4	270	9							
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	3	Y	180	179	0			5
							198	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	493	3	Y	59	59	0			1
							65	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	890	3	Y	115	113	0			3
							2	4	127	9							
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	628	3	Y	84	85	0			2
							92	9									
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	172	1	4034	3	Y	242	247	0			10
							266	9									
01	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	192	1	3510	3	Y	235	234	0			11
							3	4	259	9							
02	4312	X	3068	-0-	-1244	-0-	114	1	2729	3	Y	200	205	0			6
							5	4	220	9							
03	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	182	1	3707	3	Y	278	279	0			5
							19	4	306	9							
04	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	189	1	4023	3	Y	287	284	0	4	1	4
							9	4	316	9							
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3379	X	2611	-0-	-768	-0-	89	1	2085	3	Y	397	395	0			11
							437	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	133	1	2423	3	Y	485	479	0			17
							2	4	534	9							
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	98	1	2335	3	Y	453	463	0			7
							4	4	498	9							
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	162	1	3296	3	Y	414	420	0			1
							16	4	455	9							
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	138	1	2916	3	Y	348	344	0	5	1	-0-
							6	4	383	9							
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	116	1	2722	3	Y	204	206	0			9
							224	9									
01	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	144	1	2623	3	Y	199	199	0			9
							2	4	219	9							
02	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	95	1	2261	3	Y	181	185	0			5
							4	4	199	9							
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	144	1	2938	3	Y	223	225	0			3
							15	4	245	9							
04	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	125	1	2626	3	Y	187	186	0	3	1	1
							5	4	206	9							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	574	1	12842	3	Y	199	193	1			30
							70	4	219	9							
01	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	593	1	12881	3	Y	120	134	1			16
							132	9									
02	11536	X	11159	-0-	-377	-0-	491	1	10444	3	Y	187	187	1			16
							18	4	206	9							
03	12772	X	5846	-0-	-6926	-0-	261	1	5354	3	Y	195	199	1			12
							16	4	215	9							
04	12360	X	7704	-0-	-4656	-0-	352	1	7103	3	Y	226	211	1			27
							249	9									
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	91	1	2140	3	Y	125	125	0			1
							138	9									
01	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	104	1	1879	3	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
02	DLQ G-10		2448	-0-	2448	4535	93	1	2234	3	Y	106	107	0			-0-
							4	4	117	9							
03	800	N	2525	-0-	1725	6260	111	1	2253	3	Y	136	136	0			-0-
							11	4	150	9							
*04	3000	N	2346	-0-	-654	5606	100	1	2110	3	Y	120	118	0	2	1	-0-
							4	4	132	9							
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	3250					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2188	-0-	-44	-0-	81	1	1899	3	Y	189	187	0			15
							208	9									
01	3038	X	1958	-0-	-1080	-0-	93	1	1691	3	Y	157	157	0			15
							1	4	173	9							
02	2744	X	211	-0-	-2533	-0-	8	1	186	3	Y	15	21	0			9
							17	9									
03	2573	X	1592	-0-	-981	-0-	69	1	1408	3	Y	98	98	0			9
							7	4	108	9							
*04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	3	Y	225	221	0	3	1	10
							4	4	248	9							
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2262	-0-	-1737	-0-	92	1	2062	3	Y	88	88	1			13
							11	4	97	9							
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	121	1	2624	3	Y	116	115	1			14
							128	9									
02	2408	X	2403	-0-	-5	-0-	105	1	2227	3	Y	61	70	1			5
							4	4	67	9							
03	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	112	1	2295	3	Y	90	90	1			5
							7	4	99	9							
*04	3000	N	6768	-0-	3768	3768	306	1	6174	3	Y	262	234	1			33
							288	9									
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	1102					Y	NO RPT					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	379	1	4228	3	Y	225	232	0			39
							248	9									
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	289	1	3880	3	Y	365	369	0			35
							402	9									
02	4284	X	4042	-0-	-242	-0-	141	1	3512	3	Y	354	348	0			41
							389	9									
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	328	1	4410	3	Y	449	461	0			29
							494	9									
04	4710	X	3884	-0-	-826	-0-	277	1	3546	3	Y	55	54	0			30
							61	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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 #: 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
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	300	1	3345	3	Y	420	430	0			47
							462	9									
01	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	263	1	3535	3	Y	326	335	0			38
							359	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	3	Y	379	372	0			45
							417	9									
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	290	1	3901	3	Y	551	568	0			28
							606	9									
*04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	258	1	3312	3	Y	520	518	0			30
							572	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	578	1	6440	3	Y	230	236	0			32
							253	9									
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	483	1	6488	3	Y	301	306	0			27
							331	9									
02	7084	X	6783	-0-	-301	-0-	250	1	6226	3	Y	279	275	0			31
							307	9									
03	7843	X	7287	-0-	-556	-0-	486	1	6547	3	Y	231	240	0			22
							254	9									
04	7590	X	6935	-0-	-655	-0-	474	1	6067	3	Y	358	356	0			24
							394	9									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	5642	X	3098	-0-	-2544	-0-	237	1	2639	3	Y	202	210	0			42
							222	9									
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	257	1	3459	3	Y	113	119	0			36
							124	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	127	1	3165	3	Y	147	144	0			39
							162	9									
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	184	1	2475	3	Y	150	162	0			27
							165	9									
04	2640	X	701	-0-	-1939	-0-	46	1	588	3	Y	61	62	0			26
							67	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	145	1	1620	3	Y	206	210	0			23
							227	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	3	Y	236	239	0			20
							260	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	70	1	1731	3	Y	227	223	0			24
							250	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1024	3	Y	211	217	0			18
							232	9									
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	47	48	0			17
							52	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3875	X	2741	-0-	-1134	-0-	180 557	1 9	2004	3	Y	506	512	0			36
01	DLQ G-10		2539	-0-	2539	2539	136 571	1 9	1832	3	Y	519	525	0			30
02	DLQ G-10		2015	-0-	2015	4554	66 301	1 9	1648	3	Y	274	269	0			35
03	6709	X	2155	-0-	-4554	-0-	134 212	1 9	1809	3	Y	193	205	0			23
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	214 689	1 9	2744	3	Y	626	622	0			27
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4619	X	2573	-0-	-2046	-0-	328	1	1898	3	Y	302	302	0			7
							15	4	332	9							
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	518	1	3517	3	Y	560	547	0			20
							9	4	616	9							
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	512	1	3986	3	Y	677	668	0			29
							13	4	745	9							
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	752	1	6428	3	Y	362	385	0			6
							4	4	398	9							
*04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	602	1	5374	3	Y	324	323	0			7
							14	4	356	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	474	1	2736	3	Y	500	498	0			23
							21	4	550	9							
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	365	1	2481	3	Y	449	447	0			25
							6	4	494	9							
02	2996	X	2938	-0-	-58	-0-	282	1	2195	3	Y	413	413	0			25
							7	4	454	9							
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	321	1	2747	3	Y	545	549	0			21
							2	4	600	9							
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	340	1	3040	3	Y	456	455	0			22
							8	4	502	9							
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	364	1	2101	3	Y	379	376	0			17
							16	4	417	9							
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	270	1	1829	3	Y	363	360	0			20
							4	4	399	9							
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	250	1	1946	3	Y	364	362	0			22
							6	4	400	9							
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	260	1	2221	3	Y	462	466	0			18
							1	4	508	9							
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	269	1	2404	3	Y	384	382	0			20
							6	4	422	9							
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	2165	3	69	9	N	63					273
01	2418	X	1375	-0-	-1043	-0-	1312	3	63	9	N	57	180	1			150
02	3024	X	1577	-0-	-1447	-0-	1520	3	57	9	N	52					202
03	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	2164	3	56	9	N	51					253
04	3240	X	2328	-0-	-912	-0-	2275	3	53	9	N	48	184	1			117
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	1862	1	11270	3	Y	112	130	1			152
							1005	4	123	9							
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	2011	1	13146	3	Y	216	97	1			271
							238	9									
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	1496	1	8596	3	Y	106	286	1			91
							400	4	117	9							
03	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	2030	1	14860	3	Y	219	156	1			154
							963	4	241	9							
*04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1163	1	285	3	Y	27	100	1			81
							1071	4	30	9							
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4394	3	323	9	N	294					410
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2531	3	171	9	N	155	349	1			216
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2507	3	250	9	N	227	179	1			264
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3424	3	270	9	N	245	183	1			326
04	4560	X	3800	-0-	-760	-0-	3534	3	266	9	N	242	182	1			386
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					386

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
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	334	1	1371	3	Y	146	163	1			34
							161	9									
01	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	267	1	793	3	Y	79	96	1			17
							87	9									
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	232	1	810	3	Y	129	117	1			29
							142	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	446	1	1488	3	Y	259	231	1			57
							285	9									
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	340	1	1053	3	Y	209	200	1			66
							230	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	78	1	8617	3	Y	736	741	0			33
							1	4	810	9							
01	DLQ G-10		9215	-0-	9215	9215	83	1	8343	3	Y	715	710	0			38
							2	4	787	9							
02	DLQ G-10		8859	-0-	8859	18074	35	1	8071	3	Y	684	692	0			30
							1	4	752	9							
03	27328	X	9254	-0-	-18074	-0-	39	1	8420	3	Y	722	708	0			44
							1	4	794	9							
*04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	37	1	8093	3	Y	688	686	0			46
							1	4	757	9							
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	51	1	5645	3	Y	317	319	0			20
							349	9									
01	DLQ G-10		5994	-0-	5994	5994	55	1	5606	3	Y	301	299	0			22
							2	4	331	9							
02	DLQ G-10		5689	-0-	5689	11683	23	1	5328	3	Y	306	309	0			19
							1	4	337	9							
03	17542	X	5859	-0-	-11683	-0-	25	1	5477	3	Y	324	317	0			26
							1	4	356	9							
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	24	1	4948	3	Y	264	264	0			26
							290	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	80	1	8921	3	Y	546	551	0			27
							1	4	601	9							
01	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	91	1	9157	3	Y	572	568	0			31
							2	4	629	9							
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	37	1	8409	3	Y	516	523	0			24
							1	4	568	9							
03	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	42	1	8961	3	Y	570	558	0			36
							1	4	627	9							
*04	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	41	1	8865	3	Y	553	551	0			38
							1	4	608	9							
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					38

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

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
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	60	1	6549	3	Y	287	289	0			14
							316	9									
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	62	1	6351	3	Y	288	286	0			16
							2	4	317	9							
02	6020	X	5622	-0-	-398	-0-	23	1	5348	3	Y	227	230	0			13
							1	4	250	9							
03	6665	X	6331	-0-	-334	-0-	28	1	6019	3	Y	257	252	0			18
							1	4	283	9							
04	6450	X	6087	-0-	-363	-0-	27	1	5775	3	Y	259	258	0			19
							285	9									
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	63	1	6930	3	Y	449	452	0			23
							494	9									
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	67	1	6748	3	Y	426	423	0			26
							2	4	469	9							
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	27	1	6231	3	Y	411	415	0			22
							1	4	452	9							
03	7192	X	6878	-0-	-314	-0-	30	1	6418	3	Y	390	383	0			29
							1	4	429	9							
04	6960	X	6686	-0-	-274	-0-	30	1	6219	3	Y	397	396	0			30
							437	9									
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	2170	X	498	-0-	-1672	-0-	10	1	462	3	Y	24	31	1			5
							26	9									
01	3875	X	1568	-0-	-2307	-0-	127	1	1347	3	Y	74	73	1			6
							13	4	81	9							
02	3500	X	1190	-0-	-2310	-0-	85	1	1024	3	Y	66	61	1			11
							8	4	73	9							
03	3875	X	2127	-0-	-1748	-0-	253	1	1735	3	Y	126	124	1			13
							139	9									
*04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	278	1	1936	3	Y	134	129	1			18
							147	9									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	44	1	4797	3	Y	432	435	0			23
							475	9									
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	48	1	4823	3	Y	435	431	0			27
							1	4	479	9							
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	20	1	4376	3	Y	409	413	0			23
							450	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	22	1	4700	3	Y	473	464	0			32
							520	9									
04	4890	X	4830	-0-	-60	-0-	21	1	4393	3	Y	378	379	0			31
							416	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	333	1	1368	3	Y	441	420	1			121
							485	9									
01	3100	N	3142	-0-	42	42	637	1	1890	3	Y	559	529	1			151
							615	9									
02	2800	N	3441	-0-	641	683	654	1	2284	3	Y	457	453	1			155
							503	9									
03	3100	N	3159	-0-	59	742	648	1	2162	3	Y	317	360	1			112
							349	9									
*04	3000	N	2315	-0-	-685	57	503	1	1558	3	Y	231	242	1			101
							254	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2878	-0-	-1152	-0-	59	1	2661	3	Y	144	145	1			20
							158	9									
01	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	232	1	2477	3	Y	138	151	1			7
							25	4	152	9							
02	2968	X	2112	-0-	-856	-0-	153	1	1838	3	Y	97	92	1			12
							14	4	107	9							
03	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	280	1	1924	3	Y	123	126	1			9
							135	9									
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	339	1	2362	3	Y	167	158	1			18
							184	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	2046	X	1601	-0-	-445	-0-	33	1	1461	3	Y	97	94	1			11
							107	9									
01	2666	X	1602	-0-	-1064	-0-	127	1	1352	3	Y	100	108	1			3
							13	4	110	9							
02	2408	X	1295	-0-	-1113	-0-	92	1	1111	3	Y	75	71	1			7
							9	4	83	9							
03	2573	X	1305	-0-	-1268	-0-	155	1	1061	3	Y	81	85	1			3
							89	9									
04	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	207	1	1440	3	Y	101	96	1			8
							111	9									
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	404	1	2658	3	Y	161	161	1			39
							177	9									
01	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	488	1	3033	3	Y	205	203	1			41
							226	9									
02	3500	X	2456	-0-	-1044	-0-	295	1	2021	3	Y	127	125	1			43
							140	9									
03	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	540	1	2964	3	Y	197	202	1			38
							217	9									
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	546	1	3179	3	Y	408	334	1			112
							449	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					112

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
12	6417	X	4999	-0-	-1418	-0-	634	1	3662	3	Y	614	610	0			23
							28	4	675	9							
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	536	1	3640	3	Y	568	565	0			26
							9	4	625	9							
02	3808	X	3424	-0-	-384	-0-	337	1	2620	3	Y	417	421	0			22
							8	4	459	9							
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	405	1	3463	3	Y	560	564	0			18
							2	4	616	9							
*04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	489	1	4363	3	Y	544	539	0			23
							11	4	598	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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 #: 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
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	311 183	1 9	2045	3	Y	166	164	1			35
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	312 200	1 9	1936	3	Y	182	184	1			33
02	1932	N	1469	-0-	-463	-0-	174 108	1 9	1187	3	Y	98	100	1			31
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	197 91	1 9	1079	3	Y	83	99	1			15
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	230 45	1 9	1338	3	Y	41	44	1			12
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	270 1	1 4	7388 861	3 9	Y	783	776	0			54
01	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	325 1	1 4	7606 893	3 9	Y	812	804	0			62
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	315 3	1 4	7574 864	3 9	Y	785	786	0			61
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	298 1	1 4	7555 834	3 9	Y	758	767	0			52
04	7560	X	6786	-0-	-774	-0-	221 730	1 9	5835	3	Y	664	672	0			44
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	5890	X	2877	-0-	-3013	-0-	97 135	1 9	2645	3	Y	123	124	0			12
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	3	0			9
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	4681	X	973	-0-	-3708	-0-	35 45	1 9	893	3	Y	41	40	0			1
*04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	265 329	1 9	7006	3	Y	299	294	0			6
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	124 182	1 9	3376	3	Y	165	162	0			8
01	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	170 206	1 9	3950	3	Y	187	185	0			10
02	DLQ G-10		4420	-0-	4420	8746	169 2	1 4	4085 164	3 9	Y	149	150	0			9
03	13444	X	4698	-0-	-8746	-0-	172 171	1 9	4355	3	Y	155	157	0			7
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	125 120	1 9	3309	3	Y	109	111	0			5
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 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
12	7657	X	3989	-0-	-3668	-0-	135	1	3671	3	Y	166	165	0			9
							183	9									
01	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	159	1	3707	3	Y	170	169	0			10
							187	9									
02	3752	X	3672	-0-	-80	-0-	141	1	3375	3	Y	141	142	0			9
							1	4	155	9							
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	212	1	5367	3	Y	175	175	0			9
							193	9									
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	193	1	5097	3	Y	175	176	0			8
							193	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	67	1	1838	3	Y	203	201	0			13
							223	9									
01	2480	N	1897	-0-	-583	-0-	70	1	1641	3	Y	169	169	0			13
							186	9									
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	62	1	1503	3	Y	142	143	0			12
							1	4	156	9							
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1415	3	Y	129	131	0			10
							142	9									
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	84	1	2218	3	Y	203	203	0			10
							223	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3100	N	3163	-0-	63	63	370	1	2437	3	Y	324	307	1			72
							356	9									
01	2665	X	2602	-0-	-63	-0-	313	1	1946	3	Y	312	318	1			66
							343	9									
02	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	252	1	1724	3	Y	197	195	1			68
							217	9									
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	348	1	1909	3	Y	260	274	1			54
							286	9									
*04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	363	1	2115	3	Y	105	117	1			42
							116	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	300	1	1732	3	Y	537	536	0			22
							13	4	591	9							
01	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	215	1	1465	3	Y	577	571	0			28
							4	4	635	9							
02	2576	X	2346	-0-	-230	-0-	198	1	1540	3	Y	548	546	0			30
							5	4	603	9							
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	262	1	2234	3	Y	573	583	0			20
							1	4	630	9							
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	282	1	2521	3	Y	517	513	0			24
							7	4	569	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	307	1	4910	3	Y	486	478	0			35
							4	4	535	9							
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	387	1	5022	3	Y	532	524	0			43
							10	4	585	9							
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	415	1	5280	3	Y	495	508	0			30
							8	4	545	9							
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	444	1	6270	3	Y	488	485	0			33
							9	4	537	9							
04	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	334	1	4764	3	Y	316	326	0			23
							1	4	348	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	311	1	4970	3	Y	445	437	0			29
							4	4	490	9							
01	5301	X	5298	-0-	-3	-0-	347	1	4505	3	Y	397	393	0			33
							9	4	437	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	344	1	4370	3	Y	410	419	0			24
							6	4	451	9							
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	325	1	4592	3	Y	376	374	0			26
							6	4	414	9							
*04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	315	1	4491	3	Y	342	348	0			20
							1	4	376	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST 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
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	223	1	1466	3	Y	97	97	1			22
							107	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	273	1	1699	3	Y	120	118	1			24
							132	9									
02	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	196	1	1343	3	Y	72	71	1			25
							79	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	351	1	1922	3	Y	179	172	1			32
							197	9									
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	267	1	1550	3	Y	174	155	1			51
							191	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	187	1	2986	3	Y	235	232	0			21
							2	4	259	9							
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	204	1	2641	3	Y	192	190	0			23
							5	4	211	9							
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	209	1	2656	3	Y	204	209	0			18
							4	4	224	9							
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	220	1	3102	3	Y	290	286	0			22
							4	4	319	9							
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	2903	3	Y	242	246	0			18
							1	4	266	9							
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	259	1	4131	3	Y	476	468	0			25
							3	4	524	9							
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	367	1	4753	3	Y	381	377	0			29
							9	4	419	9							
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	431	1	5481	3	Y	355	365	0			19
							8	4	391	9							
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	344	1	4856	3	Y	357	355	0			21
							7	4	393	9							
*04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	307	1	4382	3	Y	451	453	0			19
							1	4	496	9							
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	273	1	1713	3	Y	144	150	1			128
							1	4	158	9							
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	262	1	1632	3	Y	139	200	1			67
							22	4	153	9							
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	226	1	1768	3	Y	149	127	1			89
							1	4	164	9							
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	232	1	1432	3	Y	121	133	1			77
							1	4	133	9							
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	292	1	1739	3	Y	129	142	1			64
							142	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					64

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1	1477	3	Y	182	160	1			137
							200	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	204	1	1276	3	Y	155	218	1			74
							18	4	171	9							
02	1400	N	594	-0-	-806	-0-	61	1	477	3	Y	51	72	1			53
							56	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	148	1	907	3	Y	118	107	1			64
							130	9									
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	297	1	1770	3	Y	160	154	1			70
							176	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					70

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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	621	3	Y	403	406	0			7
							2	4	443	9							
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	431	3	Y	243	244	0			6
							2	4	267	9							
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	446	446	0			6
							491	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	1098	3	Y	967	709	0	234	1	30
							1064	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	808	3	Y	589	598	0			21
							648	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	2158	N	2103	-0-	-55	-0-	270	1	1690	3	Y	130	127	1			99
							143	9									
01	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	204	1	1273	3	Y	149	194	1			54
							18	4	164	9							
02	3136	X	740	-0-	-2396	-0-	78	1	611	3	Y	46	63	1			37
							51	9									
03	3472	X	2086	-0-	-1386	-0-	273	1	1679	3	Y	121	106	1			52
							1	4	133	9							
04	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	298	1	1776	3	Y	113	121	1			44
							124	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	142	1	3327	3	Y	388	390	0			16
							427	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	223	1	4070	3	Y	405	403	0			18
							3	4	446	9							
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	126	1	3030	3	Y	322	331	0			9
							6	4	354	9							
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	176	1	3595	3	Y	320	324	0			5
							19	4	352	9							
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	173	1	3666	3	Y	321	318	0	5	1	3
							8	4	353	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	133	1	3119	3	Y	294	299	0			13
							323	9									
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	151	1	3626	3	Y	384	374	0			10
							7	4	422	9							
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	3	Y	313	319	0			4
							19	4	344	9							
*04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	178	1	3765	3	Y	316	313	0	5	1	2
							8	4	348	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1368	3	Y	146	148	0			8
							161	9									
01	3100	N	3566	-0-	466	466	162	1	2956	3	Y	405	393	0			20
							2	4	446	9							
02	2800	N	7852	-0-	5052	5518	273	1	6521	3	Y	951	945	0			26
							12	4	1046	9							
03	3100	N	1737	-0-	-1363	4155	70	1	1425	3	Y	214	234	0			6
							7	4	235	9							
*04	3000	N	1947	-0-	-1053	3102	79	1	1663	3	Y	184	183	0	3	1	4
							3	4	202	9							
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	1583					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
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	135	1	3150	3	Y	171	170	0			7
							188	9									
01	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	155	1	2816	3	Y	225	222	0			10
							2	4	248	9							
02	3220	X	2962	-0-	-258	-0-	109	1	2604	3	Y	222	226	0			6
							5	4	244	9							
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	153	1	3095	3	Y	228	230	0			4
							15	4	251	9							
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	148	1	3146	3	Y	191	190	0	3	1	2
							7	4	210	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4743	X	4287	-0-	-456	-0-	164	1	3845	3	Y	253	256	0			10
							278	9									
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	216	1	3931	3	Y	245	244	0			11
							3	4	270	9							
02	3808	X	3559	-0-	-249	-0-	133	1	3201	3	Y	198	204	0			5
							7	4	218	9							
03	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	175	1	3577	3	Y	116	120	0			1
							19	4	128	9							
04	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	162	1	3444	3	Y	146	144	0	2	1	1
							8	4	161	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	140	1	3284	3	Y	465	471	0			18
							512	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	163	1	2958	3	Y	484	481	0			21
							2	4	532	9							
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	141	1	3386	3	Y	591	597	0			15
							7	4	650	9							
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	171	1	3496	3	Y	480	489	0			6
							18	4	528	9							
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	158	1	3357	3	Y	384	382	0	6	1	2
							8	4	422	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	412	1	2710	3	Y	272	271	1			61
							299	9									
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	412	1	2557	3	Y	380	368	1			73
							418	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	344	1	2350	3	Y	313	290	1			96
							344	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	439	1	2407	3	Y	117	181	1			32
							129	9									
*04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	426	1	2476	3	Y	80	85	1			27
							88	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	257	1	1688	3	Y	111	112	1			23
							122	9									
01	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	232	1	1443	3	Y	104	108	1			19
							114	9									
02	2800	N	3285	-0-	485	485	395	1	2704	3	Y	169	143	1			45
							186	9									
03	3100	N	2785	-0-	-315	170	401	1	2201	3	Y	166	181	1			30
							183	9									
*04	2648	N	2478	-0-	-170	-0-	331	1	1925	3	Y	202	177	1			55
							222	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	192	1	1979	3	Y	444	444	0			15
							10	4	488	9							
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	232	1	2354	3	Y	627	624	0			18
							6	4	690	9							
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	214	1	2298	3	Y	639	621	0			36
							2	4	703	9							
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	351	1	3526	3	Y	425	432	0			29
							468	9									
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	238	1	2383	3	Y	359	360	0			28
							1	4	395	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4092	X	3156	-0-	-936	-0-	211	1	2174	3	Y	692	692	0			24
							10	4	761	9							
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	363	1	3677	3	Y	778	776	0			26
							9	4	856	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	323	1	3483	3	Y	607	591	0			42
							4	4	668	9							
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	386	1	3881	3	Y	750	756	0			36
							825	9									
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	308	1	3087	3	Y	543	544	0			35
							1	4	597	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	705	1	4406	3	Y	330	327	1			270
							1	4	363	9							
01	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	716	1	4470	3	Y	325	453	1			142
							62	4	358	9							
02	4900	X	4699	-0-	-201	-0-	493	1	3866	3	Y	306	268	1			180
							3	4	337	9							
03	5332	X	4682	-0-	-650	-0-	608	1	3736	3	Y	306	314	1			172
							1	4	337	9							
04	5310	X	5223	-0-	-87	-0-	706	1	4206	3	Y	283	321	1			134
							311	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	3131	X	1142	-0-	-1989	-0-	210	1	822	3	Y	64	39	1			25
							40	4	70	9							
02	2828	X	2766	-0-	-62	-0-	597	1	1829	3	Y	307	209	1			123
							2	4	338	9							
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	743	1	2428	3	Y	173	176	1			120
							144	4	190	9							
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	598	1	3472	3	Y	174	86	1			208
							152	4	191	9							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					208

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
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	557	1	2187	3	Y	99	125	1			89
							267	4	109	9							
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	501	1	1956	3	Y	80	103	1			66
							95	4	88	9							
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	20	1	1848	3	Y	502	497	0			55
							552	9									
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	478	456	0			77
							526	9									
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	3	Y	370	386	0	29	1	32
							407	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	42	1	2430	3	Y	429	433	0			28
							472	9									
04	2010	X	1423	-0-	-587	-0-	24	1	1157	3	Y	220	231	0			17
							242	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	17	1	1602	3	Y	403	399	0			43
							443	9									
01	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	18	1	1216	3	Y	393	374	0			62
							432	9									
02	1764	N	1214	-0-	-550	-0-	15	1	884	3	Y	286	302	0	22	1	24
							315	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	26	1	1529	3	Y	425	423	0			26
							468	9									
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	Y	246	254	0			18
							271	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	135	1	1394	3	Y	344	344	0			14
							7	4	378	9							
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	231	1	2341	3	Y	328	327	0			15
							6	4	361	9							
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	148	1	1602	3	Y	303	294	0			24
							2	4	333	9							
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	143	1	1440	3	Y	369	372	0			21
							406	9									
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	3	Y	340	340	0			21
							1	4	374	9							
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7906	-0-	-1549	-0-	318	1	7113	3	Y	396	375	1			62
							39	4	436	9							
01	10664	X	7422	-0-	-3242	-0-	308	1	6697	3	Y	379	386	1			55
							417	9									
02	9632	X	9629	-0-	-3	-0-	426	1	9059	3	Y	116	156	1			15
							16	4	128	9							
03	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	478	1	9826	3	Y	120	125	1			10
							30	4	132	9							
*04	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	478	1	9659	3	Y	128	120	1			18
							141	9									
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 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
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	323	1	7218	3	Y	227	214	1			40
							39	4	250	9							
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	242	1	5267	3	Y	197	204	1			33
							217	9									
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	223	1	4732	3	Y	212	218	1			27
							8	4	233	9							
03	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	241	1	4947	3	Y	183	191	1			19
							15	4	201	9							
04	5250	X	5040	-0-	-210	-0-	229	1	4631	3	Y	164	156	1			27
							180	9									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 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
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	284	1	6347	3	Y	307	294	1			55
							34	4	338	9							
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	283	1	6145	3	Y	316	319	1			52
							348	9									
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	257	1	5483	3	Y	308	321	1			39
							10	4	339	9							
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	286	1	5890	3	Y	304	312	1			31
							18	4	334	9							
*04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	279	1	5626	3	Y	285	270	1			46
							314	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	487	490	0			13
							2	4	536	9							
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	701	3	Y	465	466	0			12
							3	4	512	9							
02	840	N	505	-0-	-335	-0-	39	1	314	3	Y	138	139	0			11
							152	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	941	3	Y	405	297	0	104	1	15
							446	9									
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	3	Y	482	485	0			12
							530	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 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
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	310	1	6941	3	Y	289	282	1			51
							38	4	318	9							
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	298	1	6467	3	Y	327	328	1			50
							360	9									
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	265	1	5642	3	Y	368	375	1			43
							10	4	405	9							
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	300	1	6179	3	Y	355	365	1			33
							19	4	391	9							
*04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	3	Y	320	304	1			49
							352	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	101	1	2375	3	Y	589	591	0			21
							648	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	133	1	2426	3	Y	631	626	0			26
							2	4	694	9							
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	94	1	2244	3	Y	622	634	0			14
							4	4	684	9							
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	3	Y	535	544	0			5
							11	4	589	9							
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	109	1	2316	3	Y	521	515	0	8	1	3
							5	4	573	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	103	1	2406	3	Y	334	336	0			15
							367	9									
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	137	1	2502	3	Y	345	343	0			17
							2	4	380	9							
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	3	Y	318	325	0			10
							4	4	350	9							
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	3	Y	231	236	0			5
							8	4	254	9							
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	3	Y	213	211	0	3	1	4
							3	4	234	9							
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	109	1	2561	3	Y	471	478	0			22
							518	9									
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	210	1	3831	3	Y	723	710	0			35
							3	4	795	9							
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	114	1	2739	3	Y	551	568	0			18
							5	4	606	9							
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	139	1	2833	3	Y	491	499	0			10
							14	4	540	9							
*04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	144	1	3052	3	Y	488	483	0	7	1	8
							7	4	537	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3100	N	3187	-0-	87	87	297	1	2258	3	Y	567	557	0			33
							8	4	624	9							
01	2673	N	2586	-0-	-87	-0-	162	1	2060	3	Y	316	325	0			24
							16	4	348	9							
02	2800	N	3228	-0-	428	428	289	1	2286	3	Y	579	571	0			32
							16	4	637	9							
03	3100	N	2813	-0-	-287	141	163	1	2177	3	Y	429	426	0			35
							1	4	472	9							
*04	3526	X	3385	-0-	-141	-0-	391	1	2439	3	Y	503	510	0			28
							2	4	553	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	306	1	2335	3	Y	507	497	0			34
							9	4	558	9							
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	157	1	2005	3	Y	241	249	0			26
							16	4	265	9							
02	2800	N	2903	-0-	103	103	279	1	2210	3	Y	363	358	0			31
							15	4	399	9							
03	2712	N	2609	-0-	-103	-0-	157	1	2107	3	Y	313	310	0			34
							1	4	344	9							
04	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	339	1	2115	3	Y	271	277	0			28
							2	4	298	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	360	1	2747	3	Y	503	494	0			38
							10	4	553	9							
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	162	1	2063	3	Y	195	203	0			30
							16	4	215	9							
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	269	1	2131	3	Y	314	309	0			35
							15	4	345	9							
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	1892	3	Y	250	249	0			36
							1	4	275	9							
*04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	289	1	1803	3	Y	211	216	0			31
							2	4	232	9							
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	413	1	3143	3	Y	402	395	0			38
							11	4	442	9							
01	4836	X	3658	-0-	-1178	-0-	243	1	3101	3	Y	264	272	0			30
							24	4	290	9							
02	4368	X	984	-0-	-3384	-0-	99	1	781	3	Y	90	91	0			29
							5	4	99	9							
03	4836	X	2064	-0-	-2772	-0-	127	1	1705	3	Y	210	205	0			34
							1	4	231	9							
04	4620	X	2453	-0-	-2167	-0-	302	1	1887	3	Y	238	243	0			29
							2	4	262	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	89	1	672	3	Y	193	191	0			4
							2	4	212	9							
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1086	3	Y	203	203	0			4
							8	4	223	9							
02	1512	N	1265	-0-	-247	-0-	116	1	914	3	Y	208	206	0			6
							6	4	229	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	3	Y	307	302	0			11
							338	9									
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	3	Y	226	229	0			8
							1	4	249	9							
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	284	1	2168	3	Y	497	487	0			40
							8	4	547	9							
01	2883	X	2550	-0-	-333	-0-	158	1	2018	3	Y	325	334	0			31
							16	4	358	9							
02	2352	X	1595	-0-	-757	-0-	143	1	1134	3	Y	282	279	0			34
							8	4	310	9							
03	2604	X	1694	-0-	-910	-0-	89	1	1177	3	Y	389	383	0			40
							428	9									
04	2910	X	563	-0-	-2347	-0-	58	1	362	3	Y	130	139	0			31
							143	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4278	X	1964	-0-	-2314	-0-	199	1	1520	3	Y	217	214	0			21
							6	4	239	9							
01	6200	X	1454	-0-	-4746	-0-	88	1	1122	3	Y	214	218	0			17
							9	4	235	9							
02	5488	X	1749	-0-	-3739	-0-	153	1	1213	3	Y	340	336	0			21
							9	4	374	9							
03	6045	X	2052	-0-	-3993	-0-	114	1	1522	3	Y	378	373	0			26
							416	9									
04	4680	X	2283	-0-	-2397	-0-	257	1	1606	3	Y	380	385	0			21
							2	4	418	9							
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	114	111	0			15
							125	9									
01	775	N	436	-0-	-339	-0-	22	1	279	3	Y	121	123	0			13
							2	4	133	9							
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	153	151	0			15
							2	4	168	9							
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	244	239	0			20
							268	9									
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	91	1	567	3	Y	289	292	0			17
							1	4	318	9							
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4278	X	297	-0-	-3981	-0-	32	1	244	3	Y	18	20	0			29
							1	4	20	9							
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	179	1	2288	3	Y	2491	2476	0			44
							18	4	2740	9							
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	424	1	3363	3	Y	738	744	0			38
							24	4	812	9							
03	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	157	1	2104	3	Y	479	478	0			39
							1	4	527	9							
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	376	1	2343	3	Y	529	535	0			33
							2	4	582	9							
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3968	X	2813	-0-	-1155	-0-	260	1	1979	3	Y	515	506	0			37
							7	4	567	9							
01	3627	X	2296	-0-	-1331	-0-	140	1	1781	3	Y	328	337	0			28
							14	4	361	9							
02	2828	X	2399	-0-	-429	-0-	212	1	1683	3	Y	447	442	0			33
							12	4	492	9							
03	3131	X	2525	-0-	-606	-0-	142	1	1899	3	Y	439	435	0			37
							1	4	483	9							
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	357	1	2225	3	Y	482	489	0			30
							2	4	530	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	208	1	1587	3	Y	431	423	0			41
							6	4	474	9							
01	2294	N	1852	-0-	-442	-0-	114	1	1451	3	Y	251	259	0			33
							11	4	276	9							
02	1904	N	1328	-0-	-576	-0-	121	1	962	3	Y	216	214	0			35
							7	4	238	9							
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	112	1	1494	3	Y	379	372	0			42
							417	9									
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	459	3	Y	119	128	0			33
							131	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	232	1	3360	3	Y	238	234	0			17
							39	4	262	9							
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	223	1	3242	3	Y	205	209	0			13
							2	4	226	9							
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	112	1	3052	3	Y	200	200	0			13
							2	4	220	9							
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	235	1	3805	3	Y	254	249	0			18
							279	9									
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	203	1	3415	3	Y	222	225	0			15
							244	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	282	1	6482	3	Y	239	231	1			37
							12	4	263	9							
01	8029	X	7082	-0-	-947	-0-	279	1	6315	3	Y	443	441	1			39
							1	4	487	9							
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	282	1	6518	3	Y	464	437	1			66
							1	4	510	9							
03	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	301	1	6417	3	Y	338	370	1			34
							8	4	372	9							
04	6810	X	6440	-0-	-370	-0-	282	1	5856	3	Y	272	267	1			39
							3	4	299	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					39

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 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
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	347	1	7954	3	Y	217	209	1			30
							14	4	239	9							
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	270	1	6103	3	Y	323	326	1			27
							1	4	355	9							
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	282	1	6510	3	Y	331	312	1			46
							1	4	364	9							
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	315	1	6695	3	Y	314	331	1			29
							8	4	345	9							
*04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	305	1	6337	3	Y	256	249	1			36
							3	4	282	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 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
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	304	1	6960	3	Y	323	316	1			40
							12	4	355	9							
01	7254	X	7033	-0-	-221	-0-	287	1	6484	3	Y	237	260	1			17
							1	4	261	9							
02	6552	X	6425	-0-	-127	-0-	258	1	5979	3	Y	170	167	1			20
							1	4	187	9							
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	282	1	5992	3	Y	214	220	1			14
							7	4	235	9							
04	7020	X	6620	-0-	-400	-0-	293	1	6076	3	Y	225	214	1			25
							3	4	248	9							
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	360	1	8261	3	Y	300	295	1			40
							15	4	330	9							
01	8649	X	8636	-0-	-13	-0-	349	1	7889	3	Y	361	373	1			28
							1	4	397	9							
02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	319	1	7381	3	Y	264	257	1			35
							1	4	290	9							
03	8649	X	8218	-0-	-431	-0-	357	1	7588	3	Y	240	256	1			19
							9	4	264	9							
04	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	346	1	7183	3	Y	274	261	1			32
							3	4	301	9							
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	260	1	1621	3	Y	152	158	1			133
							167	9									
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	327	1	2041	3	Y	184	239	1			78
							28	4	202	9							
02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	288	1	2255	3	Y	222	178	1			122
							2	4	244	9							
03	3100	N	3869	-0-	769	769	510	1	3137	3	Y	201	207	1			116
							1	4	221	9							
*04	3000	N	2233	-0-	-767	2	299	1	1782	3	Y	138	178	1			76
							152	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	10447	X	9196	-0-	-1251	-0-	381	1	8285	3	Y	482	459	0			72
							530	9									
01	10168	X	9350	-0-	-818	-0-	410	1	8314	3	Y	569	577	0			64
							626	9									
02	9184	X	8636	-0-	-548	-0-	332	1	7797	3	Y	461	478	0			47
							507	9									
03	9765	X	9349	-0-	-416	-0-	383	1	8467	3	Y	454	437	0			64
							499	9									
04	9330	X	9246	-0-	-84	-0-	383	1	8371	3	Y	447	459	0			52
							492	9									
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	22	1	1400	3	Y	92	91	0			10
							1	4	101	9							
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	25	1	1669	3	Y	93	92	0			11
							1	4	102	9							
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	18	1	1316	3	Y	72	72	0			11
							79	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	19	1	1403	3	Y	85	85	0			11
							94	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	18	1	1331	3	Y	93	91	0			13
							102	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 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
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	44	1	2868	3	Y	204	203	0			35
							3	4	224	9							
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	43	1	2944	3	Y	190	189	0			36
							3	4	209	9							
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	39	1	2812	3	Y	185	185	0			36
							204	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	46	1	3454	3	Y	240	241	0			35
							264	9									
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	41	1	2982	3	Y	230	225	0			40
							253	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 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
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	43	1	2827	3	Y	279	277	0			48
							3	4	307	9							
01	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	37	1	2452	3	Y	348	343	0			53
							2	4	383	9							
02	2856	X	2666	-0-	-190	-0-	33	1	2362	3	Y	246	248	0			51
							271	9									
03	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	30	1	2232	3	Y	231	234	0			48
							254	9									
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	36	1	2626	3	Y	309	301	0			56
							340	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	394	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
01	434	N	40	-0-	-394	-0-	1	1	32	3	Y	6	6	0			4
							7	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	389	3	Y	14	14	0			4
							15	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	11	1	792	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	651	3	Y	28	27	0			5
							31	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	28	1	1829	3	Y	124	123	0			29
							2	4	136	9							
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	34	1	2294	3	Y	149	147	0			31
							2	4	164	9							
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	24	1	1707	3	Y	141	141	0			31
							155	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	26	1	1955	3	Y	139	140	0			30
							153	9									
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	27	1	1984	3	Y	136	134	0			32
							150	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	543	3	Y	39	38	0			3
							43	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	0			2
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	266	1	3840	3	Y	536	524	0			41
							44	4	590	9							
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	251	1	3653	3	Y	426	433	0			34
							2	4	469	9							
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	131	1	3583	3	Y	350	352	0			32
							3	4	385	9							
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	227	1	3670	3	Y	439	430	0			41
							483	9									
*04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	183	1	3075	3	Y	429	433	0			37
							472	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	3	Y	271	271	0			12
							6	4	298	9							
01	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	119	1	1203	3	Y	467	465	0			14
							3	4	514	9							
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	127	1	1360	3	Y	328	319	0			23
							1	4	361	9							
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	143	1	1433	3	Y	407	410	0			20
							448	9									
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	130	1	1304	3	Y	353	354	0			19
							1	4	388	9							
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	191	1	1372	3	Y	483	487	0			13
							5	4	531	9							
01	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	118	1	751	3	Y	326	328	0			11
							4	4	359	9							
02	1484	N	849	-0-	-635	-0-	69	1	530	3	Y	225	222	0			14
							2	4	248	9							
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	188	1	1372	3	Y	507	498	0			23
							2	4	558	9							
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	178	1	1371	3	Y	344	353	0			14
							1	4	378	9							
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	106	1	1523	3	Y	140	137	0			13
							17	4	154	9							
01	2480	N	1684	-0-	-796	-0-	99	1	1439	3	Y	132	134	0			11
							1	4	145	9							
02	1764	N	758	-0-	-1006	-0-	25	1	687	3	Y	41	42	0			10
							1	4	45	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2562	3	Y	58	58	0			10
							64	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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 #: 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
12	5394	X	4841	-0-	-553	-0-	278	1	4020	3	Y	452	442	0			42
							46	4	497	9							
01	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	257	1	3737	3	Y	475	482	0			35
							2	4	523	9							
02	4256	X	4082	-0-	-174	-0-	130	1	3549	3	Y	364	367	0			32
							3	4	400	9							
03	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	222	1	3592	3	Y	355	349	0			38
							391	9									
04	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	195	1	3275	3	Y	305	310	0			33
							336	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	172	1	2478	3	Y	311	305	0			33
							28	4	342	9							
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	171	1	2496	3	Y	362	367	0			28
							2	4	398	9							
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	90	1	2443	3	Y	315	316	0			27
							2	4	347	9							
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	194	1	3142	3	Y	430	422	0			35
							473	9									
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	160	1	2697	3	Y	358	362	0			31
							394	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	25	1	4768	3	Y	207	204	0			6
							228	9									
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	26	1	4809	3	Y	242	242	0			6
							266	9									
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	25	1	4151	3	Y	183	184	0			5
							201	9									
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	22	1	4489	3	Y	233	233	0			5
							1	4	256	9							
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	19	1	4455	3	Y	208	209	0			4
							1	4	229	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	197	1	3147	3	Y	223	219	0			15
							2	4	245	9							
01	T. A.		2404	-0-	2404	2404	158	1	2049	3	Y	175	174	0			16
							4	4	193	9							
02	T. A.		1717	-0-	1717	4121	113	1	1437	3	Y	150	155	0			11
							2	4	165	9							
03	T. A.		3553	-0-	3553	7674	220	1	3107	3	Y	202	200	0			13
							4	4	222	9							
*04	9625	X	1951	-0-	-7674	-0-	119	1	1714	3	Y	106	111	0			8
							1	4	117	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
12	2857	N	2840	-0-	-17	-0-	36	1	2397	3	Y	367	365	0			57
							3	4	404	9							
01	3100	N	3416	-0-	316	316	44	1	2921	3	Y	408	403	0			62
							2	4	449	9							
02	3173	X	2857	-0-	-316	-0-	33	1	2388	3	Y	396	396	0			62
							436	9									
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	33	1	2458	3	Y	379	381	0			60
							417	9									
04	2190	X	1631	-0-	-559	-0-	18	1	1338	3	Y	250	247	0			63
							275	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	5487	X	3215	-0-	-2272	-0-	186	1	2693	3	Y	277	271	0			34
							31	4	305	9							
01	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	183	1	2674	3	Y	302	308	0			28
							2	4	332	9							
02	3192	X	2808	-0-	-384	-0-	91	1	2470	3	Y	223	225	0			26
							2	4	245	9							
03	3534	X	2711	-0-	-823	-0-	144	1	2329	3	Y	216	213	0			29
							238	9									
04	3420	X	2761	-0-	-659	-0-	145	1	2443	3	Y	157	162	0			24
							173	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	3720	X	3034	-0-	-686	-0-	27	1	2484	3	Y	475	469	0			48
							523	9									
01	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	36	1	2384	3	Y	479	454	0			73
							527	9									
02	3220	X	2683	-0-	-537	-0-	37	1	2175	3	Y	428	435	0	32	1	34
							471	9									
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	41	1	2379	3	Y	379	390	0			23
							417	9									
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	58	1	2757	3	Y	413	409	0			27
							454	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	35	1	2245	3	Y	223	222	0			37
							2	4	245	9							
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	41	1	2765	3	Y	249	246	0			40
							2	4	274	9							
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2193	3	Y	241	241	0			40
							265	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	32	1	2354	3	Y	245	247	0			38
							270	9									
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	3	Y	240	235	0			43
							264	9									
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	27	1	2537	3	Y	329	321	0			40
							362	9									
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	33	1	2229	3	Y	301	288	0			53
							331	9									
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	39	1	2278	3	Y	305	305	0	23	1	30
							336	9									
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	43	1	2503	3	Y	287	293	0			24
							316	9									
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	3	Y	220	223	0			21
							242	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	174	1	2516	3	Y	299	293	0			27
							29	4	329	9							
01	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	168	1	2432	3	Y	306	310	0			23
							1	4	337	9							
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	119	1	3226	3	Y	394	393	0			24
							2	4	433	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	253	1	4090	3	Y	555	543	0			36
							611	9									
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	233	1	3948	3	Y	520	524	0			32
							1	4	572	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	250	1	3613	3	Y	482	472	0			43
							41	4	530	9							
01	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	217	1	3165	3	Y	459	466	0			36
							2	4	505	9							
02	4004	X	3253	-0-	-751	-0-	101	1	2762	3	Y	353	356	0			33
							2	4	388	9							
03	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	202	1	3269	3	Y	466	456	0			43
							513	9									
04	4290	X	3336	-0-	-954	-0-	167	1	2805	3	Y	331	338	0			36
							364	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	26	1	1737	3	Y	66	65	0			1
							2	4	73	9							
01	DLQ G-10		773	-0-	773	773	10	1	728	3	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	DLQ G-10		58	-0-	58	831	1	1	54	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	800	N	-0-	-0-	-800	31					Y	-0-					-0-
*04	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	22	1	1580	3	Y	70	68	0			2
							77	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	31	1	2003	3	Y	128	127	0			21
							2	4	141	9							
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	42	1	2825	3	Y	166	163	0			24
							2	4	183	9							
02	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	30	1	2172	3	Y	165	165	0			24
							182	9									
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	33	1	2431	3	Y	175	176	0			23
							193	9									
*04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	29	1	2132	3	Y	152	150	0			25
							167	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	90	1	2429	3	Y	201	199	0			10
							10	4	221	9							
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	92	1	2380	3	Y	305	303	0			12
							26	4	336	9							
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	94	1	2475	3	Y	188	192	0			8
							6	4	207	9							
03	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	95	1	2402	3	Y	196	196	0			8
							3	4	216	9							
*04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	96	1	2443	3	Y	202	200	0			10
							8	4	222	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	2810	3	Y	290	286	0			14
							11	4	319	9							
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	107	1	2752	3	Y	291	290	0			15
							30	4	320	9							
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	101	1	2650	3	Y	251	254	0			12
							6	4	276	9							
03	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	109	1	2741	3	Y	250	250	0			12
							3	4	275	9							
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	2745	3	Y	285	282	0			15
							9	4	314	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	126	1	3395	3	Y	224	221	0			9
							14	4	246	9							
01	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	128	1	3293	3	Y	307	305	0			11
							36	4	338	9							
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	129	1	3385	3	Y	206	210	0			7
							8	4	227	9							
03	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	134	1	3379	3	Y	247	246	0			8
							4	4	272	9							
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	134	1	3412	3	Y	266	264	0			10
							11	4	293	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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 #: 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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1485	3	Y	65	64	0			4
							6	4	72	9							
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	51	1	1308	3	Y	91	90	0			5
							14	4	100	9							
02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	46	1	1220	3	Y	61	63	0			3
							3	4	67	9							
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1491	3	Y	57	57	0			3
							2	4	63	9							
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1387	3	Y	82	81	0			4
							5	4	90	9							
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	30	1	1929	3	Y	142	140	0			11
							2	4	156	9							
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	34	1	2278	3	Y	147	145	0			13
							2	4	162	9							
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	27	1	1947	3	Y	117	118	0			12
							129	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	29	1	2163	3	Y	136	136	0			12
							150	9									
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	27	1	2011	3	Y	128	126	0			14
							141	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
12	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	54	1	3537	3	Y	343	342	0			60
							4	4	377	9							
01	DLQ G-10		2276	-0-	2276	2276	27	1	1837	3	Y	373	368	0			65
							2	4	410	9							
02	DLQ G-10		3913	-0-	3913	6189	49	1	3491	3	Y	339	339	0			65
							373	9									
03	9705	X	3516	-0-	-6189	-0-	42	1	3135	3	Y	308	312	0			61
							339	9									
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1	2620	3	Y	253	249	0			65
							278	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	5394	X	4023	-0-	-1371	-0-	369	1	3006	3	Y	580	588	0			30
							10	4	638	9							
01	5115	X	3372	-0-	-1743	-0-	165	1	2571	3	Y	537	526	0			41
							45	4	591	9							
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
03	4774	X	3286	-0-	-1488	-0-	165	1	2660	3	Y	419	388	0			31
							461	9									
04	3900	X	3225	-0-	-675	-0-	305	1	2558	3	Y	328	339	0			20
							1	4	361	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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 #: 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
12	5549	X	4680	-0-	-869	-0-	476	1	3874	3	Y	288	295	0			16
							13	4	317	9							
01	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	254	1	3951	3	Y	344	334	0			26
							69	4	378	9							
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	291	1	5046	3	Y	423	419	0			30
							20	4	465	9							
03	5208	X	4453	-0-	-755	-0-	238	1	3843	3	Y	338	341	0			27
							372	9									
04	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	487	1	4091	3	Y	320	328	0			19
							2	4	352	9							
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2046	X	1301	-0-	-745	-0-	129	1	1050	3	Y	107	112	0			3
							4	4	118	9							
01	2046	X	1668	-0-	-378	-0-	90	1	1401	3	Y	139	134	0			8
							24	4	153	9							
02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	70	1	1221	3	Y	133	134	0			7
							5	4	146	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	3	Y	153	151	0			9
							168	9									
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	182	1	1537	3	Y	138	141	0			6
							1	4	152	9							
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	248	1	2020	3	Y	186	187	0			11
							7	4	205	9							
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	131	1	2034	3	Y	207	201	0			17
							35	4	228	9							
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2017	3	Y	194	195	0			16
							8	4	213	9							
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	3	Y	200	198	0			18
							220	9									
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	229	1	1927	3	Y	211	215	0			14
							1	4	232	9							
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	257	1	2093	3	Y	207	208	0			6
							7	4	228	9							
01	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	155	1	2411	3	Y	262	253	0			15
							42	4	288	9							
02	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	119	1	2067	3	Y	218	221	0			12
							8	4	240	9							
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	147	1	2377	3	Y	317	309	0			20
							349	9									
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	271	1	2280	3	Y	239	249	0			10
							1	4	263	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	Y	142	144	0			3
							2	4	156	9							
01	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	113	1	721	3	Y	196	196	0			3
							4	4	216	9							
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	529	3	Y	239	236	0			6
							2	4	263	9							
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	511	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	555	3	Y	174	177	0			3
							1	4	191	9							
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	103	1	740	3	Y	754	762	0			14
							3	4	829	9							
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	151	1	961	3	Y	1015	1015	0			14
							5	4	1117	9							
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	174	1	1328	3	Y	937	925	0			26
							4	4	1031	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	166	1	1217	3	Y	820	811	0			35
							2	4	902	9							
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	144	1	1114	3	Y	817	833	0			19
							1	4	899	9							
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	144	1	2083	3	Y	268	263	0			30
							24	4	295	9							
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	145	1	2112	3	Y	269	273	0			26
							1	4	296	9							
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	84	1	2303	3	Y	256	257	0			25
							2	4	282	9							
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	159	1	2578	3	Y	314	308	0			31
							345	9									
*04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	141	1	2382	3	Y	290	293	0			28
							319	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	112	1	1628	3	Y	246	240	0			18
							19	4	271	9							
01	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	103	1	1507	3	Y	174	178	0			14
							1	4	191	9							
02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3058	38	1	1045	3	Y	156	157	0			13
							1	4	172	9							
03	800	N	1384	-0-	584	3642	69	1	1113	3	Y	184	181	0			16
							202	9									
*04	3000	N	1669	-0-	-1331	2311	83	1	1393	3	Y	175	177	0			14
							193	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	916					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1564	3	Y	66	65	0			2
							6	4	73	9							
01	DLQ G-10		1636	-0-	1636	1636	57	1	1460	3	Y	94	93	0			3
							16	4	103	9							
02	DLQ G-10		1283	-0-	1283	2919	43	1	1142	3	Y	86	86	0			3
							3	4	95	9							
03	800	N	1734	-0-	934	3853	61	1	1550	3	Y	110	109	0			4
							2	4	121	9							
*04	3000	N	1720	-0-	-1280	2573	62	1	1587	3	Y	60	61	0			3
							5	4	66	9							
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	1147					Y	NO RPT					3

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
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	107	1	2870	3	Y	288	283	0			10
							12	4	317	9							
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	113	1	2919	3	Y	347	345	0			12
							32	4	382	9							
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	108	1	2814	3	Y	331	335	0			8
							6	4	364	9							
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	113	1	2855	3	Y	324	324	0			8
							3	4	356	9							
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	113	1	2883	3	Y	25	26	0			7
							9	4	28	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	68	1	1844	3	Y	171	169	0			9
							8	4	188	9							
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	3	Y	179	178	0			10
							19	4	197	9							
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	67	1	1760	3	Y	160	162	0			8
							4	4	176	9							
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1796	3	Y	148	148	0			8
							2	4	163	9							
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	77	1	1949	3	Y	152	150	0			10
							6	4	167	9							
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	109	1	2932	3	Y	277	272	0			11
							12	4	305	9							
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	107	1	2755	3	Y	265	265	0			11
							30	4	292	9							
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	104	1	2719	3	Y	265	268	0			8
							6	4	292	9							
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	116	1	2904	3	Y	250	250	0			8
							3	4	275	9							
*04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	113	1	2879	3	Y	254	252	0			10
							9	4	279	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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 #: 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
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	52	1	1411	3	Y	153	151	0			15
							6	4	168	9							
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	53	1	1372	3	Y	99	100	0			14
							15	4	109	9							
02	1484	N	1416	-0-	-68	-0-	48	1	1260	3	Y	95	96	0			13
							3	4	105	9							
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	53	1	1326	3	Y	73	73	0			13
							1	4	80	9							
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1393	3	Y	94	93	0			14
							5	4	103	9							
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	359	1	2927	3	Y	288	293	0			20
							10	4	317	9							
01	3999	X	3584	-0-	-415	-0-	193	1	2992	3	Y	315	307	0			28
							52	4	347	9							
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	176	1	3060	3	Y	310	312	0			26
							12	4	341	9							
03	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	201	1	3256	3	Y	330	326	0			30
							363	9									
*04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	397	1	3336	3	Y	275	284	0			21
							2	4	303	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	383	1	3125	3	Y	527	528	0			25
							11	4	580	9							
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	258	1	4462	3	Y	503	468	0			35
							17	4	553	9							
03	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	127	1	2059	3	Y	260	273	0			22
							286	9									
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	300	1	2518	3	Y	514	507	0			29
							1	4	565	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	3968	X	1567	-0-	-2401	-0-	160	1	1295	3	Y	98	108	0			6
							4	4	108	9							
01	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	92	1	1417	3	Y	116	113	0			9
							24	4	128	9							
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	215	1	3481	3	Y	256	237	0			19
							282	9									
04	3690	X	2895	-0-	-795	-0-	285	1	2393	3	Y	196	203	0			12
							1	4	216	9							
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	627	1	5102	3	Y	149	151	0			7
							17	4	164	9							
01	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	351	1	5451	3	Y	221	213	0			15
							95	4	243	9							
02	5796	X	5542	-0-	-254	-0-	289	1	5011	3	Y	203	204	0			14
							19	4	223	9							
03	6417	X	5399	-0-	-1018	-0-	302	1	4899	3	Y	179	179	0			14
							1	4	197	9							
04	6210	X	3248	-0-	-2962	-0-	329	1	2760	3	Y	144	150	0			8
							1	4	158	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	131	130	0			7
							1	4	144	9							
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	65	61	0			4
							72	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	539	1	4391	3	Y	261	265	0			15
							15	4	287	9							
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	320	1	4967	3	Y	328	317	0			26
							86	4	361	9							
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	283	1	4905	3	Y	291	294	0			23
							19	4	320	9							
03	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	288	1	4670	3	Y	259	260	0			22
							1	4	285	9							
04	5520	X	4816	-0-	-704	-0-	484	1	4071	3	Y	235	242	0			15
							2	4	259	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	2666	X	490	-0-	-2176	-0-	49	1	392	3	Y	44	49	0			6
							1	4	48	9							
01	3224	X	1058	-0-	-2166	-0-	56	1	865	3	Y	111	105	0			12
							15	4	122	9							
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1	2470	3	Y	413	392	0			33
							10	4	454	9							
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	171	1	2770	3	Y	328	331	0			30
							361	9									
*04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	385	1	3235	3	Y	342	348	0			24
							2	4	376	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	27	1	5121	3	Y	254	250	0			11
							279	9									
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	27	1	4990	3	Y	266	267	0			10
							293	9									
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	28	1	4588	3	Y	275	274	0			11
							303	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	24	1	5023	3	Y	254	255	0			10
							1	4	279	9							
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	21	1	4835	3	Y	235	236	0			9
							1	4	259	9							
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	33	1	3061	3	Y	609	599	0			63
							670	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	48	1	3186	3	Y	624	590	0			97
							686	9									
02	3584	X	3030	-0-	-554	-0-	42	1	2456	3	Y	484	504	0	38	1	39
							532	9									
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	55	1	3210	3	Y	499	508	0			30
							549	9									
04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	62	1	2944	3	Y	466	465	0			31
							513	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4185	X	3341	-0-	-844	-0-	181	1	2672	3	Y	444	452	0			86
							488	9									
01	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	22	1	2825	3	Y	417	424	0			79
							459	9									
02	3612	X	2375	-0-	-1237	-0-	15	1	1960	3	Y	364	367	0			76
							400	9									
03	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	22	1	2907	3	Y	699	696	0			79
							769	9									
04	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	20	1	2527	3	Y	604	604	0			79
							664	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	123	1	1824	3	Y	243	247	0			38
							267	9									
01	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	15	1	1832	3	Y	230	234	0			34
							253	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	14	1	1854	3	Y	268	266	0			36
							295	9									
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	19	1	2540	3	Y	338	342	0			32
							372	9									
*04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	18	1	2246	3	Y	315	314	0			33
							347	9									
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	3	Y	298	301	0			9
							4	4	328	9							
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	133	1	849	3	Y	349	349	0			9
							5	4	384	9							
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	101	1	773	3	Y	292	288	0			13
							2	4	321	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	3	Y	287	284	0			16
							2	4	316	9							
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	148	1	1141	3	Y	289	294	0			11
							1	4	318	9							
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	339	1	2582	3	Y	160	163	0			21
							1	4	176	9							
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	365	1	3059	3	Y	208	190	0			39
							8	4	229	9							
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	294	1	2529	3	Y	233	246	0			26
							4	4	256	9							
03	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	293	1	2580	3	Y	179	182	0			23
							3	4	197	9							
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	287	1	2695	3	Y	150	150	0			23
							1	4	165	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	54	1	2127	3	Y	192	188	0			51
							29	4	211	9							
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	39	1	2092	3	Y	191	186	0			56
							3	4	210	9							
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	3	Y	196	205	0			47
							7	4	216	9							
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	19	1	1594	3	Y	150	140	0			57
							165	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	9	1	2027	3	Y	199	208	0			48
							219	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	880	3	Y	96	100	0			16
							6	4	106	9							
01	1674	N	86	-0-	-1588	-0-	1	1	76	3	Y	8	24	0			-0-
							9	9									
02	1512	N	988	-0-	-524	-0-	6	1	885	3	Y	87	75	0			12
							1	4	96	9							
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	18	1	1980	3	Y	151	151	0			12
							166	9									
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	14	1	1454	3	Y	144	136	0			20
							158	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	5	12	0			17
							6	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	18	1	970	3	Y	152	138	0			31
							2	4	167	9							
02	896	N	41	-0-	-855	-0-	1	1	34	3	Y	5	19	0			17
							6	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	Y	29	26	0			20
							32	9									
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	9	1	1901	3	Y	139	136	0			23
							153	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	2852	X	1929	-0-	-923	-0-	184	1	1501	3	Y	217	218	0			13
							5	4	239	9							
01	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	103	1	1605	3	Y	235	228	0			20
							28	4	259	9							
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	96	1	1659	3	Y	214	216	0			18
							6	4	235	9							
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	105	1	1689	3	Y	302	294	0			26
							332	9									
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	219	1	1843	3	Y	263	271	0			18
							1	4	289	9							
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	47	1	1877	3	Y	151	149	0			36
							26	4	166	9							
01	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	35	1	1894	3	Y	149	145	0			40
							3	4	164	9							
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	32	1	1941	3	Y	159	166	0			33
							7	4	175	9							
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	22	1	1782	3	Y	151	139	0			45
							166	9									
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	9	1	2003	3	Y	157	167	0			35
							173	9									
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	23	1	4360	3	Y	198	195	0			12
							218	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	22	1	4080	3	Y	225	226	0			11
							248	9									
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	23	1	3801	3	Y	200	200	0			11
							220	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	20	1	4093	3	Y	208	209	0			10
							1	4	229	9							
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	17	1	3981	3	Y	201	202	0			9
							1	4	221	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	235	1	1909	3	Y	289	293	0			13
							6	4	318	9							
01	3100	N	3183	-0-	83	83	162	1	2514	3	Y	421	405	0			29
							44	4	463	9							
02	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	69	1	1207	3	Y	205	220	0			14
							5	4	226	9							
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	819	3	Y	163	166	0			11
							179	9									
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	Y	181	183	0			9
							1	4	199	9							
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	273	1	2227	3	Y	511	526	0			25
							8	4	562	9							
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	199	1	3092	3	Y	767	737	0			55
							54	4	844	9							
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	3	Y	544	561	0			38
							9	4	598	9							
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	142	1	2296	3	Y	556	553	0			41
							612	9									
04	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	221	1	1859	3	Y	324	347	0			18
							1	4	356	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	3255	X	2052	-0-	-1203	-0-	1758	3	294	9	N	267	159	1			353
01	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	1819	3	283	9	N	257	372	1			238
02	2380	X	253	-0-	-2127	-0-	168	3	85	9	N	77					315
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2170	3	318	9	N	289	184	1			420
04	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	1842	3	259	9	N	235	186	1			469
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					469

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	909	3	Y	236	235	0			5
							4	4	260	9							
01	1457	N	973	-0-	-484	-0-	75	1	762	3	Y	122	123	0			4
							2	4	134	9							
02	1148	N	964	-0-	-184	-0-	66	1	709	3	Y	171	166	0			9
							1	4	188	9							
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	840	3	Y	230	232	0			7
							253	9									
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	118	118	0			7
							130	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	18	1	3421	3	Y	193	190	0			10
							212	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	18	1	3402	3	Y	203	204	0			9
							223	9									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	19	1	3181	3	Y	181	181	0			9
							199	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	Y	198	199	0			8
							218	9									
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	15	1	3482	3	Y	190	191	0			7
							1	4	209	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	53	1	2119	3	Y	181	177	0			47
							29	4	199	9							
01	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	37	1	1967	3	Y	165	162	0			50
							3	4	182	9							
02	2072	N	2060	-0-	-12	-0-	30	1	1859	3	Y	149	158	0			41
							7	4	164	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	21	1	1699	3	Y	141	130	0			52
							155	9									
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	9	1	1948	3	Y	160	169	0			43
							176	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	5022	X	4911	-0-	-111	-0-	24	1	4528	3	Y	326	320	0			22
							359	9									
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1	4395	3	Y	330	331	0			21
							363	9									
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	25	1	4032	3	Y	304	303	0			22
							334	9									
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	314	315	0			21
							1	4	345	9							
*04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	18	1	4370	3	Y	301	302	0			20
							1	4	331	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	58	1	2309	3	Y	181	175	0			39
							32	4	199	9							
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2129	3	Y	175	170	0			44
							3	4	193	9							
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	32	1	1962	3	Y	150	160	0			34
							7	4	165	9							
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	21	1	1742	3	Y	136	126	0			44
							150	9									
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	10	1	2090	3	Y	157	166	0			35
							173	9									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	63	1	2514	3	Y	185	180	0			42
							35	4	204	9							
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	44	1	2386	3	Y	172	168	0			46
							4	4	189	9							
02	2464	N	2409	-0-	-55	-0-	36	1	2185	3	Y	164	172	0			38
							8	4	180	9							
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	24	1	1998	3	Y	159	147	0			50
							175	9									
*04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	12	1	2544	3	Y	181	191	0			40
							199	9									
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	177	1	2825	3	Y	164	161	0			15
							2	4	180	9							
01	3720	X	1719	-0-	-2001	-0-	117	1	1512	3	Y	79	79	0			15
							3	4	87	9							
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	284	1	3611	3	Y	222	223	0			14
							5	4	244	9							
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	290	1	4104	3	Y	256	253	0			17
							6	4	282	9							
*04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	250	1	3578	3	Y	213	216	0			14
							1	4	234	9							
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	252	1	4020	3	Y	218	215	0			14
							3	4	240	9							
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	205	1	2652	3	Y	143	142	0			15
							5	4	157	9							
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	246	1	3134	3	Y	71	78	0			8
							5	4	78	9							
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	264	1	3731	3	Y	284	277	0			15
							5	4	312	9							
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	278	1	3969	3	Y	228	232	0			11
							1	4	251	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	200	1	3179	3	Y	315	310	0			20
							2	4	347	9							
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	277	1	3589	3	Y	342	337	0			25
							7	4	376	9							
02	3024	X	1389	-0-	-1635	-0-	92	1	1172	3	Y	112	123	0			14
							2	4	123	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3050	3	Y	391	382	0			23
							4	4	430	9							
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	203	1	2905	3	Y	369	373	0			19
							1	4	406	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	222	1	3552	3	Y	240	236	0			17
							3	4	264	9							
01	4619	X	2248	-0-	-2371	-0-	155	1	2014	3	Y	68	68	0			17
							4	4	75	9							
02	4172	X	1851	-0-	-2321	-0-	132	1	1666	3	Y	46	51	0			12
							2	4	51	9							
03	4619	X	2575	-0-	-2044	-0-	166	1	2339	3	Y	61	60	0			13
							3	4	67	9							
04	3990	X	2039	-0-	-1951	-0-	130	1	1857	3	Y	46	48	0			11
							1	4	51	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	204	1	3260	3	Y	276	271	0			19
							3	4	304	9							
01	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	239	1	3104	3	Y	218	216	0			21
							6	4	240	9							
02	3556	X	3344	-0-	-212	-0-	228	1	2888	3	Y	204	210	0			15
							4	4	224	9							
03	3875	X	3378	-0-	-497	-0-	206	1	2904	3	Y	240	238	0			17
							4	4	264	9							
04	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	213	1	3041	3	Y	261	263	0			15
							1	4	287	9							
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	5425	X	4858	-0-	-567	-0-	263	1	4194	3	Y	362	356	0			26
							3	4	398	9							
01	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	295	1	3814	3	Y	343	338	0			31
							7	4	377	9							
02	4676	X	3966	-0-	-710	-0-	263	1	3338	3	Y	327	336	0			22
							5	4	360	9							
03	4960	X	4297	-0-	-663	-0-	256	1	3609	3	Y	388	384	0			26
							5	4	427	9							
04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	266	1	3802	3	Y	341	346	0			21
							1	4	375	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	127	1	2037	3	Y	344	338	0			24
							2	4	378	9							
01	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	178	1	2303	3	Y	320	316	0			28
							4	4	352	9							
02	2576	X	2346	-0-	-230	-0-	149	1	1897	3	Y	270	277	0			21
							3	4	297	9							
03	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	154	1	2170	3	Y	322	319	0			24
							3	4	354	9							
04	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	152	1	2182	3	Y	286	291	0			19
							1	4	315	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-	265	1	5031	3	Y	491	490	0			50
							540	9									
01	7192	X	6218	-0-	-974	-0-	328	1	5286	3	Y	549	522	0			77
							604	9									
02	6496	X	5885	-0-	-611	-0-	307	1	5059	3	Y	472	511	0			38
							519	9									
03	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	328	1	5668	3	Y	514	512	0			40
							565	9									
*04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	314	1	5736	3	Y	505	508	0			37
							1	4	556	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	202	1	3839	3	Y	187	187	0			17
							206	9									
01	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	240	1	3875	3	Y	224	213	0			28
							246	9									
02	4368	X	3497	-0-	-871	-0-	190	1	3135	3	Y	156	171	0			13
							172	9									
03	4681	X	3222	-0-	-1459	-0-	169	1	2929	3	Y	113	113	0			13
							124	9									
04	4530	X	3677	-0-	-853	-0-	187	1	3407	3	Y	75	76	0			12
							83	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	116	1	2214	3	Y	74	74	0			11
							81	9									
01	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	142	1	2290	3	Y	67	64	0			14
							74	9									
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	3	Y	74	81	0			7
							81	9									
03	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	129	1	2226	3	Y	84	84	0			7
							92	9									
04	2550	X	2402	-0-	-148	-0-	121	1	2206	3	Y	68	69	0			6
							75	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	190	1	3606	3	Y	317	316	0			33
							349	9									
01	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	217	1	3493	3	Y	360	342	0			51
							396	9									
02	4200	X	3402	-0-	-798	-0-	185	1	3039	3	Y	162	189	0			24
							178	9									
03	4495	X	4216	-0-	-279	-0-	211	1	3640	3	Y	332	327	0			29
							365	9									
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	205	1	3742	3	Y	327	328	0			28
							1	4	360	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	6138	X	5784	-0-	-354	-0-	29	1	5395	3	Y	327	321	0			18
							360	9									
01	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	29	1	5345	3	Y	320	321	0			17
							352	9									
02	5264	X	5157	-0-	-107	-0-	29	1	4805	3	Y	294	294	0			17
							323	9									
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	Y	320	320	0			17
							1	4	352	9							
04	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	23	1	5292	3	Y	288	290	0			15
							1	4	317	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	18	1	3383	3	Y	226	222	0			12
							249	9									
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	18	1	3252	3	Y	239	239	0			12
							263	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	17	1	2823	3	Y	194	194	0			12
							213	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	15	1	2975	3	Y	188	189	0			11
							207	9									
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	13	1	3088	3	Y	195	195	0			11
							1	4	215	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	23	1	4271	3	Y	260	256	0			7
							286	9									
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	23	1	4160	3	Y	263	264	0			6
							289	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	24	1	3862	3	Y	235	235	0			6
							259	9									
03	4309	X	3615	-0-	-694	-0-	18	1	3503	3	Y	85	87	0			4
							94	9									
04	4170	X	3213	-0-	-957	-0-	13	1	3123	3	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	271	1	2706	3	Y	325	318	0			26
							7	4	358	9							
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	270	1	2606	3	Y	276	276	0			26
							29	4	304	9							
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	273	1	2701	3	Y	277	275	0			28
							1	4	305	9							
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	358	1	3341	3	Y	290	294	0			24
							1	4	319	9							
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	340	1	2977	3	Y	296	297	0			23
							326	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	720	1	7196	3	Y	438	430	0			36
							19	4	482	9							
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	789	1	7615	3	Y	461	459	0			38
							84	4	507	9							
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	639	1	6297	3	Y	347	347	0			38
							1	4	382	9							
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	721	1	6722	3	Y	336	340	0			34
							2	4	370	9							
04	7320	X	7053	-0-	-267	-0-	676	1	5938	3	Y	398	398	0			34
							1	4	438	9							
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	192	1	1914	3	Y	106	104	0			17
							5	4	117	9							
01	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	172	1	1655	3	Y	98	98	0			17
							18	4	108	9							
02	DLQ G-10		1694	-0-	1694	3647	148	1	1458	3	Y	80	80	0			17
							88	9									
03	800	N	1638	-0-	838	4485	152	1	1417	3	Y	63	64	0			16
							69	9									
*04	3000	N	1442	-0-	-1558	2927	140	1	1226	3	Y	69	69	0			16
							76	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	1036					Y	NO RPT					16

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
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	152	1	1515	3	Y	126	122	0			5
							4	4	139	9							
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	176	1	1700	3	Y	100	100	0			5
							19	4	110	9							
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	142	1	1398	3	Y	72	72	0			5
							79	9									
03	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	163	1	1511	3	Y	70	71	0			4
							77	9									
04	1740	X	1671	-0-	-69	-0-	162	1	1418	3	Y	83	83	0			4
							91	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
12	3317	X	2682	-0-	-635	-0-	218	1	2171	3	Y	262	258	0			30
							5	4	288	9							
01	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	220	1	2122	3	Y	234	234	0			30
							23	4	257	9							
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	264	1	2608	3	Y	267	264	0			33
							1	4	294	9							
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	291	1	2716	3	Y	241	245	0			29
							1	4	265	9							
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	300	1	2629	3	Y	217	219	0			27
							239	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	455	1	4551	3	Y	360	354	0			23
							12	4	396	9							
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	499	1	4821	3	Y	353	351	0			25
							53	4	388	9							
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	505	1	4983	3	Y	366	362	0			29
							1	4	403	9							
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	565	1	5266	3	Y	303	309	0			23
							1	4	333	9							
*04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	569	1	4997	3	Y	192	194	0			21
							1	4	211	9							
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

12	1209	X	292	-0-	-917	-0-	25	1	255	3	Y	10	11	0			5
							1	4	11	9							
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	0			3
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					3
03	992	X	96	-0-	-896	-0-	9	1	86	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
*04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	274	1	2398	3	Y	97	94	0			6
							107	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					4
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1028	3	Y	60	58	0			6
							66	9									
*04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	217	214	0			9
							239	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	422	1	4218	3	Y	63	62	0			4
							11	4	69	9							
01	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	454	1	4391	3	Y	153	149	0			8
							49	4	168	9							
02	4676	X	4524	-0-	-152	-0-	403	1	3973	3	Y	134	133	0			9
							1	4	147	9							
03	5177	X	2091	-0-	-3086	-0-	197	1	1830	3	Y	58	62	0			5
							64	9									
04	4860	X	337	-0-	-4523	-0-	30	1	260	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	31	1	2920	3	Y	286	278	0			30
							315	9									
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	41	1	2714	3	Y	323	303	0			50
							355	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	43	1	2525	3	Y	246	256	0	19	1	21
							271	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	56	1	3293	3	Y	198	206	0			13
							218	9									
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	75	1	3561	3	Y	232	229	0			16
							255	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3238	-0-	138	138	31	1	2860	3	Y	315	309	0			33
							347	9									
01	3192	X	3054	-0-	-138	-0-	40	1	2675	3	Y	308	292	0			49
							339	9									
02	2632	X	2556	-0-	-76	-0-	38	1	2230	3	Y	262	269	0	20	1	22
							288	9									
03	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	41	1	2394	3	Y	223	230	0			15
							245	9									
04	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	55	1	2606	3	Y	216	215	0			16
							238	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	254	1	2531	3	Y	466	458	0			53
							6	4	513	9							
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	305	1	2947	3	Y	389	389	0			53
							33	4	428	9							
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	271	1	2678	3	Y	397	392	0			58
							1	4	437	9							
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	295	1	2750	3	Y	342	347	0			53
							1	4	376	9							
04	3210	X	2444	-0-	-766	-0-	235	1	2065	3	Y	131	137	0			47
							144	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	427	1	4260	3	Y	396	390	0			20
							11	4	436	9							
01	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	445	1	4306	3	Y	311	312	0			19
							48	4	342	9							
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	448	1	4425	3	Y	312	308	0			23
							1	4	343	9							
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	539	1	5021	3	Y	291	295	0			19
							1	4	320	9							
04	5160	X	4318	-0-	-842	-0-	416	1	3657	3	Y	222	225	0			16
							1	4	244	9							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2728	X	545	-0-	-2183	-0-	41	1	411	3	Y	84	84	0			10
							1	4	92	9							
01	1116	X	473	-0-	-643	-0-	34	1	330	3	Y	95	95	0			10
							4	4	105	9							
02	1008	X	298	-0-	-710	-0-	20	1	200	3	Y	71	71	0			10
							78	9									
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	138	1	1287	3	Y	256	253	0			13
							282	9									
*04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	3	Y	92	96	0			9
							101	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	340	1	3399	3	Y	104	100	0			17
							9	4	114	9							
01	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	220	1	2127	3	Y	221	217	0			21
							24	4	243	9							
02	2296	X	1806	-0-	-490	-0-	151	1	1482	3	Y	157	157	0			21
							173	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	153	1	1418	3	Y	125	129	0			17
							138	9									
04	3210	X	1730	-0-	-1480	-0-	173	1	1516	3	Y	37	39	0			15
							41	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	403	1	4022	3	Y	231	228	0			21
							10	4	254	9							
01	5642	X	4663	-0-	-979	-0-	409	1	3954	3	Y	233	231	0			23
							44	4	256	9							
02	5096	X	4100	-0-	-996	-0-	357	1	3527	3	Y	195	194	0			24
							1	4	215	9							
03	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	498	1	4642	3	Y	156	159	0			21
							1	4	172	9							
04	4920	X	4848	-0-	-72	-0-	470	1	4132	3	Y	223	222	0			22
							1	4	245	9							
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	7192	X	6638	-0-	-554	-0-	235	1	5866	3	Y	470	467	0			23
							20	4	517	9							
01	7936	X	7466	-0-	-470	-0-	235	1	6608	3	Y	555	558	0			20
							12	4	611	9							
02	7168	X	6796	-0-	-372	-0-	186	1	6106	3	Y	455	447	0			28
							3	4	501	9							
03	7936	X	7066	-0-	-870	-0-	276	1	6289	3	Y	452	465	0			15
							4	4	497	9							
04	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	259	1	6449	3	Y	459	455	0			19
							2	4	505	9							
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	4960	X	4671	-0-	-289	-0-	161	1	4028	3	Y	425	421	0			24
							14	4	468	9							
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	153	1	4266	3	Y	434	438	0			20
							7	4	477	9							
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	122	1	4014	3	Y	370	364	0			26
							2	4	407	9							
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	186	1	4231	3	Y	373	383	0			16
							3	4	410	9							
04	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	128	1	3186	3	Y	243	242	0			17
							1	4	267	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	85	85	0			10
							1	4	94	9							
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	45	1	1480	3	Y	110	107	0			3
							1	4	121	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	62	1	1416	3	Y	98	100	0			1
							1	4	108	9							
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	3	Y	106	105	0			2
							117	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	145	1	3612	3	Y	289	287	0			17
							12	4	318	9							
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	130	1	3642	3	Y	297	300	0			14
							6	4	327	9							
02	3556	X	3499	-0-	-57	-0-	96	1	3140	3	Y	238	234	0			18
							1	4	262	9							
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	141	1	3202	3	Y	235	242	0			11
							2	4	259	9							
04	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	136	1	3384	3	Y	239	237	0			13
							1	4	263	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	3906	X	1924	-0-	-1982	-0-	102	1	1617	3	Y	185	182	0			13
							1	4	204	9							
01	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	213	1	2763	3	Y	481	471	0			23
							5	4	529	9							
02	3304	X	3177	-0-	-127	-0-	199	1	2526	3	Y	407	412	0			18
							4	4	448	9							
03	3658	X	448	-0-	-3210	-0-	25	1	366	3	Y	51	59	0			10
							1	4	56	9							
04	1860	X	1198	-0-	-662	-0-	68	1	963	3	Y	152	153	0			9
							167	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	277	1	2764	3	Y	356	349	0			31
							7	4	392	9							
01	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	250	1	2416	3	Y	266	267	0			30
							27	4	293	9							
02	3192	X	2765	-0-	-427	-0-	230	1	2263	3	Y	247	245	0			32
							272	9									
03	3534	X	2195	-0-	-1339	-0-	194	1	1817	3	Y	166	171	0			27
							1	4	183	9							
04	3330	X	2807	-0-	-523	-0-	261	1	2290	3	Y	233	232	0			28
							256	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	6851	X	2710	-0-	-4141	-0-	47	1	1252	3	Y	1282	1261	0			67
							1	4	1410	9							
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	178	1	3202	3	Y	871	903	0			35
							9	4	958	9							
02	2940	X	2343	-0-	-597	-0-	90	1	1315	3	Y	852	847	0			40
							1	4	937	9							
03	3255	X	1789	-0-	-1466	-0-	26	1	447	3	Y	1196	1190	0			46
							1316	9									
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	3	Y	971	969	0			48
							2	4	1068	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	40	1	1075	3	Y	483	474	0			26
							1	4	531	9							
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	171	1	3092	3	Y	299	312	0			13
							9	4	329	9							
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	3	Y	274	273	0			14
							301	9									
03	1240	X	877	-0-	-363	-0-	15	1	258	3	Y	549	540	0			23
							604	9									
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	3	Y	428	427	0			24
							1	4	471	9							
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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 #: 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
12	4774	X	2077	-0-	-2697	-0-	37	1	967	3	Y	975	953	0			55
							1073	9									
01	DLQ G-10		3991	-0-	3991	3991	159	1	2892	3	Y	846	862	0			39
							9	4	931	9							
02	DLQ G-10		1961	-0-	1961	5952	73	1	1056	3	Y	756	754	0			41
							832	9									
03	7405	X	1453	-0-	-5952	-0-	19	1	337	3	Y	997	995	0			43
							1097	9									
*04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	1447	3	Y	878	873	0			48
							2	4	966	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	396	1	2853	3	Y	374	372	0			14
							2	4	411	9							
01	4247	X	3091	-0-	-1156	-0-	363	1	2434	3	Y	267	268	0			13
							294	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	562	1	3505	3	Y	372	371	0			14
							4	4	409	9							
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	3	0			11
04	4110	X	1424	-0-	-2686	-0-	192	1	1102	3	Y	118	117	0			12
							130	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	3813	X	2819	-0-	-994	-0-	296	1	2129	3	Y	357	354	0			22
							1	4	393	9							
01	3751	X	2600	-0-	-1151	-0-	290	1	1945	3	Y	332	332	0			22
							365	9									
02	3388	X	2724	-0-	-664	-0-	318	1	1984	3	Y	382	382	0			22
							2	4	420	9							
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	802	1	4657	3	Y	900	892	0			30
							3	4	990	9							
*04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	602	1	3468	3	Y	670	674	0			26
							1	4	737	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	75	1	1863	3	Y	233	231	0			13
							6	4	256	9							
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	74	1	2090	3	Y	245	247	0			11
							4	4	270	9							
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	61	1	2015	3	Y	185	182	0			14
							1	4	204	9							
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	101	1	2304	3	Y	189	194	0			9
							2	4	208	9							
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	95	1	2379	3	Y	214	212	0			11
							1	4	235	9							
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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 #: 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
12	7719	X	6163	-0-	-1556	-0-	133	1	5183	3	Y	769	774	0			30
							1	4	846	9							
01	DLQ G-10		7543	-0-	7543	7543	146	1	5943	3	Y	1319	1304	0			45
							3	4	1451	9							
02	DLQ G-10		6152	-0-	6152	13695	90	1	4989	3	Y	974	971	0			48
							2	4	1071	9							
03	21358	X	7663	-0-	-13695	-0-	160	1	6524	3	Y	890	893	0			45
							979	9									
*04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	178	1	7336	3	Y	836	846	0			35
							2	4	920	9							
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	125	1	4867	3	Y	726	730	0			29
							1	4	799	9							
01	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	103	1	4168	3	Y	633	631	0			31
							2	4	696	9							
02	DLQ G-10		5473	-0-	5473	10442	81	1	4470	3	Y	836	825	0			42
							2	4	920	9							
03	12444	X	2002	-0-	-10442	-0-	31	1	1259	3	Y	647	651	0			38
							712	9									
*04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	44	1	1844	3	Y	951	953	0			36
							1	4	1046	9							
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	199	1	7754	3	Y	1083	1088	0			35
							1	4	1191	9							
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	160	1	6484	3	Y	753	754	0			34
							3	4	828	9							
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	104	1	5746	3	Y	761	755	0			40
							2	4	837	9							
03	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	189	1	7747	3	Y	991	986	0			45
							1	4	1090	9							
*04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	173	1	7155	3	Y	820	833	0			32
							2	4	902	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	221	1	1826	3	Y	381	354	0			60
							39	4	419	9							
01	2449	X	1655	-0-	-794	-0-	180	1	1239	3	Y	199	210	0			49
							17	4	219	9							
02	2212	X	2079	-0-	-133	-0-	233	1	1462	3	Y	345	323	0			71
							4	4	380	9							
03	1705	X	1126	-0-	-579	-0-	173	1	814	3	Y	126	169	0			28
							139	9									
*04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	395	1	2260	3	Y	300	294	0			34
							3	4	330	9							
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	362	1	2984	3	Y	426	430	0			74
							63	4	469	9							
01	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	380	1	2619	3	Y	432	411	0			95
							37	4	475	9							
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	447	1	2804	3	Y	531	513	0			113
							7	4	584	9							
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	500	1	2359	3	Y	402	442	0			73
							442	9									
04	3750	X	3123	-0-	-627	-0-	400	1	2289	3	Y	392	415	0			50
							3	4	431	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	516	1	4249	3	Y	458	458	0			75
							90	4	504	9							
01	5797	X	5690	-0-	-107	-0-	651	1	4486	3	Y	445	426	0			94
							63	4	490	9							
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	715	1	4488	3	Y	473	468	0			99
							12	4	520	9							
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1254	1	5921	3	Y	827	802	0			124
							1	4	910	9							
*04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	790	1	4527	3	Y	483	548	0			59
							7	4	531	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	2914	X	2098	-0-	-816	-0-	228	1	1638	3	Y	210	209	0			16
							1	4	231	9							
01	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	261	1	1749	3	Y	196	196	0			16
							216	9									
02	2800	N	3667	-0-	867	867	455	1	2839	3	Y	336	335	0			17
							3	4	370	9							
03	3100	N	4717	-0-	1617	2484	624	1	3618	3	Y	430	428	0			19
							2	4	473	9							
*04	3000	N	3419	-0-	419	2903	463	1	2661	3	Y	268	271	0			16
							295	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	82					Y	NO RPT					16

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
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	303	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	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 #: 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
12	14B2 EXT		250	-0-	250	250	27	1	195	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	14B2 EXT		2742	-0-	2742	2992	326	1	2181	3	Y	214	212	0			2
							235	9									
02	14B2 EXT		1353	-0-	1353	4345	170	1	1061	3	Y	110	111	0			1
							1	4	121	9							
03	14B2 EXT		1912	-0-	1912	6257	257	1	1490	3	Y	149	148	0			2
							1	4	164	9							
*04	8460	X	2203	-0-	-6257	-0-	307	1	1765	3	Y	119	120	0			1
							131	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	14B2 EXT		973	-0-	973	973	110	1	797	3	Y	59	58	0			1
							1	4	65	9							
01	14B2 EXT		2449	-0-	2449	3422	300	1	2007	3	Y	129	128	0			2
							142	9									
02	14B2 EXT		2541	-0-	2541	5963	342	1	2134	3	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
03	14B2 EXT		2640	-0-	2640	8603	381	1	2208	3	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
*04	11889	X	3286	-0-	-8603	-0-	478	1	2746	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8571	-0-	5471	5471	910	1	6558	3	Y	998	984	0			20
							5	4	1098	9							
01	3100	N	5660	-0-	2560	8031	650	1	4359	3	Y	591	594	0			17
							1	4	650	9							
02	2800	N	2739	-0-	-61	7970	331	1	2066	3	Y	309	312	0			14
							2	4	340	9							
03	3100	N	3649	-0-	549	8519	470	1	2727	3	Y	409	408	0			15
							2	4	450	9							
*04	12683	X	4164	-0-	-8519	-0-	541	1	3109	3	Y	467	468	0			14
							514	9									
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 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
12	10695	X	8714	-0-	-1981	-0-	195	1	7584	3	Y	849	855	0			42
							1	4	934	9							
01	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	358	1	14515	3	Y	1241	1230	0			53
							7	4	1365	9							
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	139	1	7677	3	Y	1015	1010	0			58
							3	4	1117	9							
03	9331	X	6896	-0-	-2435	-0-	145	1	5915	3	Y	760	766	0			52
							836	9									
*04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	182	1	7512	3	Y	978	985	0			45
							2	4	1076	9							
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 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
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	196	1	7637	3	Y	1007	1005	0			34
							1	4	1108	9							
01	DLQ G-10		8779	-0-	8779	8779	186	1	7568	3	Y	928	925	0			37
							4	4	1021	9							
02	DLQ G-10		6615	-0-	6615	15394	103	1	5694	3	Y	742	738	0			41
							2	4	816	9							
03	21842	X	6448	-0-	-15394	-0-	137	1	5577	3	Y	667	669	0			39
							734	9									
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	115	1	4735	3	Y	474	486	0			27
							1	4	521	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4464	X	3555	-0-	-909	-0-	36	1	3302	3	Y	197	199	0			25
							217	9									
01	4371	X	2902	-0-	-1469	-0-	40	1	2680	3	Y	165	160	0			30
							182	9									
02	3640	X	2788	-0-	-852	-0-	44	1	2564	3	Y	164	165	0	12	1	17
							180	9									
03	4030	X	3133	-0-	-897	-0-	49	1	2886	3	Y	180	182	0			15
							198	9									
04	3870	X	2750	-0-	-1120	-0-	53	1	2524	3	Y	157	157	0			15
							173	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	1302	X	365	-0-	-937	-0-	29	1	291	3	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	144	1	1993	3	Y	430	460	0			40
							9	4	473	9							
01	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	98	1	1691	3	Y	413	419	0			34
							24	4	454	9							
02	DLQ G-10		1979	-0-	1979	4246	99	1	1430	3	Y	408	403	0			39
							1	4	449	9							
03	6673	X	2427	-0-	-4246	-0-	333	1	1600	3	Y	448	444	0			43
							1	4	493	9							
*04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1430	3	Y	414	414	0			43
							1	4	455	9							
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	171	1	2357	3	Y	318	341	0			35
							10	4	350	9							
01	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	140	1	2396	3	Y	372	376	0			31
							32	4	409	9							
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	6000	173	1	2477	3	Y	338	334	0			35
							1	4	372	9							
03	9985	X	3985	-0-	-6000	-0-	617	1	2962	3	Y	367	364	0			38
							2	4	404	9							
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	498	1	2942	3	Y	478	477	0			39
							1	4	526	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	200	1	2770	3	Y	210	224	0			20
							12	4	231	9							
01	DLQ G-10		4548	-0-	4548	4548	230	1	3944	3	Y	291	293	0			18
							54	4	320	9							
02	DLQ G-10		2505	-0-	2505	7053	152	1	2183	3	Y	154	153	0			19
							1	4	169	9							
03	7053	X	-0-	-0-	-7053	-0-					Y	-0-	5	0			14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	409	433	0			32
							5	4	450	9							
01	DLQ G-10		2546	-0-	2546	2546	101	1	1737	3	Y	622	625	0			29
							24	4	684	9							
02	DLQ G-10		1890	-0-	1890	4436	94	1	1349	3	Y	405	402	0			32
							1	4	446	9							
03	800	N	1835	-0-	1035	5471	237	1	1139	3	Y	416	412	0			36
							1	4	458	9							
*04	3000	N	1265	-0-	-1735	3736	125	1	736	3	Y	367	367	0			36
							404	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	2217					Y	NO RPT					36

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
12	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	171	1	2355	3	Y	180	189	0			15
							10	4	198	9							
01	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	66	1	1128	3	Y	97	100	0			12
							15	4	107	9							
02	DLQ G-10		1836	-0-	1836	3152	108	1	1561	3	Y	151	149	0			14
							1	4	166	9							
03	4221	X	1069	-0-	-3152	-0-	170	1	814	3	Y	77	77	0			14
							85	9									
*04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	242	1	1428	3	Y	191	190	0			15
							210	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1643	X	1181	-0-	-462	-0-	72	1	994	3	Y	101	112	0			13
							4	4	111	9							
01	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	56	1	950	3	Y	89	91	0			11
							12	4	98	9							
02	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2316	71	1	1020	3	Y	98	97	0			12
							1	4	108	9							
03	3053	X	737	-0-	-2316	-0-	119	1	568	3	Y	45	45	0			12
							50	9									
*04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	102	1	604	3	Y	58	58	0			12
							64	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 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
12	14B2 EXT		1001	-0-	1001	1001	106	1	766	3	Y	116	114	0			2
							1	4	128	9							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1001					Y	-0-	1	0			1
02	14B2 EXT		778	-0-	778	1779	96	1	597	3	Y	77	77	0			1
							85	9									
03	14B2 EXT		654	-0-	654	2433	87	1	502	3	Y	59	58	0			2
							65	9									
*04	3209	X	776	-0-	-2433	-0-	104	1	598	3	Y	67	68	0			1
							74	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5611	X	4108	-0-	-1503	-0-	468	1	3368	3	Y	245	244	0			9
							2	4	270	9							
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	590	1	3959	3	Y	298	297	0			10
							1	4	328	9							
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	865	1	5395	3	Y	343	343	0			10
							6	4	377	9							
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	694	1	4030	3	Y	240	240	0			10
							3	4	264	9							
04	4440	X	2984	-0-	-1456	-0-	421	1	2419	3	Y	131	131	0			10
							144	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	61	1	1520	3	Y	163	162	0			7
							5	4	179	9							
01	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	56	1	1589	3	Y	161	163	0			5
							3	4	177	9							
02	1764	N	1678	-0-	-86	-0-	45	1	1499	3	Y	121	119	0			7
							1	4	133	9							
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	3	Y	139	143	0			3
							1	4	153	9							
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	3	Y	163	161	0			5
							179	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7099	X	3069	-0-	-4030	-0-	95	1	2310	3	Y	604	621	0			41
							664	9									
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	178	1	4155	3	Y	1073	1039	0			75
							1180	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	206	1	3788	3	Y	977	975	0			77
							1075	9									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	185	1	4172	3	Y	963	969	0			71
							1059	9									
*04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	194	1	4123	3	Y	980	969	0			82
							1078	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	6603	X	4162	-0-	-2441	-0-	147	1	3558	3	Y	415	428	0			25
							457	9									
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	291	1	6795	3	Y	748	724	0			49
							823	9									
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	354	1	6503	3	Y	765	757	0			57
							842	9									
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	290	1	6520	3	Y	709	716	0			50
							780	9									
*04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	303	1	6450	3	Y	662	659	0			53
							728	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	997	1	24150	3	Y	3152	2987	0			212
							1	4	3467	9							
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	282	1	6585	3	Y	760	905	0			67
							836	9									
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	348	1	6387	3	Y	604	621	0			50
							664	9									
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	321	1	7233	3	Y	731	726	0			55
							804	9									
*04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	318	1	6766	3	Y	774	762	0			67
							851	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	6262	X	4262	-0-	-2000	-0-	152	1	3666	3	Y	404	422	0			29
							444	9									
01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	279	1	6523	3	Y	759	734	0			54
							835	9									
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	358	1	6576	3	Y	757	750	0			61
							833	9									
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	305	1	6879	3	Y	616	629	0			48
							678	9									
*04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	321	1	6816	3	Y	676	665	0			59
							744	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8773	X	4797	-0-	-3976	-0-	165	1	3997	3	Y	577	600	0			43
							635	9									
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	371	1	8677	3	Y	1061	1027	0			77
							1	4	1167	9							
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	420	1	7719	3	Y	976	973	0			80
							1	4	1074	9							
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	338	1	7614	3	Y	963	968	0			75
							1059	9									
*04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	343	1	7302	3	Y	964	954	0			85
							1060	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					85

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
12	4681	X	2771	-0-	-1910	-0-	95	1	2303	3	Y	339	356	0			29
							373	9									
01	5332	X	4468	-0-	-864	-0-	159	1	3703	3	Y	551	536	0			44
							606	9									
02	4816	X	3084	-0-	-1732	-0-	137	1	2520	3	Y	388	395	0			37
							427	9									
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	161	1	3617	3	Y	758	734	0			61
							834	9									
04	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	166	1	3519	3	Y	667	665	0			63
							734	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	5518	X	2694	-0-	-2824	-0-	87	1	2100	3	Y	461	475	0			41
							507	9									
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	186	1	4335	3	Y	824	798	0			67
							906	9									
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	214	1	3922	3	Y	811	805	0			73
							892	9									
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	200	1	4493	3	Y	796	801	0			68
							876	9									
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	196	1	4162	3	Y	789	781	0			76
							868	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	9052	X	2024	-0-	-7028	-0-	45	1	1739	3	Y	218	233	0			30
							240	9									
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	11	0			19
02	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	147	1	8193	3	Y	733	715	0			37
							4	4	806	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	160	1	6546	3	Y	1051	1045	0			43
							1156	9									
*04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	188	1	7747	3	Y	1130	1138	0			35
							2	4	1243	9							
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	123	1	3079	3	Y	227	225	0			11
							11	4	250	9							
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	124	1	3480	3	Y	231	233	0			9
							6	4	254	9							
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	110	1	3632	3	Y	218	214	0			13
							2	4	240	9							
03	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	136	1	3095	3	Y	207	213	0			7
							2	4	228	9							
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	140	1	3487	3	Y	215	213	0			9
							1	4	237	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	4960	X	4281	-0-	-679	-0-	151	1	3789	3	Y	298	295	0			17
							13	4	328	9							
01	4898	X	4104	-0-	-794	-0-	131	1	3668	3	Y	272	274	0			15
							6	4	299	9							
02	4368	X	3877	-0-	-491	-0-	107	1	3495	3	Y	249	244	0			20
							1	4	274	9							
03	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	166	1	3782	3	Y	263	270	0			13
							3	4	289	9							
04	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	155	1	3851	3	Y	245	243	0			15
							1	4	270	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	111	1	4298	3	Y	538	540	0			21
							592	9									
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	108	1	4360	3	Y	574	571	0			24
							2	4	631	9							
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	69	1	3865	3	Y	482	479	0			27
							2	4	530	9							
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	105	1	4306	3	Y	487	487	0			27
							536	9									
04	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	97	1	3983	3	Y	442	449	0			20
							1	4	486	9							
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	7409	X	7134	-0-	-275	-0-	159	1	6205	3	Y	699	702	0			22
							1	4	769	9							
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	154	1	6225	3	Y	718	714	0			26
							3	4	790	9							
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	100	1	5547	3	Y	618	615	0			29
							2	4	680	9							
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	147	1	5988	3	Y	599	599	0			29
							659	9									
*04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	144	1	5975	3	Y	632	638	0			23
							2	4	695	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8866	X	7890	-0-	-976	-0-	172	1	6714	3	Y	912	917	0			33
							1	4	1003	9							
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	177	1	7151	3	Y	1008	1002	0			39
							3	4	1109	9							
02	7084	X	6658	-0-	-426	-0-	103	1	5694	3	Y	781	779	0			41
							2	4	859	9							
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	177	1	7211	3	Y	968	965	0			44
							1065	9									
*04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	196	1	8126	3	Y	968	978	0			34
							3	4	1065	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	6572	X	6509	-0-	-63	-0-	142	1	5529	3	Y	761	765	0			33
							1	4	837	9							
01	DLQ G-10		6415	-0-	6415	6415	134	1	5441	3	Y	761	758	0			36
							3	4	837	9							
02	DLQ G-10		5822	-0-	5822	12237	89	1	4951	3	Y	709	704	0			41
							2	4	780	9							
03	18675	X	6438	-0-	-12237	-0-	136	1	5550	3	Y	684	685	0			40
							752	9									
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	121	1	5014	3	Y	665	673	0			32
							2	4	732	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	5704	X	4296	-0-	-1408	-0-	404	1	3328	3	Y	449	445	0			73
							70	4	494	9							
01	5735	X	4179	-0-	-1556	-0-	460	1	3166	3	Y	463	439	0			97
							44	4	509	9							
02	4788	X	3693	-0-	-1095	-0-	435	1	2731	3	Y	473	471	0			99
							7	4	520	9							
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	681	1	3215	3	Y	449	475	0			73
							494	9									
04	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	528	1	3023	3	Y	390	418	0			45
							4	4	429	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	3658	X	2582	-0-	-1076	-0-	246	1	2030	3	Y	239	237	0			36
							43	4	263	9							
01	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	258	1	1780	3	Y	202	197	0			41
							25	4	222	9							
02	2884	X	1997	-0-	-887	-0-	245	1	1535	3	Y	194	196	0			39
							4	4	213	9							
03	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	380	1	1792	3	Y	197	207	0			29
							217	9									
04	2490	X	2302	-0-	-188	-0-	302	1	1734	3	Y	239	245	0			23
							3	4	263	9							
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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 #: 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
12	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	192	1	1587	3	Y	235	237	0			34
							34	4	259	9							
01	2697	X	1825	-0-	-872	-0-	198	1	1364	3	Y	222	213	0			43
							19	4	244	9							
02	2436	X	1885	-0-	-551	-0-	225	1	1411	3	Y	224	224	0			43
							3	4	246	9							
03	2232	X	2100	-0-	-132	-0-	323	1	1526	3	Y	228	238	0			33
							251	9									
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	256	1	1466	3	Y	201	214	0			20
							2	4	221	9							
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	270	1	3737	3	Y	345	363	0			24
							16	4	380	9							
01	5084	X	4270	-0-	-814	-0-	209	1	3600	3	Y	374	378	0			20
							50	4	411	9							
02	4592	X	3884	-0-	-708	-0-	227	1	3268	3	Y	352	348	0			24
							2	4	387	9							
03	5084	X	3126	-0-	-1958	-0-	493	1	2364	3	Y	244	244	0			24
							1	4	268	9							
04	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	465	1	2747	3	Y	392	391	0			25
							1	4	431	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	114	1	1579	3	Y	205	213	0			11
							7	4	226	9							
01	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	1595	76	1	1304	3	Y	179	181	0			9
							18	4	197	9							
02	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	3250	94	1	1354	3	Y	187	185	0			11
							1	4	206	9							
03	6738	X	3488	-0-	-3250	-0-	537	1	2573	3	Y	343	337	0			17
							1	4	377	9							
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	414	1	2452	3	Y	361	360	0			18
							1	4	397	9							
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	115	1	1595	3	Y	288	300	0			20
							7	4	317	9							
01	DLQ	G-10	2110	-0-	2110	2110	93	1	1592	3	Y	366	368	0			18
							22	4	403	9							
02	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	3659	82	1	1189	3	Y	252	250	0			20
							1	4	277	9							
03	6263	X	2604	-0-	-3659	-0-	379	1	1818	3	Y	369	364	0			25
							1	4	406	9							
*04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	237	1	1399	3	Y	334	335	0			24
							367	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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 #: 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
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	824	3	Y	74	82	0			9
							4	4	81	9							
01	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	79	1	1355	3	Y	118	119	0			8
							18	4	130	9							
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2787	72	1	1034	3	Y	89	88	0			9
							1	4	98	9							
03	3550	X	763	-0-	-2787	-0-	123	1	588	3	Y	47	48	0			8
							52	9									
*04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	213	1	1255	3	Y	135	134	0			9
							149	9									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	180	1	2496	3	Y	242	257	0			23
							11	4	266	9							
01	3162	X	1853	-0-	-1309	-0-	90	1	1548	3	Y	176	180	0			19
							21	4	194	9							
02	2772	X	1989	-0-	-783	-0-	115	1	1647	3	Y	205	203	0			21
							1	4	226	9							
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	462	1	2216	3	Y	265	261	0			25
							1	4	292	9							
04	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	367	1	2172	3	Y	333	332	0			26
							1	4	366	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	1	0			4
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					4
02	4452	X	428	-0-	-4024	-0-	57	1	356	3	Y	14	14	0			4
							15	9									
03	4433	X	1742	-0-	-2691	-0-	247	1	1431	3	Y	57	56	0			5
							1	4	63	9							
04	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	325	1	1870	3	Y	139	138	0			6
							153	9									
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	105	1	1442	3	Y	210	227	0			24
							6	4	231	9							
01	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	79	1	1357	3	Y	228	231	0			21
							19	4	251	9							
02	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2851	62	1	885	3	Y	180	178	0			23
							198	9									
03	500	N	1963	-0-	1463	4314	287	1	1379	3	Y	269	265	0			27
							1	4	296	9							
*04	3000	N	1781	-0-	-1219	3095	213	1	1257	3	Y	283	283	0			27
							311	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	1824					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	84	1	3253	3	Y	368	370	0			18
							405	9									
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	79	1	3219	3	Y	377	375	0			20
							2	4	415	9							
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	57	1	3137	3	Y	358	356	0			22
							1	4	394	9							
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	83	1	3392	3	Y	360	360	0			22
							396	9									
*04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	88	1	3628	3	Y	361	365	0			18
							1	4	397	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	109	1	4211	3	Y	544	547	0			15
							598	9									
01	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	99	1	4009	3	Y	548	544	0			19
							2	4	603	9							
02	DLQ G-10		4750	-0-	4750	9463	73	1	4088	3	Y	534	529	0			24
							2	4	587	9							
03	14705	X	5242	-0-	-9463	-0-	112	1	4572	3	Y	507	508	0			23
							558	9									
*04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	102	1	4208	3	Y	459	466	0			16
							1	4	505	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	143	1	5593	3	Y	792	797	0			26
							1	4	871	9							
01	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	126	1	5109	3	Y	711	709	0			28
							2	4	782	9							
02	5880	X	5631	-0-	-249	-0-	88	1	4874	3	Y	606	603	0			31
							2	4	667	9							
03	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	130	1	5291	3	Y	568	569	0			30
							625	9									
04	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	124	1	5125	3	Y	505	514	0			21
							2	4	556	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	4371	X	1915	-0-	-2456	-0-	45	1	1205	3	Y	604	592	0			32
							1	4	664	9							
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	403	1	7286	3	Y	935	929	0			38
							21	4	1029	9							
02	1820	X	1741	-0-	-79	-0-	79	1	1139	3	Y	475	488	0			25
							523	9									
03	2015	X	1193	-0-	-822	-0-	22	1	379	3	Y	720	716	0			29
							792	9									
*04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	85	1	1419	3	Y	519	520	0			28
							2	4	571	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2387	X	1209	-0-	-1178	-0-	23	1	590	3	Y	542	530	0			32
							596	9									
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	102	1	1832	3	Y	420	431	0			21
							5	4	462	9							
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	56	1	807	3	Y	384	382	0			23
							422	9									
03	1178	X	758	-0-	-420	-0-	13	1	237	3	Y	462	463	0			22
							508	9									
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	Y	366	366	0			22
							1	4	403	9							
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	3224	X	1366	-0-	-1858	-0-	24	1	625	3	Y	652	639	0			32
							717	9									
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	1731	3	Y	464	479	0			17
							5	4	510	9							
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	68	1	983	3	Y	528	522	0			23
							581	9									
03	1488	X	1004	-0-	-484	-0-	16	1	289	3	Y	635	635	0			23
							699	9									
*04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	3	Y	499	499	0			23
							1	4	549	9							
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	171	1	6664	3	Y	857	861	0			37
							1	4	943	9							
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	161	1	6525	3	Y	877	873	0			41
							3	4	965	9							
02	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	231	1	12865	3	Y	1038	1027	0			52
							6	4	1142	9							
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	183	1	7501	3	Y	906	909	0			49
							1	4	997	9							
04	7020	X	6510	-0-	-510	-0-	132	1	5486	3	Y	809	820	0			38
							2	4	890	9							
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	7626	X	7125	-0-	-501	-0-	154	1	6012	3	Y	871	876	0			36
							1	4	958	9							
01	6913	X	6742	-0-	-171	-0-	140	1	5678	3	Y	837	834	0			39
							3	4	921	9							
02	6244	X	5205	-0-	-1039	-0-	79	1	4391	3	Y	666	663	0			42
							2	4	733	9							
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	153	1	6261	3	Y	909	905	0			46
							1000	9									
04	6690	X	5605	-0-	-1085	-0-	116	1	4816	3	Y	610	622	0			34
							2	4	671	9							
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	99	1	739	3	Y	333	332	0			15
							8	4	366	9							
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	119	1	893	3	Y	354	354	0			15
							5	4	389	9							
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	Y	321	320	0			16
							353	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	629	3	Y	418	420	0			14
							460	9									
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	Y	313	304	0			23
							1	4	344	9							
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4588	X	3535	-0-	-1053	-0-	76	1	2965	3	Y	449	453	0			17
							494	9									
01	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	77	1	3109	3	Y	449	447	0			19
							1	4	494	9							
02	DLQ G-10		4733	-0-	4733	8414	73	1	4054	3	Y	549	542	0			26
							2	4	604	9							
03	12965	X	4551	-0-	-8414	-0-	96	1	3927	3	Y	480	482	0			24
							528	9									
*04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	107	1	4404	3	Y	508	512	0			20
							1	4	559	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	132	1	5139	3	Y	643	647	0			21
							1	4	707	9							
01	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	126	1	5073	3	Y	742	737	0			26
							2	4	816	9							
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	79	1	4383	3	Y	651	647	0			30
							2	4	716	9							
03	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	112	1	4562	3	Y	646	646	0			30
							711	9									
04	5250	X	5110	-0-	-140	-0-	107	1	4416	3	Y	533	543	0			20
							1	4	586	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	14	1	3141	3	Y	73	69	1			46
							28	4	80	9							
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	19	1	3025	3	Y	69	88	1			27
							1	4	76	9							
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	24	1	2849	3	Y	89	57	1			59
							5	4	98	9							
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	24	1	2994	3	Y	111	129	1			41
							122	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	Y	96	63	1			74
							106	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	16	1	3804	3	Y	97	94	1			76
							36	4	107	9							
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	22	1	3782	3	Y	124	143	1			57
							2	4	136	9							
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	31	1	3461	3	Y	96	69	1			84
							5	4	106	9							
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	28	1	3516	3	Y	85	120	1			49
							94	9									
04	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	19	1	3515	3	Y	82	56	1			75
							90	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	15	1	3386	3	Y	145	131	1			97
							31	4	160	9							
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	19	1	3301	3	Y	138	173	1			62
							2	4	152	9							
02	3136	X	2707	-0-	-429	-0-	22	1	2573	3	Y	98	76	1			84
							4	4	108	9							
03	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	25	1	3146	3	Y	123	153	1			54
							135	9									
04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	17	1	3078	3	Y	128	81	1			101
							141	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	25	1	5731	3	Y	134	117	1			90
							53	4	147	9							
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	35	1	5734	3	Y	131	160	1			61
							2	4	144	9							
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	43	1	5016	3	Y	107	77	1			91
							8	4	118	9							
03	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	43	1	5335	3	Y	103	139	1			55
							113	9									
04	5550	X	5352	-0-	-198	-0-	28	1	5204	3	Y	109	71	1			93
							120	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	8277	X	8255	-0-	-22	-0-	34	1	7979	3	Y	153	144	1			102
							74	4	168	9							
01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	47	1	7857	3	Y	144	185	1			61
							3	4	158	9							
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	59	1	6896	3	Y	132	93	1			100
							11	4	145	9							
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	65	1	8053	3	Y	164	198	1			66
							180	9									
*04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	40	1	7518	3	Y	141	94	1			113
							155	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-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 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
12	8215	X		7005	-0-	-1210	-0-	157	1	6136	3	Y	646	651	0			28
								1	4	711	9							
01	DLQ G-10			6252	-0-	6252	6252	135	1	5474	3	Y	582	580	0			30
								3	4	640	9							
02	DLQ G-10			5846	-0-	5846	12098	89	1	4946	3	Y	735	727	0			38
								2	4	809	9							
03	18659	X		6561	-0-	-12098	-0-	137	1	5601	3	Y	748	748	0			38
								823	9									
*04	6163	X		6163	-0-	-0-	-0-	127	1	5269	3	Y	695	704	0			29
								2	4	765	9							
05	7006	X	NO RPT		-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	7409	X		6133	-0-	-1276	-0-	139	1	5428	3	Y	514	515	0			15
								1	4	565	9							
01	DLQ G-10			4876	-0-	4876	4876	104	1	4236	3	Y	485	483	0			17
								2	4	534	9							
02	DLQ G-10			4457	-0-	4457	9333	70	1	3906	3	Y	435	433	0			19
								2	4	479	9							
03	14607	X		5274	-0-	-9333	-0-	114	1	4640	3	Y	473	473	0			19
								520	9									
*04	5471	X		5471	-0-	-0-	-0-	117	1	4813	3	Y	491	495	0			15
								1	4	540	9							
05	6138	X	NO RPT		-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	8678	X		8678	-0-	-0-	-0-	198	1	7729	3	Y	682	684	0			19
								1	4	750	9							
01	9335	X		9335	-0-	-0-	-0-	204	1	8265	3	Y	784	779	0			24
								4	4	862	9							
02	6894	X		6894	-0-	-0-	-0-	111	1	6184	3	Y	542	542	0			24
								3	4	596	9							
03	8634	X		8634	-0-	-0-	-0-	191	1	7796	3	Y	588	588	0			24
								647	9									
*04	8166	X		8166	-0-	-0-	-0-	179	1	7393	3	Y	538	545	0			17
								2	4	592	9							
05	7626	X	NO RPT		-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	2976	X		2180	-0-	-796	-0-	33	1	1716	3	Y	390	383	0			31
								2	4	429	9							
01	2418	N		1999	-0-	-419	-0-	42	1	1530	3	Y	383	384	0			30
								6	4	421	9							
02	2492	N		2492	-0-	-0-	-0-	23	1	1844	3	Y	566	574	0			22
								2	4	623	9							
03	1795	N		1795	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	3	Y	377	374	0			25
								415	9									
*04	3000	N		4447	-0-	1447	1447	77	1	3991	3	Y	337	329	0			33
								8	4	371	9							
05	2418	N	NO RPT		-0-	-2418	-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 #: 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
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	59	1	3144	3	Y	466	458	0			29
							4	4	513	9							
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	3	Y	412	413	0			28
							13	4	453	9							
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	32	1	2606	3	Y	402	410	0			20
							3	4	442	9							
03	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	63	1	2796	3	Y	486	483	0			23
							535	9									
*04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	56	1	2877	3	Y	414	404	0			33
							6	4	455	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	72	1	3847	3	Y	622	611	0			41
							5	4	684	9							
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	102	1	3684	3	Y	579	580	0			40
							15	4	637	9							
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	44	1	3493	3	Y	580	590	0			30
							3	4	638	9							
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	86	1	3859	3	Y	616	611	0			35
							1	4	678	9							
*04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	70	1	3611	3	Y	541	528	0			48
							7	4	595	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	71	1	3747	3	Y	716	704	0			48
							4	4	788	9							
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	98	1	3530	3	Y	607	608	0			47
							14	4	668	9							
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	40	1	3217	3	Y	645	658	0			34
							3	4	710	9							
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	76	1	3443	3	Y	726	721	0			39
							1	4	799	9							
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	77	1	3965	3	Y	685	669	0			55
							8	4	754	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	50	1	2628	3	Y	400	393	0			22
							3	4	440	9							
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	69	1	2482	3	Y	405	405	0			22
							10	4	446	9							
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	26	1	2082	3	Y	386	392	0			16
							2	4	425	9							
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	46	1	2026	3	Y	383	380	0			19
							421	9									
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	43	1	2248	3	Y	361	353	0			27
							5	4	397	9							
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	139	1	5435	3	Y	730	734	0			27
							1	4	803	9							
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	130	1	5251	3	Y	703	700	0			30
							2	4	773	9							
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	82	1	4566	3	Y	620	617	0			33
							2	4	682	9							
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	125	1	5124	3	Y	668	667	0			34
							735	9									
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	116	1	4824	3	Y	897	899	0			32
							2	4	987	9							
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	6727	X	6002	-0-	-725	-0-	133	1	5207	3	Y	601	605	0			26
							1	4	661	9							
01	DLQ G-10		6098	-0-	6098	6098	130	1	5262	3	Y	640	636	0			30
							2	4	704	9							
02	DLQ G-10		5550	-0-	5550	11648	86	1	4749	3	Y	648	643	0			35
							2	4	713	9							
03	17862	X	6214	-0-	-11648	-0-	131	1	5345	3	Y	671	671	0			35
							738	9									
*04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	122	1	5042	3	Y	591	599	0			27
							2	4	650	9							
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	128	1	5016	3	Y	641	643	0			25
							1	4	705	9							
01	DLQ G-10		5704	-0-	5704	5704	120	1	4857	3	Y	659	655	0			29
							2	4	725	9							
02	DLQ G-10		4924	-0-	4924	10628	76	1	4246	3	Y	545	543	0			31
							2	4	600	9							
03	16451	X	5823	-0-	-10628	-0-	124	1	5065	3	Y	576	576	0			31
							634	9									
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	118	1	4916	3	Y	553	560	0			24
							2	4	608	9							
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	142	1	5547	3	Y	571	574	0			24
							1	4	628	9							
01	DLQ G-10		6184	-0-	6184	6184	133	1	5390	3	Y	598	595	0			27
							3	4	658	9							
02	DLQ G-10		5431	-0-	5431	11615	85	1	4731	3	Y	557	553	0			31
							2	4	613	9							
03	17749	X	6134	-0-	-11615	-0-	131	1	5368	3	Y	577	577	0			31
							635	9									
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	116	1	4792	3	Y	569	575	0			25
							1	4	626	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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 #: 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
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	169	1	6597	3	Y	1014	1019	0			38
							1	4	1115	9							
01	DLQ G-10		7943	-0-	7943	7943	164	1	6653	3	Y	1021	1016	0			43
							3	4	1123	9							
02	DLQ G-10		7088	-0-	7088	15031	107	1	5973	3	Y	914	908	0			49
							3	4	1005	9							
03	23079	X	8048	-0-	-15031	-0-	166	1	6795	3	Y	988	987	0			50
							1087	9									
*04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	151	1	6225	3	Y	909	920	0			39
							2	4	1000	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	8463	X	6764	-0-	-1699	-0-	49	1	5758	3	Y	865	864	0			56
							5	4	952	9							
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	55	1	5925	3	Y	783	789	0			50
							13	4	861	9							
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	65	1	5657	3	Y	780	788	0			42
							2	4	858	9							
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	68	1	6217	3	Y	973	976	0			39
							1070	9									
*04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	67	1	6126	3	Y	1052	1029	0			62
							1	4	1157	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	52	1	6245	3	Y	910	902	0			59
							6	4	1001	9							
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	59	1	6252	3	Y	909	910	0			58
							13	4	1000	9							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	68	1	5976	3	Y	820	832	0			46
							3	4	902	9							
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	76	1	6906	3	Y	1032	1035	0			43
							1135	9									
*04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	72	1	6542	3	Y	635	637	0			41
							1	4	699	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	3100	N	6110	-0-	3010	3010	42	1	4999	3	Y	967	923	0			61
							5	4	1064	9							
01	10801	X	7791	-0-	-3010	-0-	63	1	6670	3	Y	949	949	0			61
							14	4	1044	9							
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	82	1	7121	3	Y	1015	1021	0			55
							3	4	1117	9							
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	68	1	6190	3	Y	1090	1100	0			45
							1199	9									
*04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	57	1	5149	3	Y	1162	1136	0			71
							1278	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7564	X	2884	-0-	-4680	-0-	18	1	2194	3	Y	609	614	0			35
							2	4	670	9							
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	35	1	3780	3	Y	1043	1018	0			60
							8	4	1147	9							
02	4452	X	3469	-0-	-983	-0-	33	1	2808	3	Y	570	601	0			29
							1	4	627	9							
03	4929	X	3346	-0-	-1583	-0-	31	1	2766	3	Y	499	510	0			18
							549	9									
04	4770	X	2215	-0-	-2555	-0-	20	1	1786	3	Y	372	369	0			21
							409	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	7843	X	7389	-0-	-454	-0-	53	1	6304	3	Y	933	937	0			57
							6	4	1026	9							
01	7533	X	5789	-0-	-1744	-0-	46	1	4991	3	Y	674	690	0			41
							11	4	741	9							
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
03	7533	X	6130	-0-	-1403	-0-	58	1	5295	3	Y	706	680	0			26
							777	9									
04	7290	X	6327	-0-	-963	-0-	60	1	5347	3	Y	836	813	0			49
							920	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	5301	X	4653	-0-	-648	-0-	32	1	3909	3	Y	644	645	0			41
							4	4	708	9							
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	47	1	4914	3	Y	807	799	0			49
							10	4	888	9							
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	69	1	5997	3	Y	944	944	0			49
							3	4	1038	9							
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	56	1	5123	3	Y	893	907	0			35
							982	9									
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	46	1	4082	3	Y	502	507	0			30
							552	9									
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	77	1	9059	3	Y	1270	1259	0			76
							8	4	1397	9							
01	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	99	1	10492	3	Y	1367	1362	0			81
							22	4	1504	9							
02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	95	1	8244	3	Y	1179	1200	0			60
							3	4	1297	9							
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	82	1	7515	3	Y	1226	1240	0			46
							1	4	1349	9							
*04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	79	1	7190	3	Y	1382	1350	0			78
							1	4	1520	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	258	1	4125	3	Y	787	784	0			9
							9	4	866	9							
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	243	1	4272	3	Y	868	857	0			20
							7	4	955	9							
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	149	1	3303	3	Y	617	620	0			17
							5	4	679	9							
03	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	172	1	3683	3	Y	694	697	0			14
							1	4	763	9							
*04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	327	1	4241	3	Y	698	702	0			10
							1	4	768	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	177	1	2826	3	Y	502	501	0			8
							6	4	552	9							
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	205	1	3586	3	Y	650	640	0			18
							5	4	715	9							
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	152	1	3367	3	Y	523	523	0			18
							5	4	575	9							
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4279	3	Y	631	632	0			17
							1	4	694	9							
*04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	242	1	3132	3	Y	448	456	0			9
							493	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	143	1	2289	3	Y	666	663	0			12
							5	4	733	9							
01	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	106	1	1868	3	Y	576	572	0			16
							3	4	634	9							
02	2912	X	2165	-0-	-747	-0-	73	1	1607	3	Y	439	440	0			15
							2	4	483	9							
03	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	101	1	2147	3	Y	617	616	0			16
							679	9									
04	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	156	1	2021	3	Y	571	575	0			12
							628	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	211	1	3368	3	Y	724	721	0			11
							7	4	796	9							
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	3509	3	Y	810	800	0			21
							5	4	891	9							
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	150	1	3321	3	Y	603	605	0			19
							5	4	663	9							
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	174	1	3742	3	Y	713	715	0			17
							1	4	784	9							
*04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	289	1	3755	3	Y	695	700	0			12
							1	4	765	9							
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 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
12	4130	X		4130	-0-	-0-	-0-	201	1	3209	3	Y	648	645	0			12
								7	4	713	9							
01	3984	X		3984	-0-	-0-	-0-	173	1	3049	3	Y	688	680	0			20
								5	4	757	9							
02	3696	X		3514	-0-	-182	-0-	126	1	2805	3	Y	526	527	0			19
								4	4	579	9							
03	4413	X		4413	-0-	-0-	-0-	165	1	3536	3	Y	646	648	0			17
								1	4	711	9							
*04	5069	X		5069	-0-	-0-	-0-	311	1	4042	3	Y	650	653	0			14
								1	4	715	9							
05	4123	X	NO RPT		-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	7866	X		7866	-0-	-0-	-0-	409	1	6531	3	Y	829	825	0			17
								14	4	912	9							
01		DLQ G-10		8365	-0-	8365	8365	398	1	6999	3	Y	870	859	0			28
								11	4	957	9							
02		DLQ G-10		7498	-0-	7498	15863	291	1	6447	3	Y	683	683	0			28
								9	4	751	9							
03	23221	X		7358	-0-	-15863	-0-	290	1	6210	3	Y	779	782	0			25
								1	4	857	9							
*04	6845	X		6845	-0-	-0-	-0-	432	1	5600	3	Y	738	744	0			19
								1	4	812	9							
05	8370	X	NO RPT		-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	4340	X		3492	-0-	-848	-0-	194	1	3105	3	Y	169	180	0			10
								7	4	186	9							
01		DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	124	1	2165	3	Y	290	284	0			16
								3	4	319	9							
02		DLQ G-10		4829	-0-	4829	7440	173	1	3823	3	Y	753	734	0			35
								5	4	828	9							
03	11260	X		3820	-0-	-7440	-0-	140	1	3012	3	Y	606	616	0			25
								1	4	667	9							
*04	658	X		658	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	Y	103	118	0			10
								113	9									
05	4247	X	NO RPT		-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4309	X		2092	-0-	-2217	-0-	105	1	1665	3	Y	290	293	0			6
								3	4	319	9							
01		DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	147	1	2579	3	Y	579	567	0			18
								4	4	637	9							
02		DLQ G-10		3631	-0-	3631	6998	127	1	2810	3	Y	627	621	0			24
								4	4	690	9							
03	11138	X		4140	-0-	-6998	-0-	156	1	3355	3	Y	571	578	0			17
								1	4	628	9							
*04	4093	X		4093	-0-	-0-	-0-	251	1	3256	3	Y	533	537	0			13
								586	9									
05	4030	X	NO RPT		-0-	-4030	-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 #: 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
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	227	1	3628	3	Y	424	425	0			7
							8	4	466	9							
01	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	207	1	3639	3	Y	577	568	0			16
							6	4	635	9							
02	5376	X	4132	-0-	-1244	-0-	156	1	3466	3	Y	459	459	0			16
							5	4	505	9							
03	5952	X	4144	-0-	-1808	-0-	162	1	3475	3	Y	460	464	0			12
							1	4	506	9							
04	5760	X	4835	-0-	-925	-0-	304	1	3950	3	Y	527	528	0			11
							1	4	580	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	235	1	3750	3	Y	488	483	0			10
							8	4	537	9							
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	158	1	2775	3	Y	480	475	0			15
							4	4	528	9							
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	159	1	3529	3	Y	643	633	0			25
							5	4	707	9							
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	144	1	3089	3	Y	535	543	0			17
							1	4	589	9							
04	4380	X	3727	-0-	-653	-0-	231	1	2989	3	Y	461	466	0			12
							507	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	6727	X	2826	-0-	-3901	-0-	147	1	2344	3	Y	300	296	0			9
							5	4	330	9							
01	6727	X	2324	-0-	-4403	-0-	109	1	1917	3	Y	268	266	0			11
							3	4	295	9							
02	5208	X	1982	-0-	-3226	-0-	76	1	1684	3	Y	200	201	0			10
							2	4	220	9							
03	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	175	1	3743	3	Y	385	382	0			13
							1	4	424	9							
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	265	1	3441	3	Y	343	346	0			10
							1	4	377	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	15	1	2790	3	Y	121	119	0			18
							133	9									
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	14	1	2634	3	Y	94	95	0			17
							103	9									
02	3080	X	2795	-0-	-285	-0-	16	1	2668	3	Y	101	100	0			18
							111	9									
03	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	15	1	2911	3	Y	107	107	0			18
							118	9									
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	13	1	3086	3	Y	88	89	0			17
							1	4	97	9							
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6169	X	5798	-0-	-371	-0-	29	1	5360	3	Y	372	366	0			20
							409	9									
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	26	1	4869	3	Y	344	346	0			18
							378	9									
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	29	1	4925	3	Y	351	350	0			19
							1	4	386	9							
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	Y	343	345	0			17
							1	4	377	9							
*04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	21	1	5001	3	Y	330	331	0			16
							1	4	363	9							
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	23	1	4396	3	Y	268	263	0			15
							295	9									
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	Y	285	285	0			15
							314	9									
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	24	1	3975	3	Y	244	244	0			15
							268	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	21	1	4443	3	Y	260	261	0			14
							1	4	286	9							
*04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	20	1	4791	3	Y	270	271	0			13
							1	4	297	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	11687	X	10372	-0-	-1315	-0-	50	1	9530	3	Y	719	706	0			39
							1	4	791	9							
01	10757	X	10344	-0-	-413	-0-	50	1	9467	3	Y	751	753	0			37
							1	4	826	9							
02	9716	X	8795	-0-	-921	-0-	49	1	8112	3	Y	575	577	0			35
							1	4	633	9							
03	10757	X	7824	-0-	-2933	-0-	35	1	7240	3	Y	498	503	0			30
							1	4	548	9							
04	10050	X	6678	-0-	-3372	-0-	27	1	6175	3	Y	432	435	0			27
							1	4	475	9							
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	38	1	7112	3	Y	712	699	0			40
							783	9									
01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	38	1	7005	3	Y	708	710	0			38
							779	9									
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	39	1	6528	3	Y	661	660	0			39
							1	4	727	9							
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	34	1	6978	3	Y	652	655	0			36
							1	4	717	9							
04	7440	X	7029	-0-	-411	-0-	27	1	6345	3	Y	596	599	0			33
							1	4	656	9							
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-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 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
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	29	1	5456	3	Y	398	392	0			21
							438	9									
01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	29	1	5426	3	Y	419	420	0			20
							461	9									
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	29	1	4800	3	Y	345	345	0			20
							380	9									
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	26	1	5445	3	Y	378	379	0			19
							1	4	416	9							
*04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	21	1	5003	3	Y	392	393	0			18
							1	4	431	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

12	7936	X	7909	-0-	-27	-0-	40	1	7412	3	Y	415	407	0			25
							457	9									
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	40	1	7322	3	Y	404	406	0			23
							444	9									
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	41	1	6812	3	Y	403	402	0			24
							1	4	443	9							
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	36	1	7319	3	Y	420	421	0			23
							1	4	462	9							
*04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	30	1	7113	3	Y	397	398	0			22
							2	4	437	9							
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	92	1	6061	3	Y	706	687	0			50
							777	9									
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	166	1	5879	3	Y	802	800	0			52
							3	4	882	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	173	1	5666	3	Y	670	680	0			42
							2	4	737	9							
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	99	1	5775	3	Y	762	758	0			46
							838	9									
*04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	3	Y	719	721	0			44
							791	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	113	1	7429	3	Y	705	691	0			53
							776	9									
01	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	216	1	7642	3	Y	837	834	0			56
							4	4	921	9							
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	215	1	7006	3	Y	687	697	0			46
							2	4	756	9							
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	125	1	7292	3	Y	739	737	0			48
							813	9									
*04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	72	1	7221	3	Y	704	706	0			46
							1	4	774	9							
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	118	1	7828	3	Y	829	815	0			48
							1	4	912	9							
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	220	1	7780	3	Y	835	839	0			44
							4	4	919	9							
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	208	1	6785	3	Y	763	770	0			37
							2	4	839	9							
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	133	1	7719	3	Y	922	914	0			45
							1014	9									
*04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	71	1	7048	3	Y	840	844	0			41
							924	9									
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	100	1	6609	3	Y	678	663	0			46
							746	9									
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	191	1	6801	3	Y	854	848	0			52
							4	4	939	9							
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	183	1	5965	3	Y	705	716	0			41
							2	4	776	9							
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	112	1	6483	3	Y	810	805	0			46
							891	9									
*04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	66	1	6618	3	Y	762	765	0			43
							838	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	122	1	8053	3	Y	1040	1019	0			72
							1144	9									
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	227	1	8084	3	Y	1216	1212	0			76
							5	4	1338	9							
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	228	1	7438	3	Y	990	1006	0			60
							2	4	1089	9							
03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	138	1	8007	3	Y	1102	1097	0			65
							1212	9									
*04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	75	1	7619	3	Y	1036	1039	0			62
							1	4	1140	9							
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	10292	X	9819	-0-	-473	-0-	55	1	8275	3	Y	1352	1356	1			191
							2	4	1487	9							
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	48	1	7115	3	Y	1298	1293	1			196
							1	4	1428	9							
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	52	1	7252	3	Y	1223	1155	1			264
							2	4	1345	9							
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	47	1	7836	3	Y	1261	1382	1			143
							3	4	1387	9							
*04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	51	1	7784	3	Y	1257	1208	1			192
							3	4	1383	9							
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					192

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
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	115	1	7583	3	Y	963	947	0			76
							1059	9									
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	221	1	7860	3	Y	1168	1162	0			82
							5	4	1285	9							
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	219	1	7151	3	Y	900	918	0			64
							2	4	990	9							
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	129	1	7526	3	Y	994	990	0			68
							1093	9									
*04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	72	1	7190	3	Y	935	938	0			65
							1029	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	4681	X	3663	-0-	-1018	-0-	222	1	2906	3	Y	480	474	0			30
							7	4	528	9							
01	4030	X	2913	-0-	-1117	-0-	193	1	2299	3	Y	382	389	0			23
							1	4	420	9							
02	3640	X	2722	-0-	-918	-0-	152	1	2218	3	Y	320	323	0			20
							352	9									
03	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	221	1	2993	3	Y	556	552	0			24
							612	9									
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	248	1	3501	3	Y	451	452	0			23
							4	4	496	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	3472	X	2815	-0-	-657	-0-	169	1	2215	3	Y	387	383	0			29
							5	4	426	9							
01	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	198	1	2357	3	Y	385	391	0			23
							1	4	424	9							
02	2884	X	2881	-0-	-3	-0-	160	1	2327	3	Y	358	359	0			22
							394	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	230	1	3131	3	Y	538	534	0			26
							1	4	592	9							
*04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	171	1	2406	3	Y	403	405	0			24
							2	4	443	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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 #: 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
12	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	243	1	3176	3	Y	456	450	0			32
							7	4	502	9							
01	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	230	1	2733	3	Y	475	481	0			26
							1	4	523	9							
02	3500	X	2951	-0-	-549	-0-	162	1	2362	3	Y	388	390	0			24
							427	9									
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	223	1	3017	3	Y	450	447	0			27
							495	9									
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	234	1	3287	3	Y	426	426	0			27
							3	4	469	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	128	1	1683	3	Y	479	473	0			33
							4	4	527	9							
01	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	147	1	1749	3	Y	519	525	0			27
							1	4	571	9							
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	3	Y	513	514	0			26
							564	9									
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	149	1	2022	3	Y	495	491	0			30
							545	9									
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	3	Y	511	512	0			29
							2	4	562	9							
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	53	1	8107	3	Y	1049	1072	1			147
							2	4	1154	9							
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	53	1	7859	3	Y	1192	1167	1			172
							2	4	1311	9							
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	53	1	7572	3	Y	1089	1030	1			231
							3	4	1198	9							
03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	48	1	7939	3	Y	997	1117	1			111
							3	4	1097	9							
*04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	34	1	5219	3	Y	682	686	1			107
							2	4	750	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					107

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
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	42	1	6514	3	Y	766	788	1			101
							2	4	843	9							
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	46	1	6833	3	Y	845	831	1			115
							1	4	930	9							
02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	42	1	5897	3	Y	760	722	1			153
							2	4	836	9							
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	37	1	6215	3	Y	734	814	1			73
							3	4	807	9							
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	30	1	4598	3	Y	541	539	1			75
							2	4	595	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	33	1	5027	3	Y	565	581	1			71
							1	4	622	9							
01	5921	X	5241	-0-	-680	-0-	34	1	4969	3	Y	215	256	1			30
							1	4	237	9							
02	5572	X	4945	-0-	-627	-0-	32	1	4591	3	Y	291	269	1			52
							2	4	320	9							
03	6169	X	5879	-0-	-290	-0-	32	1	5204	3	Y	583	585	1			50
							2	4	641	9							
*04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	56	1	8575	3	Y	928	855	1			123
							4	4	1021	9							
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

12	4681	X	4292	-0-	-389	-0-	251	1	3292	3	Y	674	666	0			35
							8	4	741	9							
01	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	207	1	2465	3	Y	512	521	0			26
							1	4	563	9							
02	4032	X	3028	-0-	-1004	-0-	161	1	2350	3	Y	470	472	0			24
							517	9									
03	4464	X	3355	-0-	-1109	-0-	204	1	2755	3	Y	360	357	0			27
							396	9									
04	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	226	1	3180	3	Y	246	249	0			24
							3	4	271	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

12	5332	X	4644	-0-	-688	-0-	287	1	3765	3	Y	530	524	0			33
							9	4	583	9							
01	4836	X	3994	-0-	-842	-0-	267	1	3177	3	Y	499	506	0			26
							1	4	549	9							
02	3808	X	3057	-0-	-751	-0-	169	1	2469	3	Y	381	383	0			24
							419	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	258	1	3508	3	Y	451	448	0			27
							1	4	496	9							
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	266	1	3743	3	Y	530	531	0			26
							4	4	583	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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 #: 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
12	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	291	1	3810	3	Y	754	745	0			43
							9	4	829	9							
01	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	307	1	3648	3	Y	799	809	0			33
							1	4	879	9							
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	223	1	3258	3	Y	581	585	0			29
							1	4	639	9							
03	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	230	1	3125	3	Y	518	513	0			34
							1	4	570	9							
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	288	1	4062	3	Y	623	624	0			33
							4	4	685	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3317	X	2311	-0-	-1006	-0-	20	1	1900	3	Y	355	360	0			37
							391	9									
01	3038	X	2024	-0-	-1014	-0-	25	1	1652	3	Y	315	304	0			48
							347	9									
02	2744	X	485	-0-	-2259	-0-	7	1	397	3	Y	74	108	0	8	1	6
							81	9									
03	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	40	1	2332	3	Y	374	360	0			20
							411	9									
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	57	1	2683	3	Y	429	422	0			27
							472	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	38	1	3483	3	Y	538	532	0			59
							592	9									
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	56	1	3740	3	Y	575	543	0			91
							633	9									
02	4144	X	3348	-0-	-796	-0-	49	1	2892	3	Y	370	398	0	30	1	33
							407	9									
03	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	54	1	3132	3	Y	311	323	0			21
							342	9									
04	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	66	1	3098	3	Y	323	321	0			23
							355	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	24	1	2253	3	Y	225	222	0			27
							248	9									
01	3100	N	3537	-0-	437	437	48	1	3195	3	Y	267	250	0			44
							294	9									
02	2800	N	3226	-0-	426	863	50	1	2926	3	Y	227	232	0	17	1	22
							250	9									
03	2777	N	1914	-0-	-863	-0-	29	1	1721	3	Y	149	158	0			13
							164	9									
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	43	1	2044	3	Y	185	182	0			16
							204	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3627	X	2995	-0-	-632	-0-	28	1	2603	3	Y	331	326	0			35
							364	9									
01	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	37	1	2468	3	Y	324	308	0			51
							356	9									
02	3416	X	2266	-0-	-1150	-0-	33	1	1957	3	Y	251	261	0	19	1	22
							276	9									
03	3782	X	1921	-0-	-1861	-0-	29	1	1688	3	Y	185	194	0			13
							204	9									
04	3660	X	2841	-0-	-819	-0-	54	1	2535	3	Y	229	225	0			17
							252	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	3937	X	1199	-0-	-2738	-0-	82	1	1075	3	Y	35	35	0			10
							3	4	39	9							
01	2263	X	1237	-0-	-1026	-0-	93	1	1097	3	Y	43	46	0			7
							47	9									
02	1652	X	324	-0-	-1328	-0-	18	1	266	3	Y	36	37	0			6
							40	9									
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	111	1	1497	3	Y	38	40	0			4
							42	9									
04	1170	X	840	-0-	-330	-0-	53	1	754	3	Y	29	31	0			2
							1	4	32	9							
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	492	1	3998	3	Y	653	632	0			50
							718	9									
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	4640	358	1	3624	3	Y	597	603	0			44
							1	4	657	9							
02	DLQ G-10		3788	-0-	3788	8428	270	1	2874	3	Y	585	584	0			45
							644	9									
03	12494	X	4066	-0-	-8428	-0-	294	1	3168	3	Y	549	559	0			35
							604	9									
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	282	1	3360	3	Y	530	523	0			42
							583	9									
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	4526	X	4493	-0-	-33	-0-	429	1	3480	3	Y	531	514	0			33
							584	9									
01	DLQ G-10		4568	-0-	4568	4568	359	1	3639	3	Y	517	523	0			27
							1	4	569	9							
02	DLQ G-10		3089	-0-	3089	7657	226	1	2399	3	Y	422	421	0			28
							464	9									
03	11397	X	3740	-0-	-7657	-0-	274	1	2953	3	Y	466	475	0			19
							513	9									
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	297	1	3554	3	Y	440	434	0			25
							1	4	484	9							
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-		249	1	2018	3	Y	342	332	0			24
								376	9									
01	3100	N	3976	-0-	876	876		314	1	3179	3	Y	438	442	0			20
								1	4	482	9							
02	2800	N	2620	-0-	-180	696		194	1	2068	3	Y	325	324	0			21
								358	9									
03	3100	N	2930	-0-	-170	526		216	1	2331	3	Y	348	354	0			15
								383	9									
*04	2496	N	1970	-0-	-526	-0-		128	1	1520	3	Y	293	289	0			19
								322	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-						Y	NO RPT					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-		62	1	5796	3	Y	280	282	0			31
								308	9									
01	6913	X	6101	-0-	-812	-0-		84	1	5639	3	Y	343	321	0			53
								1	4	377	9							
02	6244	X	5791	-0-	-453	-0-		91	1	5338	3	Y	329	331	0	25	1	26
								362	9									
03	6851	X	6636	-0-	-215	-0-		105	1	6161	3	Y	336	342	0			20
								370	9									
*04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-		140	1	6687	3	Y	296	297	0			19
								1	4	326	9							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-						Y	NO RPT					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-		27	1	2524	3	Y	333	327	0			35
								366	9									
01	2666	N	2448	-0-	-218	-0-		32	1	2112	3	Y	276	267	0			44
								304	9									
02	2800	N	2986	-0-	186	186		44	1	2571	3	Y	337	329	0	25	1	27
								371	9									
03	3100	N	4255	-0-	1155	1341		64	1	3754	3	Y	397	399	0			25
								437	9									
*04	3000	N	3021	-0-	21	1362		56	1	2644	3	Y	292	296	0			21
								321	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						Y	NO RPT					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-		34	1	3192	3	Y	305	303	0			35
								336	9									
01	4061	X	3722	-0-	-339	-0-		52	1	3457	3	Y	194	195	0			34
								213	9									
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-		54	1	3182	3	Y	170	175	0	13	1	16
								187	9									
03	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-		44	1	2579	3	Y	125	131	0			10
								138	9									
04	3930	X	3527	-0-	-403	-0-		70	1	3288	3	Y	154	152	0			12
								169	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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 #: 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
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	580	1	4713	3	Y	570	553	0			38
							627	9									
01	DLQ G-10		5041	-0-	5041	5041	402	1	4071	3	Y	515	521	0			32
							1	4	567	9							
02	DLQ G-10		3879	-0-	3879	8920	288	1	3063	3	Y	480	479	0			33
							528	9									
03	14075	X	5155	-0-	-8920	-0-	374	1	4042	3	Y	671	680	0			24
							1	4	738	9							
*04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	339	1	4049	3	Y	488	481	0			31
							1	4	537	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	811	1	18698	3	Y	397	369	1			134
							20	4	437	9							
01	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	783	1	16882	3	Y	370	424	1			80
							407	9									
02	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	691	1	15753	3	Y	368	363	1			85
							405	9									
03	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	826	1	17502	3	Y	394	400	1			79
							21	4	433	9							
04	17400	X	17391	-0-	-9	-0-	798	1	16231	3	Y	329	314	1			94
							362	9									
05	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	566	1	13063	3	Y	382	358	1			128
							14	4	420	9							
01	10850	X	9021	-0-	-1829	-0-	386	1	8321	3	Y	285	345	1			68
							314	9									
02	9240	X	6479	-0-	-2761	-0-	263	1	5999	3	Y	197	206	1			59
							217	9									
03	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	669	1	14158	3	Y	423	406	1			76
							17	4	465	9							
*04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	503	1	10232	3	Y	312	299	1			89
							343	9									
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	31597	X	31597	-0-	-0-	-0-	1276	1	29370	3	Y	860	851	1			84
							5	4	946	9							
01	28613	X	27673	-0-	-940	-0-	1159	1	25633	3	Y	801	841	1			44
							881	9									
02	25508	X	24629	-0-	-879	-0-	1006	1	22835	3	Y	715	730	1			29
							1	4	787	9							
03	28086	X	25637	-0-	-2449	-0-	1119	1	23720	3	Y	724	707	1			46
							2	4	796	9							
04	27930	X	24451	-0-	-3479	-0-	1095	1	22586	3	Y	699	694	1			51
							1	4	769	9							
05	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	38	1	4324	3	Y	232	223	0			48
							26	4	255	9							
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	35	1	4205	3	Y	226	234	0			40
							7	4	249	9							
02	3948	X	3559	-0-	-389	-0-	25	1	3317	3	Y	196	192	0			44
							1	4	216	9							
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	38	1	4193	3	Y	156	178	0			22
							172	9									
04	4230	X	4202	-0-	-28	-0-	38	1	3977	3	Y	170	160	0			32
							187	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	21	1	2393	3	Y	158	151	0			31
							14	4	174	9							
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	20	1	2325	3	Y	154	159	0			26
							3	4	169	9							
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	16	1	2114	3	Y	162	154	0			34
							1	4	178	9							
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	23	1	2567	3	Y	115	134	0			15
							127	9									
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	24	1	2517	3	Y	126	118	0			23
							139	9									
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	5239	X	3423	-0-	-1816	-0-	212	1	2524	3	Y	82	133	1			105
							597	4	90	9							
01	5022	X	3460	-0-	-1562	-0-	41	1	3254	3	Y	146	141	1			110
							4	4	161	9							
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
03	4960	X	1913	-0-	-3047	-0-	17	1	1669	3	Y	57	40	1			17
							164	4	63	9							
*04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	261	1	4897	3	Y	145	64	1			98
							381	4	160	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					98

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
12	5890	X	4214	-0-	-1676	-0-	258	1	3058	3	Y	159	233	1			179
							723	4	175	9							
01	5890	X	3413	-0-	-2477	-0-	40	1	3124	3	Y	224	228	1			175
							3	4	246	9							
02	4956	X	4357	-0-	-599	-0-	68	1	3928	3	Y	243	237	1			181
							94	4	267	9							
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	52	1	5115	3	Y	279	326	1			134
							504	4	307	9							
04	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	187	1	3500	3	Y	164	119	1			179
							271	4	180	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					179

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
12	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	793	1	16887	3	Y	378	341	1			274
							66	4	416	9							
01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	708	1	14659	3	Y	333	374	1			233
							366	9									
02	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	624	1	12751	3	Y	310	298	1			245
							341	9									
03	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	772	1	14687	3	Y	304	290	1			259
							11	4	334	9							
*04	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	748	1	13967	3	Y	283	299	1			243
							1	4	311	9							
05	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					243

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
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	209	1	2206	3	Y	95	93	0			21
							10	4	105	9							
01	2635	N	1618	-0-	-1017	-0-	186	1	1368	3	Y	56	59	0			18
							2	4	62	9							
02	2492	N	1318	-0-	-1174	-0-	149	1	1106	3	Y	57	57	0			18
							63	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	131	1	992	3	Y	72	66	0			24
							1	4	79	9							
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1190	3	Y	91	100	0			15
							1	4	100	9							
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	403	1	2898	3	Y	180	180	0			7
							2	4	198	9							
01	4278	X	3426	-0-	-852	-0-	413	1	2773	3	Y	217	216	0			8
							1	4	239	9							
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	4278	X	1686	-0-	-2592	-0-	231	1	1342	3	Y	102	101	0			1
							1	4	112	9							
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	453	1	2608	3	Y	141	141	0			1
							155	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5549	X	5134	-0-	-415	-0-	262	1	3973	3	Y	806	815	0			45
							12	4	887	9							
01	5084	X	4993	-0-	-91	-0-	238	1	3886	3	Y	755	744	0			56
							38	4	831	9							
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	299	1	3662	3	Y	658	673	0			41
							724	9									
03	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	265	1	3857	3	Y	823	794	0			70
							905	9									
04	4920	X	4817	-0-	-103	-0-	287	1	3646	3	Y	796	805	0			61
							8	4	876	9							
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	297	1	4480	3	Y	803	813	0			48
							13	4	883	9							
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	288	1	4706	3	Y	845	827	0			66
							46	4	930	9							
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	352	1	4318	3	Y	833	843	0			56
							1	4	916	9							
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	274	1	3979	3	Y	778	765	0			69
							856	9									
04	5100	X	5084	-0-	-16	-0-	311	1	3938	3	Y	752	762	0			59
							8	4	827	9							
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	5766	X	5348	-0-	-418	-0-	282	1	4266	3	Y	715	724	0			46
							13	4	787	9							
01	4929	X	4856	-0-	-73	-0-	235	1	3840	3	Y	676	667	0			55
							37	4	744	9							
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	321	1	3922	3	Y	637	648	0			44
							701	9									
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	313	1	4557	3	Y	718	697	0			65
							790	9									
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	326	1	4132	3	Y	647	659	0			53
							9	4	712	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	323	1	4876	3	Y	761	771	0			51
							14	4	837	9							
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	279	1	4552	3	Y	720	709	0			62
							44	4	792	9							
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	326	1	3986	3	Y	725	733	0			54
							798	9									
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	323	1	4705	3	Y	835	809	0			80
							1	4	919	9							
04	5280	X	4920	-0-	-360	-0-	304	1	3854	3	Y	685	704	0			61
							8	4	754	9							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	2728	X	1964	-0-	-764	-0-	342	1	1347	3	Y	100	137	1			97
							165	4	110	9							
01	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	455	1	1775	3	Y	138	143	1			92
							86	4	152	9							
02	2520	X	1389	-0-	-1131	-0-	287	1	880	3	Y	201	183	1			110
							1	4	221	9							
03	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	404	1	1324	3	Y	103	126	1			87
							79	4	113	9							
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	408	1	2369	3	Y	129	62	1			154
							104	4	142	9							
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					154

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
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
12	4092	X	3619	-0-	-473	-0-	653	1	2569	3	Y	76	106	1			74
							313	4	84	9							
01	4371	X	2801	-0-	-1570	-0-	535	1	2091	3	Y	66	86	1			54
							102	4	73	9							
02	4564	X	2334	-0-	-2230	-0-	545	1	1667	3	Y	109	103	1			60
							2	4	120	9							
03	5053	X	2701	-0-	-2352	-0-	592	1	1936	3	Y	53	67	1			46
							115	4	58	9							
04	4890	X	3104	-0-	-1786	-0-	426	1	2475	3	Y	86	38	1			94
							108	4	95	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	23	1	2581	3	Y	137	129	0			22
							15	4	151	9							
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	24	1	2750	3	Y	149	151	0			20
							4	4	164	9							
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	20	1	2597	3	Y	115	114	0			21
							1	4	127	9							
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	25	1	2776	3	Y	164	170	0			15
							180	9									
*04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	3	Y	94	95	0			14
							103	9									
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	16	1	1883	3	Y	109	107	0			27
							12	4	120	9							
01	2759	X	1937	-0-	-822	-0-	16	1	1803	3	Y	105	109	0			23
							2	4	116	9							
02	2492	X	1794	-0-	-698	-0-	12	1	1678	3	Y	94	92	0			25
							1	4	103	9							
03	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	18	1	1972	3	Y	104	111	0			18
							114	9									
04	2400	X	2058	-0-	-342	-0-	19	1	1963	3	Y	69	68	0			19
							76	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	21	1	2464	3	Y	94	93	0			18
							15	4	103	9							
01	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	21	1	2418	3	Y	97	100	0			15
							3	4	107	9							
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	20	1	2610	3	Y	148	135	0			28
							1	4	163	9							
03	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	24	1	2571	3	Y	141	153	0			16
							155	9									
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	25	1	2581	3	Y	124	119	0			21
							136	9									
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-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 #: 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
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	68	1	3584	3	Y	351	345	0			25
							4	4	386	9							
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	93	1	3369	3	Y	346	346	0			25
							14	4	381	9							
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-	36	1	2932	3	Y	336	342	0			19
							3	4	370	9							
03	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	71	1	3179	3	Y	365	362	0			22
							402	9									
04	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	63	1	3283	3	Y	373	364	0			31
							7	4	410	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	61	1	3243	3	Y	187	184	0			10
							4	4	206	9							
01	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	92	1	3299	3	Y	309	309	0			10
							13	4	340	9							
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-	33	1	2668	3	Y	197	200	0			7
							3	4	217	9							
03	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	71	1	3181	3	Y	180	178	0			9
							198	9									
04	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	63	1	3284	3	Y	174	170	0			13
							7	4	191	9							
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	27	1	3192	3	Y	124	120	0			22
							20	4	136	9							
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	28	1	3120	3	Y	129	132	0			19
							4	4	142	9							
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	20	1	2654	3	Y	158	147	0			30
							1	4	174	9							
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	24	1	2658	3	Y	160	173	0			17
							176	9									
*04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	26	1	2694	3	Y	113	111	0			19
							124	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2635	X	698	-0-	-1937	-0-	6	1	673	3	Y	14	12	0			4
							4	4	15	9							
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	31	1	3562	3	Y	75	67	0			12
							5	4	83	9							
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2438	3	Y	50	50	0			12
							1	4	55	9							
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	17	1	1845	3	Y	46	51	0			7
							51	9									
*04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	3	Y	50	47	0			10
							55	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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 #: 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
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	70	1	3664	3	Y	268	264	0			20
							4	4	295	9							
01	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	90	1	3243	3	Y	276	276	0			20
							13	4	304	9							
02	3500	X	3352	-0-	-148	-0-	38	1	3055	3	Y	233	237	0			16
							3	4	256	9							
03	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	73	1	3252	3	Y	256	254	0			18
							282	9									
04	3960	X	3668	-0-	-292	-0-	64	1	3325	3	Y	247	240	0			25
							7	4	272	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	309	1	4675	3	Y	927	936	0			58
							14	4	1020	9							
01	7161	X	5035	-0-	-2126	-0-	241	1	3931	3	Y	750	746	0			62
							38	4	825	9							
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	402	1	4936	3	Y	975	970	0			67
							1	4	1073	9							
03	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	317	1	4619	3	Y	876	862	0			81
							1	4	964	9							
04	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	357	1	4523	3	Y	899	907	0			73
							10	4	989	9							
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	46	1	2447	3	Y	287	282	0			17
							3	4	316	9							
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	72	1	2571	3	Y	238	238	0			17
							10	4	262	9							
02	2800	N	3001	-0-	201	201	34	1	2738	3	Y	205	209	0			13
							3	4	226	9							
03	3100	N	3365	-0-	265	466	65	1	2907	3	Y	357	354	0			16
							393	9									
*04	3000	N	2665	-0-	-335	131	43	1	2240	3	Y	343	335	0			24
							5	4	377	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	43	1	2285	3	Y	230	227	0			20
							3	4	253	9							
01	DLQ G-10		2462	-0-	2462	2462	60	1	2181	3	Y	193	193	0			20
							9	4	212	9							
02	DLQ G-10		2367	-0-	2367	4829	27	1	2115	3	Y	203	207	0			16
							2	4	223	9							
03	800	N	2622	-0-	1822	6651	51	1	2275	3	Y	269	266	0			19
							296	9									
*04	3000	N	2627	-0-	-373	6278	45	1	2323	3	Y	231	226	0			24
							5	4	254	9							
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	3643					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 #: 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
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	33	1	1741	3	Y	81	80	0			8
							2	4	89	9							
01	2046	X	1345	-0-	-701	-0-	35	1	1262	3	Y	39	39	0			8
							5	4	43	9							
02	1848	X	1601	-0-	-247	-0-	19	1	1504	3	Y	70	73	0			5
							1	4	77	9							
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	3	Y	286	284	0			7
							315	9									
04	1980	X	1560	-0-	-420	-0-	24	1	1209	3	Y	295	288	0			14
							2	4	325	9							
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	4712	X	3877	-0-	-835	-0-	64	1	3403	3	Y	369	362	0			35
							4	4	406	9							
01	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	92	1	3302	3	Y	273	274	0			34
							13	4	300	9							
02	4060	X	3162	-0-	-898	-0-	36	1	2881	3	Y	220	228	0			26
							3	4	242	9							
03	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	75	1	3374	3	Y	246	244	0			28
							1	4	271	9							
04	4290	X	2810	-0-	-1480	-0-	44	1	2307	3	Y	413	403	0			38
							5	4	454	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	264	1	3990	3	Y	608	618	0			44
							12	4	669	9							
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	242	1	3962	3	Y	615	603	0			56
							39	4	677	9							
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	293	1	3589	3	Y	666	670	0			52
							733	9									
03	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	276	1	4012	3	Y	672	656	0			68
							739	9									
04	4860	X	4447	-0-	-413	-0-	283	1	3585	3	Y	519	537	0			50
							8	4	571	9							
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	6882	X	6783	-0-	-99	-0-	359	1	5429	3	Y	890	894	0			58
							16	4	979	9							
01	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	293	1	4775	3	Y	851	837	0			72
							46	4	936	9							
02	5964	X	5468	-0-	-496	-0-	356	1	4366	3	Y	677	698	0			51
							1	4	745	9							
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	370	1	5389	3	Y	936	900	0			87
							1	4	1030	9							
04	6390	X	4902	-0-	-1488	-0-	303	1	3840	3	Y	683	710	0			60
							8	4	751	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	98	1	5196	3	Y	516	507	0			32
							6	4	568	9							
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	141	1	5117	3	Y	556	557	0			31
							21	4	612	9							
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	60	1	4829	3	Y	454	463	0			22
							5	4	499	9							
03	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	110	1	4966	3	Y	471	468	0			25
							1	4	518	9							
04	5700	X	5292	-0-	-408	-0-	91	1	4655	3	Y	488	476	0			37
							9	4	537	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	142	1	7531	3	Y	1036	1018	0			68
							9	4	1140	9							
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	216	1	7779	3	Y	990	991	0			67
							31	4	1089	9							
02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	91	1	7304	3	Y	1010	1027	0			50
							7	4	1111	9							
03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	161	1	7224	3	Y	1051	1043	0			58
							1	4	1156	9							
04	8190	X	6754	-0-	-1436	-0-	113	1	5819	3	Y	736	718	0			76
							12	4	810	9							
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	87	1	4601	3	Y	474	466	0			29
							6	4	521	9							
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	124	1	4490	3	Y	450	450	0			29
							18	4	495	9							
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	53	1	4234	3	Y	486	494	0			21
							4	4	535	9							
03	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	93	1	4163	3	Y	463	460	0			24
							1	4	509	9							
04	5040	X	3602	-0-	-1438	-0-	64	1	3322	3	Y	190	185	0			29
							7	4	209	9							
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	71	1	3750	3	Y	327	321	0			24
							4	4	360	9							
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	99	1	3584	3	Y	345	345	0			24
							15	4	380	9							
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	40	1	3201	3	Y	226	231	0			19
							3	4	249	9							
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	76	1	3378	3	Y	250	248	0			21
							275	9									
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	71	1	3635	3	Y	266	260	0			27
							7	4	293	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	75	1	4003	3	Y	422	415	0			31
							5	4	464	9							
01	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	114	1	4129	3	Y	392	392	0			31
							17	4	431	9							
02	4620	X	4329	-0-	-291	-0-	49	1	3914	3	Y	329	336	0			24
							4	4	362	9							
03	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	92	1	4127	3	Y	346	343	0			27
							1	4	381	9							
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	80	1	4102	3	Y	365	356	0			36
							8	4	402	9							
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	39	1	4309	3	Y	405	409	0			17
							446	9									
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	42	1	4264	3	Y	380	378	0			19
							1	4	418	9							
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	19	1	4352	3	Y	346	350	0			15
							1	4	381	9							
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	20	1	4274	3	Y	343	337	0			21
							377	9									
*04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	22	1	4668	3	Y	388	386	0			23
							427	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	25	1	2956	3	Y	102	97	0			21
							19	4	112	9							
01	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	24	1	2723	3	Y	94	98	0			17
							4	4	103	9							
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	20	1	2644	3	Y	115	108	0			24
							1	4	127	9							
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	26	1	2878	3	Y	127	135	0			16
							140	9									
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	3	Y	130	122	0			24
							143	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	57	1	6217	3	Y	560	565	0			30
							616	9									
01	5797	X	4819	-0-	-978	-0-	43	1	4348	3	Y	388	387	0			31
							1	4	427	9							
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	25	1	5794	3	Y	467	471	0			27
							1	4	514	9							
03	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	24	1	5187	3	Y	486	477	0			36
							1	4	535	9							
*04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	29	1	6089	3	Y	570	566	0			40
							627	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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 #: 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
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	24	1	2720	3	Y	114	108	0			24
							16	4	125	9							
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	24	1	2774	3	Y	117	120	0			21
							4	4	129	9							
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	18	1	2385	3	Y	114	110	0			25
							1	4	125	9							
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	23	1	2547	3	Y	125	134	0			16
							138	9									
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	3	Y	104	100	0			20
							114	9									
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	51	1	5608	3	Y	673	679	0			31
							740	9									
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	56	1	5759	3	Y	600	596	0			35
							2	4	660	9							
02	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	19	1	4097	3	Y	321	330	0			26
							353	9									
03	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	23	1	4791	3	Y	431	422	0			35
							474	9									
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	25	1	5192	3	Y	543	539	0			39
							597	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	55	1	5986	3	Y	611	616	0			28
							672	9									
01	DLQ G-10		7964	-0-	7964	7964	70	1	7118	3	Y	704	698	0			34
							2	4	774	9							
02	DLQ G-10		6605	-0-	6605	14569	26	1	5942	3	Y	578	586	0			26
							1	4	636	9							
03	22020	X	7451	-0-	-14569	-0-	31	1	6752	3	Y	606	594	0			38
							1	4	667	9							
*04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	31	1	6433	3	Y	583	581	0			40
							641	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	90	1	9987	3	Y	965	973	0			45
							1	4	1062	9							
01	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	95	1	9637	3	Y	873	867	0			51
							3	4	960	9							
02	9072	X	7897	-0-	-1175	-0-	31	1	7128	3	Y	670	682	0			39
							1	4	737	9							
03	10044	X	1627	-0-	-8417	-0-	7	1	1457	3	Y	148	150	0			37
							163	9									
*04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	51	1	10957	3	Y	998	977	0			58
							1	4	1098	9							
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	460	1	9804	3	Y	229	227	1			86
							39	4	252	9							
01	9858	X	8438	-0-	-1420	-0-	379	1	7846	3	Y	194	223	1			57
							213	9									
02	8904	X	6770	-0-	-2134	-0-	307	1	6259	3	Y	185	178	1			64
							204	9									
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	485	1	9234	3	Y	230	214	1			80
							7	4	253	9							
*04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	533	1	9951	3	Y	229	238	1			71
							1	4	252	9							
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	57	1	6212	3	Y	618	623	0			30
							680	9									
01	DLQ G-10		6669	-0-	6669	6669	59	1	5968	3	Y	582	578	0			34
							2	4	640	9							
02	DLQ G-10		6601	-0-	6601	13270	26	1	5943	3	Y	574	581	0			27
							1	4	631	9							
03	22194	X	8924	-0-	-13270	-0-	38	1	8212	3	Y	612	600	0			39
							1	4	673	9							
*04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	31	1	6459	3	Y	496	496	0			39
							546	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	176	1	1354	3	Y	182	179	0			16
							7	4	200	9							
01	2821	X	1028	-0-	-1793	-0-	117	1	789	3	Y	105	113	0			8
							6	4	116	9							
02	2548	X	810	-0-	-1738	-0-	84	1	632	3	Y	84	85	0			7
							2	4	92	9							
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	599	1	3797	3	Y	600	579	0			28
							1	4	660	9							
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	245	1	2620	3	Y	287	297	0			18
							316	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	2387	X	1606	-0-	-781	-0-	160	1	1228	3	Y	193	187	0			19
							6	4	212	9							
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	277	1	1862	3	Y	264	265	0			18
							13	4	290	9							
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	210	1	1571	3	Y	211	213	0			16
							5	4	232	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			7
*04	3000	N	3765	-0-	765	765	293	1	3132	3	Y	309	292	0			24
							340	9									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5146	X	4557	-0-	-589	-0-	475	1	3645	3	Y	381	366	0			37
							18	4	419	9							
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	605	1	4086	3	Y	368	376	0			29
							30	4	405	9							
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	481	1	3596	3	Y	313	315	0			27
							12	4	344	9							
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	723	1	4583	3	Y	472	468	0			31
							1	4	519	9							
*04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	359	1	3839	3	Y	293	298	0			26
							322	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	94	1	723	3	Y	169	166	0			22
							4	4	186	9							
01	1271	N	467	-0-	-804	-0-	47	1	317	3	Y	92	99	0			15
							2	4	101	9							
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	123	1	917	3	Y	280	270	0			25
							3	4	308	9							
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	208	1	1319	3	Y	357	355	0			27
							393	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	113	1	1209	3	Y	129	138	0			18
							142	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	526	1	4039	3	Y	379	366	0			34
							20	4	417	9							
01	5301	X	4758	-0-	-543	-0-	542	1	3662	3	Y	479	481	0			32
							27	4	527	9							
02	4788	X	4248	-0-	-540	-0-	444	1	3323	3	Y	427	428	0			31
							11	4	470	9							
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	756	1	4800	3	Y	624	620	0			35
							2	4	686	9							
*04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	391	1	4186	3	Y	367	374	0			28
							404	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	5456	X	4434	-0-	-1022	-0-	431	1	3301	3	Y	624	601	0			65
							16	4	686	9							
01	4650	X	3573	-0-	-1077	-0-	387	1	2614	3	Y	503	521	0			47
							19	4	553	9							
02	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	412	1	3085	3	Y	618	612	0			53
							11	4	680	9							
03	4650	X	224	-0-	-4426	-0-	25	1	157	3	Y	38	67	0			24
							42	9									
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4029	3	Y	553	527	0			50
							608	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	565	1	4334	3	Y	339	327	0			37
							21	4	373	9							
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	694	1	4680	3	Y	333	339	0			31
							34	4	366	9							
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	542	1	4060	3	Y	278	281	0			28
							14	4	306	9							
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	5250	X	4309	-0-	-941	-0-	350	1	3747	3	Y	193	183	0			10
							212	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	652	1	13899	3	Y	394	361	1			261
							55	4	433	9							
01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	537	1	11114	3	Y	346	391	1			216
							381	9									
02	9968	X	4869	-0-	-5099	-0-	219	1	4475	3	Y	159	167	1			208
							175	9									
03	11036	X	10664	-0-	-372	-0-	516	1	9814	3	Y	297	270	1			235
							7	4	327	9							
04	10680	X	440	-0-	-10240	-0-	22	1	406	3	Y	11	54	1			192
							12	9									
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					192

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
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	30	28	1			4
							2	4	33	9							
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	152	1	1045	3	Y	175	158	1			17
							193	9									
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	203	1	1416	3	Y	296	274	1			39
							326	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	35	1	1592	3	Y	152	147	1			26
							167	9									
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	3	Y	176	186	1			16
							16	4	194	9							
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	164	1	1966	3	Y	261	234	1			43
							15	4	287	9							
03	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	211	1	1449	3	Y	222	238	1			27
							244	9									
04	1920	X	1049	-0-	-871	-0-	110	1	762	3	Y	161	163	1			25
							177	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	101	1	4555	3	Y	209	204	1			29
							230	9									
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	385	1	4108	3	Y	213	229	1			13
							41	4	234	9							
02	3612	X	2514	-0-	-1098	-0-	178	1	2148	3	Y	155	147	1			21
							17	4	171	9							
03	3813	X	2184	-0-	-1629	-0-	258	1	1768	3	Y	144	154	1			11
							158	9									
04	4500	X	2198	-0-	-2302	-0-	259	1	1801	3	Y	125	124	1			12
							138	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	121	1	905	3	Y	105	105	0			9
							10	4	116	9							
01	1240	N	290	-0-	-950	-0-	29	1	220	3	Y	36	37	0			8
							1	4	40	9							
02	1120	N	669	-0-	-451	-0-	55	1	494	3	Y	109	108	0			9
							120	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	144	1	1220	3	Y	209	209	0			9
							230	9									
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	167	1	1455	3	Y	168	162	0			15
							1	4	185	9							
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	5983	X	5310	-0-	-673	-0-	429	1	4136	3	Y	665	671	0			74
							13	4	732	9							
01	5146	X	4157	-0-	-989	-0-	337	1	3236	3	Y	500	514	0			60
							34	4	550	9							
02	4648	X	3325	-0-	-1323	-0-	261	1	2599	3	Y	423	410	0			73
							465	9									
03	5146	X	5012	-0-	-134	-0-	397	1	3879	3	Y	669	675	0			67
							736	9									
*04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	497	1	4610	3	Y	721	673	0			115
							4	4	793	9							
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					115

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
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	424	1	4091	3	Y	603	595	0			62
							13	4	663	9							
01	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	383	1	3664	3	Y	586	585	0			63
							38	4	645	9							
02	4704	X	4459	-0-	-245	-0-	349	1	3472	3	Y	580	551	0			92
							638	9									
03	5208	X	4216	-0-	-992	-0-	340	1	3330	3	Y	496	536	0			52
							546	9									
04	5010	X	4012	-0-	-998	-0-	339	1	3147	3	Y	475	450	0			77
							3	4	523	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	366	1	3529	3	Y	534	535	0			54
							11	4	587	9							
01	4619	X	4478	-0-	-141	-0-	366	1	3502	3	Y	522	522	0			54
							36	4	574	9							
02	4172	X	3335	-0-	-837	-0-	264	1	2633	3	Y	398	389	0			63
							438	9									
03	4619	X	2961	-0-	-1658	-0-	233	1	2277	3	Y	410	433	0			40
							451	9									
04	4380	X	3385	-0-	-995	-0-	283	1	2626	3	Y	431	405	0			66
							2	4	474	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	273	1	2630	3	Y	280	273	0			22
							8	4	308	9							
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	310	1	2968	3	Y	359	351	0			30
							31	4	395	9							
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	290	1	2894	3	Y	350	332	0			48
							385	9									
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	238	1	2325	3	Y	251	278	0			21
							276	9									
04	2790	X	1079	-0-	-1711	-0-	96	1	890	3	Y	84	93	0			12
							1	4	92	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	316	1	3043	3	Y	483	482	0			38
							9	4	531	9							
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	325	1	3122	3	Y	467	468	0			37
							33	4	514	9							
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	386	1	3842	3	Y	573	536	0			74
							630	9									
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	395	1	3865	3	Y	628	655	0			47
							691	9									
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	359	1	3335	3	Y	495	476	0			66
							3	4	545	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	4123	X	3656	-0-	-467	-0-	298	1	2873	3	Y	433	430	0			36
							9	4	476	9							
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	331	1	3169	3	Y	477	472	0			41
							33	4	525	9							
02	3584	X	3278	-0-	-306	-0-	266	1	2648	3	Y	331	326	0			46
							364	9									
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	410	1	4004	3	Y	403	417	0			32
							443	9									
04	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	321	1	2988	3	Y	305	294	0			43
							3	4	336	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	321	1	3091	3	Y	378	376	0			34
							10	4	416	9							
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	305	1	2915	3	Y	441	435	0			40
							30	4	485	9							
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	294	1	2929	3	Y	395	379	0			56
							435	9									
03	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	224	1	2194	3	Y	348	375	0			29
							383	9									
04	3360	X	2958	-0-	-402	-0-	248	1	2305	3	Y	366	344	0			51
							2	4	403	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	132	1	975	3	Y	162	161	0			2
							10	4	178	9							
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	135	1	1008	3	Y	176	176	0			2
							5	4	194	9							
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1186	3	Y	143	144	0			1
							1	4	157	9							
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	208	1	1766	3	Y	267	267	0			1
							294	9									
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	3	Y	146	141	0			6
							1	4	161	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1953	X	1361	-0-	-592	-0-	139	1	1032	3	Y	163	167	0			11
							11	4	179	9							
01	1953	X	928	-0-	-1025	-0-	94	1	703	3	Y	115	116	0			10
							4	4	127	9							
02	2996	X	925	-0-	-2071	-0-	76	1	684	3	Y	150	149	0			11
							165	9									
03	3317	X	1774	-0-	-1543	-0-	158	1	1345	3	Y	246	247	0			10
							271	9									
04	3210	X	2239	-0-	-971	-0-	214	1	1872	3	Y	137	133	0			14
							2	4	151	9							
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	1383	1	31811	3	Y	584	600	1			67
							5	4	642	9							
01	31744	X	31099	-0-	-645	-0-	1316	1	29119	3	Y	603	629	1			41
							1	4	663	9							
02	28336	X	27453	-0-	-883	-0-	1133	1	25725	3	Y	540	552	1			29
							1	4	594	9							
03	31279	X	29201	-0-	-2078	-0-	1287	1	27279	3	Y	575	560	1			44
							2	4	633	9							
04	31110	X	27249	-0-	-3861	-0-	1233	1	25428	3	Y	534	530	1			48
							1	4	587	9							
05	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	154	1	1169	3	Y	365	341	0			44
							402	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	3	Y	251	247	0			48
							2	4	276	9							
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
03	3100	N	3121	-0-	21	21	269	1	2359	3	Y	446	389	0			57
							2	4	491	9							
*04	2547	N	2526	-0-	-21	-0-	207	1	1952	3	Y	333	331	0			59
							1	4	366	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	582	1	4722	3	Y	769	746	0			47
							846	9									
01	DLQ G-10		4440	-0-	4440	4440	334	1	3379	3	Y	660	668	0			39
							1	4	726	9							
02	DLQ G-10		5618	-0-	5618	10058	420	1	4474	3	Y	657	655	0			41
							1	4	723	9							
03	15089	X	5031	-0-	-10058	-0-	365	1	3930	3	Y	669	682	0			28
							736	9									
*04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	294	1	3501	3	Y	634	625	0			37
							697	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	665	1	5407	3	Y	1011	980	0			63
							1	4	1112	9							
01	DLQ G-10		5690	-0-	5690	5690	432	1	4375	3	Y	802	812	0			53
							1	4	882	9							
02	DLQ G-10		5347	-0-	5347	11037	398	1	4232	3	Y	652	650	0			55
							717	9									
03	17579	X	6542	-0-	-11037	-0-	486	1	5241	3	Y	740	757	0			38
							1	4	814	9							
*04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	417	1	4981	3	Y	939	926	0			51
							1	4	1033	9							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	198	1	1605	3	Y	578	560	0			32
							636	9									
01	2852	X	1942	-0-	-910	-0-	142	1	1431	3	Y	335	339	0			28
							369	9									
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	308	1	3269	3	Y	253	252	0			29
							278	9									
03	3100	N	3824	-0-	724	724	273	1	2940	3	Y	555	563	0			21
							611	9									
*04	3000	N	2714	-0-	-286	438	191	1	2270	3	Y	230	226	0			25
							253	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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 #: 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
12	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	486	1	3948	3	Y	803	778	0			51
							883	9									
01	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	318	1	3226	3	Y	806	814	0			43
							1	4	887	9							
02	4760	X	2931	-0-	-1829	-0-	190	1	2023	3	Y	653	652	0			44
							718	9									
03	5270	X	3958	-0-	-1312	-0-	278	1	2990	3	Y	627	641	0			30
							690	9									
04	5100	X	4113	-0-	-987	-0-	264	1	3143	3	Y	642	633	0			39
							706	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	3	Y	505	490	0			29
							556	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	187	1	1903	3	Y	512	518	0			23
							1	4	563	9							
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	276	1	2933	3	Y	556	555	0			24
							612	9									
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	158	1	1705	3	Y	467	476	0			15
							514	9									
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	166	1	1983	3	Y	359	354	0			20
							395	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	15717	X	15279	-0-	-438	-0-	651	1	14311	3	Y	288	274	1			200
							317	9									
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	615	1	13217	3	Y	360	369	1			191
							396	9									
02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	571	1	12371	3	Y	293	302	1			182
							322	9									
03	13950	X	11276	-0-	-2674	-0-	512	1	10474	3	Y	264	278	1			168
							290	9									
04	13500	X	12853	-0-	-647	-0-	595	1	11910	3	Y	316	281	1			203
							348	9									
05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					203

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
12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	393	1	8638	3	Y	267	257	1			180
							294	9									
01	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	354	1	7604	3	Y	281	296	1			165
							309	9									
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	326	1	7058	3	Y	234	241	1			158
							257	9									
03	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	399	1	8149	3	Y	192	205	1			145
							211	9									
*04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	394	1	7870	3	Y	225	201	1			169
							248	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					169

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
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	36	0			14
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					14
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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
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
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	933	3	Y	173	173	0			5
							10	4	190	9							
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	119	1	889	3	Y	145	145	0			5
							4	4	160	9							
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	933	3	Y	156	156	0			5
							1	4	172	9							
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	213	1	1810	3	Y	229	230	0			4
							252	9									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1395	3	Y	154	149	0			9
							1	4	169	9							
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	637	1	2612	3	Y	358	357	1			94
							394	9									
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	785	1	2327	3	Y	293	305	1			82
							322	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	825	1	2882	3	Y	419	379	1			122
							461	9									
03	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	604	1	2014	3	Y	334	354	1			102
							367	9									
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	706	1	2188	3	Y	404	368	1			138
							444	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					138

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
12	8401	X	5482	-0-	-2919	-0-	521	1	4235	3	Y	660	640	0			52
							726	9									
01	8680	X	4851	-0-	-3829	-0-	379	1	3842	3	Y	572	580	0			44
							1	4	629	9							
02	7532	X	3270	-0-	-4262	-0-	237	1	2521	3	Y	465	464	0			45
							512	9									
03	8339	X	6063	-0-	-2276	-0-	429	1	4630	3	Y	912	925	0			32
							1	4	1003	9							
04	8070	X	7089	-0-	-981	-0-	468	1	5591	3	Y	935	922	0			45
							1	4	1029	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	368	1	8448	3	Y	285	275	1			40
							15	4	314	9							
01	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	388	1	8768	3	Y	473	475	1			38
							1	4	520	9							
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	346	1	8003	3	Y	354	344	1			48
							1	4	389	9							
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	378	1	8049	3	Y	287	310	1			25
							10	4	316	9							
*04	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	380	1	7898	3	Y	306	293	1			38
							4	4	337	9							
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	416	1	9542	3	Y	765	755	1			108
							17	4	842	9							
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	397	1	8974	3	Y	445	511	1			42
							1	4	490	9							
02	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	348	1	8051	3	Y	305	302	1			45
							1	4	336	9							
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	433	1	9214	3	Y	396	407	1			34
							11	4	436	9							
*04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	412	1	8553	3	Y	363	351	1			46
							4	4	399	9							
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	322	1	2619	3	Y	501	485	0			33
							551	9									
01	DLQ G-10		2932	-0-	2932	2932	214	1	2168	3	Y	499	503	0			29
							1	4	549	9							
02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	5129	147	1	1560	3	Y	445	444	0			30
							490	9									
03	7548	X	2419	-0-	-5129	-0-	163	1	1752	3	Y	458	466	0			22
							504	9									
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	165	1	1965	3	Y	498	491	0			29
							548	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	213	1	2251	3	Y	549	518	0			64
							11	4	604	9							
01	3100	N	3562	-0-	462	462	348	1	2560	3	Y	591	580	0			75
							4	4	650	9							
02	2800	N	3113	-0-	313	775	307	1	2279	3	Y	479	489	0			65
							527	9									
03	3100	N	2868	-0-	-232	543	276	1	2091	3	Y	454	426	0			93
							2	4	499	9							
*04	3000	N	3081	-0-	81	624	306	1	2217	3	Y	505	548	0			50
							2	4	556	9							
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	306	1	7019	3	Y	330	321	1			47
							12	4	363	9							
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	301	1	6808	3	Y	315	335	1			27
							1	4	347	9							
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	273	1	6324	3	Y	258	250	1			35
							1	4	284	9							
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	319	1	6776	3	Y	408	410	1			33
							8	4	449	9							
*04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	313	1	6489	3	Y	330	322	1			41
							3	4	363	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	3	Y	183	178	0			29
							5	4	201	9							
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	3	Y	190	187	0			32
							2	4	209	9							
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	161	1	1196	3	Y	164	166	0			30
							180	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	179	1	1355	3	Y	158	148	0			40
							1	4	174	9							
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	193	1	1399	3	Y	171	188	0			23
							1	4	188	9							
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	149	1	1569	3	Y	417	406	0			59
							7	4	459	9							
01	2573	X	2243	-0-	-330	-0-	216	1	1586	3	Y	399	397	0			61
							2	4	439	9							
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	231	1	1717	3	Y	370	373	0			58
							407	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	244	1	1841	3	Y	369	345	0			82
							1	4	406	9							
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	244	1	1763	3	Y	366	407	0			41
							1	4	403	9							
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	984	1	22641	3	Y	371	360	1			41
							4	4	408	9							
01	20739	X	19732	-0-	-1007	-0-	837	1	18514	3	Y	346	362	1			25
							381	9									
02	18676	X	18212	-0-	-464	-0-	753	1	17085	3	Y	340	345	1			20
							374	9									
03	20274	X	18995	-0-	-1279	-0-	837	1	17751	3	Y	368	358	1			30
							2	4	405	9							
04	20850	X	18244	-0-	-2606	-0-	828	1	17055	3	Y	328	328	1			30
							361	9									
05	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	132	1	1402	3	Y	166	164	0			26
							7	4	183	9							
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	164	1	1206	3	Y	155	155	0			26
							2	4	171	9							
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	204	1	1511	3	Y	170	170	0			26
							187	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	183	1	1385	3	Y	157	147	0			36
							1	4	173	9							
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	169	1	1226	3	Y	157	174	0			19
							1	4	173	9							
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	605	1	13528	3	Y	508	471	1			76
							74	4	559	9							
01	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	571	1	12412	3	Y	600	594	1			82
							660	9									
02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	501	1	10662	3	Y	611	630	1			63
							19	4	672	9							
03	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	559	1	11483	3	Y	606	622	1			47
							35	4	667	9							
04	11610	X	11395	-0-	-215	-0-	516	1	10417	3	Y	420	410	1			57
							462	9									
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	1112	1	23692	3	Y	445	404	1			317
							93	4	490	9							
01	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	1082	1	22380	3	Y	502	544	1			275
							552	9									
02	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	967	1	19766	3	Y	463	446	1			292
							1	4	509	9							
03	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	1131	1	21515	3	Y	454	433	1			313
							16	4	499	9							
*04	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	1048	1	19557	3	Y	368	398	1			283
							1	4	405	9							
05	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					283

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
12	16833	X	14247	-0-	-2586	-0-	623	1	13277	3	Y	268	252	1			300
							52	4	295	9							
01	11067	X	7009	-0-	-4058	-0-	316	1	6546	3	Y	134	173	1			261
							147	9									
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	500	1	10200	3	Y	235	219	1			277
							259	9									
03	11067	X	9391	-0-	-1676	-0-	458	1	8697	3	Y	209	201	1			285
							6	4	230	9							
*04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	549	1	10253	3	Y	224	232	1			277
							1	4	246	9							
05	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					277

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
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	361	1	3814	3	Y	254	247	0			34
							18	4	279	9							
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	544	1	4006	3	Y	241	240	0			35
							6	4	265	9							
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	491	1	3644	3	Y	200	204	0			31
							220	9									
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	632	1	4777	3	Y	238	219	0			50
							4	4	262	9							
*04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	556	1	4024	3	Y	205	232	0			23
							3	4	226	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	369	1	3892	3	Y	265	259	0			34
							18	4	292	9							
01	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	576	1	4233	3	Y	272	269	0			37
							6	4	299	9							
02	5124	X	4820	-0-	-304	-0-	538	1	3996	3	Y	260	262	0			35
							286	9									
03	5642	X	5043	-0-	-599	-0-	548	1	4148	3	Y	312	286	0			61
							4	4	343	9							
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	584	1	4224	3	Y	294	328	0			27
							3	4	323	9							
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	177	1	1870	3	Y	173	169	0			22
							9	4	190	9							
01	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	256	1	1883	3	Y	150	150	0			22
							3	4	165	9							
02	2492	X	2325	-0-	-167	-0-	257	1	1911	3	Y	143	144	0			21
							157	9									
03	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	258	1	1952	3	Y	132	124	0			29
							2	4	145	9							
*04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	278	1	2012	3	Y	126	142	0			13
							2	4	139	9							
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	3	Y	219	214	0			35
							7	4	241	9							
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	272	1	2002	3	Y	261	255	0			41
							3	4	287	9							
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	246	1	1825	3	Y	216	221	0			36
							238	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	248	1	1876	3	Y	230	213	0			53
							2	4	253	9							
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	235	1	1700	3	Y	199	226	0			26
							1	4	219	9							
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	558	1	12810	3	Y	416	400	1			58
							23	4	458	9							
01	14353	X	12079	-0-	-2274	-0-	497	1	11227	3	Y	322	352	1			28
							1	4	354	9							
02	12964	X	8928	-0-	-4036	-0-	362	1	8358	3	Y	188	189	1			27
							1	4	207	9							
03	14353	X	8585	-0-	-5768	-0-	373	1	7954	3	Y	225	233	1			19
							10	4	248	9							
04	13410	X	8192	-0-	-5218	-0-	361	1	7500	3	Y	297	279	1			37
							4	4	327	9							
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	427	1	3256	3	Y	161	163	0			21
							2	4	177	9							
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	464	1	3880	3	Y	158	149	0			30
							10	4	174	9							
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	559	1	4793	3	Y	214	222	0			22
							7	4	235	9							
03	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	370	1	3259	3	Y	194	192	0			24
							4	4	213	9							
04	4050	X	2541	-0-	-1509	-0-	229	1	2158	3	Y	139	140	0			23
							1	4	153	9							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					23

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		131	-0-	131	131	12	1	110	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					1

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
12	5115	X	3071	-0-	-2044	-0-	535	1	2198	3	Y	307	321	1			86
							338	9									
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	928	1	2750	3	Y	394	376	1			104
							433	9									
02	3332	X	1800	-0-	-1532	-0-	355	1	1243	3	Y	184	217	1			71
							202	9									
03	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	663	1	2209	3	Y	332	313	1			90
							365	9									
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	808	1	2503	3	Y	371	334	1			127
							408	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					127

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
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	355	1	3957	3	Y	718	728	0			60
							790	9									
01	5084	X	4243	-0-	-841	-0-	255	1	3430	3	Y	507	517	0			50
							558	9									
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	165	1	4115	3	Y	836	821	0			65
							920	9									
03	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	307	1	4136	3	Y	495	515	0			45
							545	9									
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	313	1	4008	3	Y	425	424	0			46
							468	9									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	245	1	2728	3	Y	402	412	0			57
							442	9									
01	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	192	1	2587	3	Y	416	425	0			48
							458	9									
02	3332	X	3236	-0-	-96	-0-	108	1	2698	3	Y	391	384	0			55
							430	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	231	1	3107	3	Y	457	474	0			38
							503	9									
04	3570	X	2636	-0-	-934	-0-	154	1	1974	3	Y	462	461	0			39
							508	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	728	1	16267	3	Y	555	511	1			87
							88	4	611	9							
01	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	675	1	14678	3	Y	644	638	1			93
							708	9									
02	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	588	1	12516	3	Y	284	342	1			35
							22	4	312	9							
03	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	631	1	12955	3	Y	813	784	1			64
							39	4	894	9							
*04	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	575	1	11637	3	Y	510	500	1			74
							1	4	561	9							
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	5859	X	5450	-0-	-409	-0-	384	1	4285	3	Y	710	719	0			60
							781	9									
01	5642	X	4093	-0-	-1549	-0-	240	1	3223	3	Y	573	583	0			50
							630	9									
02	5096	X	4109	-0-	-987	-0-	136	1	3378	3	Y	541	531	0			60
							595	9									
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	351	1	4724	3	Y	491	510	0			41
							540	9									
*04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	373	1	4775	3	Y	335	335	0			41
							369	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	4526	X	2568	-0-	-1958	-0-	182	1	2030	3	Y	324	333	0			49
							356	9									
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	253	1	3408	3	Y	566	574	0			41
							623	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	2962	3	Y	439	431	0			49
							483	9									
03	3503	X	1832	-0-	-1671	-0-	108	1	1452	3	Y	247	262	0			34
							272	9									
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	192	1	2459	3	Y	519	517	0			36
							571	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	155	1	1724	3	Y	352	359	0			38
							387	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	237	1	3181	3	Y	623	629	0			32
							685	9									
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	100	1	2477	3	Y	318	312	0			38
							350	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	198	1	2663	3	Y	421	433	0			26
							463	9									
*04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	173	1	2213	3	Y	77	78	0			25
							85	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	548	1	12572	3	Y	469	454	1			65
							22	4	516	9							
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	523	1	11834	3	Y	417	445	1			37
							2	4	459	9							
02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	517	1	11967	3	Y	675	623	1			89
							2	4	743	9							
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	583	1	12409	3	Y	506	550	1			45
							15	4	557	9							
*04	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	561	1	11661	3	Y	481	464	1			62
							6	4	529	9							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	356	1	2893	3	Y	485	470	0			38
							534	9									
01	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	276	1	2799	3	Y	521	526	0			33
							1	4	573	9							
02	3444	X	3229	-0-	-215	-0-	229	1	2430	3	Y	518	517	0			34
							570	9									
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	395	1	4263	3	Y	527	535	0			26
							1	4	580	9							
04	3660	X	3166	-0-	-494	-0-	216	1	2568	3	Y	347	342	0			31
							382	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	805	1	15257	3	Y	539	419	1			247
							1	4	593	9							
01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	568	1	11351	3	Y	365	430	1			182
							402	9									
02	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	556	1	12326	3	Y	247	310	1			119
							272	9									
03	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	556	1	11370	3	Y	230	237	1			112
							253	9									
04	11490	X	10047	-0-	-1443	-0-	465	1	9391	3	Y	174	164	1			122
							191	9									
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-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 #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

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
12	4030	X	3354	-0-		-676	-0-		245	1	2728	3	Y	346	354	0			40
									381	9									
01	4030	X	3474	-0-		-556	-0-		211	1	2842	3	Y	383	390	0			33
									421	9									
02	3024	X	1274	-0-		-1750	-0-		42	1	1034	3	Y	180	177	0			36
									198	9									
03	3348	X	2967	-0-		-381	-0-		176	1	2376	3	Y	377	389	0			24
									415	9									
*04	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-		231	1	2961	3	Y	453	450	0			27
									498	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-		-3472	-0-						Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

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
12	15077	X	15077	-0-		-0-	-0-		616	1	13780	3	Y	551	511	1			92
									75	4	606	9							
01	13658	X	13658	-0-		-0-	-0-		570	1	12387	3	Y	637	632	1			97
									701	9									
02	12515	X	12515	-0-		-0-	-0-		527	1	11216	3	Y	684	702	1			79
									20	4	752	9							
03	12723	X	12723	-0-		-0-	-0-		555	1	11405	3	Y	663	682	1			60
									34	4	729	9							
*04	10830	X	10830	-0-		-0-	-0-		486	1	9846	3	Y	452	441	1			71
									1	4	497	9							
05	10695	X	NO RPT	-0-		-10695	-0-						Y	NO RPT					71

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. 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
12	5178	X	5178	-0-		-0-	-0-		402	1	4477	3	Y	272	279	0			32
									299	9									
01	5332	X	5293	-0-		-39	-0-		346	1	4647	3	Y	273	278	0			27
									300	9									
02	5191	X	5191	-0-		-0-	-0-		182	1	4517	3	Y	447	439	0			35
									492	9									
03	5115	X	4824	-0-		-291	-0-		314	1	4222	3	Y	262	275	0			22
									288	9									
04	5010	X	4914	-0-		-96	-0-		341	1	4375	3	Y	180	180	0			22
									198	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-		-5549	-0-						Y	NO RPT					22

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. 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
12	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-		558	1	4529	3	Y	424	411	0			34
									466	9									
01	8085	X	8085	-0-		-0-	-0-		664	1	6726	3	Y	630	634	0			30
									2	4	693	9							
02	6382	X	6382	-0-		-0-	-0-		494	1	5257	3	Y	573	572	0			31
									1	4	630	9							
03	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-		377	1	4074	3	Y	261	269	0			23
									1	4	287	9							
*04	4931	X	4931	-0-		-0-	-0-		345	1	4120	3	Y	423	417	0			29
									1	4	465	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-		-3162	-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 #: 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
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	419	1	9611	3	Y	383	367	1			53
							17	4	421	9							
01	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	388	1	8754	3	Y	308	333	1			28
							1	4	339	9							
02	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	356	1	8233	3	Y	226	222	1			32
							1	4	249	9							
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	405	1	8642	3	Y	254	264	1			22
							11	4	279	9							
*04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	425	1	8818	3	Y	280	267	1			35
							4	4	308	9							
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	16182	X	91	-0-	-16091	-0-	4	1	84	3	Y	3	2	1			245
							3	9									
01	14353	X	3917	-0-	-10436	-0-	168	1	3615	3	Y	122	110	1			257
							134	9									
02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	670	1	14543	3	Y	426	391	1			292
							1	4	469	9							
03	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	711	1	14555	3	Y	357	374	1			275
							1	4	393	9							
*04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	563	1	11255	3	Y	258	240	1			293
							284	9									
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					293

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
12	10757	X	10150	-0-	-607	-0-	431	1	9475	3	Y	222	215	1			370
							244	9									
01	10726	X	10219	-0-	-507	-0-	445	1	9558	3	Y	196	212	1			354
							216	9									
02	9436	X	8118	-0-	-1318	-0-	350	1	7586	3	Y	165	170	1			349
							182	9									
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	466	1	9526	3	Y	293	290	1			352
							322	9									
*04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	472	1	9440	3	Y	259	234	1			377
							285	9									
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					377

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
12	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	753	1	16575	3	Y	419	400	1			465
							1	4	461	9							
01	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	681	1	14670	3	Y	479	497	1			447
							1	4	527	9							
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	610	1	13217	3	Y	423	432	1			438
							465	9									
03	13454	X	13025	-0-	-429	-0-	589	1	12043	3	Y	357	379	1			416
							393	9									
04	13020	X	12202	-0-	-818	-0-	566	1	11327	3	Y	281	260	1			437
							309	9									
05	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	703	1	15472	3	Y	343	329	1			181
							1	4	377	9							
01	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	646	1	13903	3	Y	344	363	1			162
							1	4	378	9							
02	12964	X	12797	-0-	-167	-0-	551	1	11953	3	Y	266	278	1			150
							293	9									
03	14353	X	12520	-0-	-1833	-0-	571	1	11664	3	Y	259	271	1			138
							285	9									
04	16020	X	11001	-0-	-5019	-0-	514	1	10279	3	Y	189	176	1			151
							208	9									
05	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					151

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
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	307	1	2491	3	Y	570	553	0			39
							627	9									
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	278	1	2817	3	Y	633	639	0			33
							1	4	696	9							
02	2660	X	2631	-0-	-29	-0-	177	1	1879	3	Y	523	522	0			34
							575	9									
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	210	1	2265	3	Y	511	520	0			25
							562	9									
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	199	1	2373	3	Y	473	467	0			31
							520	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	451	1	3661	3	Y	455	441	0			27
							501	9									
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	287	1	2907	3	Y	435	439	0			23
							1	4	479	9							
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	216	1	2296	3	Y	426	425	0			24
							469	9									
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	267	1	2874	3	Y	400	407	0			17
							440	9									
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	225	1	2678	3	Y	300	296	0			21
							330	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	388	1	3148	3	Y	611	592	0			41
							672	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	306	1	3105	3	Y	528	534	0			35
							1	4	581	9							
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	421	1	4482	3	Y	520	518	0			37
							1	4	572	9							
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	367	1	3952	3	Y	512	522	0			27
							563	9									
*04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	208	1	2472	3	Y	544	537	0			34
							598	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	274	1	3059	3	Y	477	485	0			47
							525	9									
01	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	207	1	2789	3	Y	501	509	0			39
							551	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	2764	3	Y	432	425	0			46
							475	9									
03	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	197	1	2656	3	Y	539	554	0			31
							593	9									
04	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	187	1	2399	3	Y	394	394	0			31
							433	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	6820	X	2602	-0-	-4218	-0-	200	1	2234	3	Y	153	159	0			29
							168	9									
01	5363	X	2525	-0-	-2838	-0-	162	1	2183	3	Y	164	169	0			24
							180	9									
02	3808	X	2139	-0-	-1669	-0-	74	1	1841	3	Y	204	201	0			27
							224	9									
03	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	157	1	2114	3	Y	404	413	0			18
							444	9									
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	181	1	2323	3	Y	457	455	0			20
							503	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	4216	X	3381	-0-	-835	-0-	94	1	2855	3	Y	393	391	0			14
							432	9									
01	3472	X	1339	-0-	-2133	-0-	33	1	1159	3	Y	133	139	0			8
							1	4	146	9							
02	3136	X	929	-0-	-2207	-0-	14	1	825	3	Y	82	90	0			-0-
							90	9									
03	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	93	1	2615	3	Y	479	470	0			9
							527	9									
*04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	126	1	3220	3	Y	546	542	0			13
							601	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	84	1	2534	3	Y	346	344	0			13
							381	9									
01	DLQ G-10		2486	-0-	2486	2486	62	1	2129	3	Y	267	269	0			11
							1	4	294	9							
02	DLQ G-10		3084	-0-	3084	5570	44	1	2700	3	Y	308	314	0			5
							1	4	339	9							
03	8964	X	3394	-0-	-5570	-0-	102	1	2871	3	Y	383	378	0			10
							421	9									
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	3	Y	432	429	0			13
							475	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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 #: 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
12	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	68	1	2065	3	Y	340	339	0			13
							374	9									
01	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	42	1	1462	3	Y	290	292	0			11
							1	4	319	9							
02	DLQ G-10		1897	-0-	1897	3721	25	1	1528	3	Y	312	319	0			4
							1	4	343	9							
03	6634	X	2913	-0-	-3721	-0-	82	1	2303	3	Y	480	473	0			11
							528	9									
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	155	1	3963	3	Y	559	555	0			15
							615	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	5549	X	3299	-0-	-2250	-0-	94	1	2864	3	Y	310	308	0			13
							341	9									
01	4898	X	2787	-0-	-2111	-0-	71	1	2422	3	Y	266	267	0			12
							1	4	293	9							
02	4424	X	2574	-0-	-1850	-0-	37	1	2298	3	Y	216	223	0			5
							1	4	238	9							
03	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	142	1	3976	3	Y	412	405	0			12
							453	9									
04	4680	X	4420	-0-	-260	-0-	150	1	3845	3	Y	386	385	0			13
							425	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	536	1	3502	3	Y	740	737	0			49
							4	4	814	9							
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	423	1	3539	3	Y	761	761	0			49
							76	4	837	9							
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	349	1	2926	3	Y	595	610	0			34
							1	4	655	9							
03	4092	X	3997	-0-	-95	-0-	339	1	2933	3	Y	657	662	0			29
							2	4	723	9							
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	305	1	3634	3	Y	662	657	0			34
							1	4	728	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	513	1	11282	3	Y	413	402	1			230
							454	9									
01	11780	X	10740	-0-	-1040	-0-	456	1	9805	3	Y	435	459	1			206
							479	9									
02	10640	X	9781	-0-	-859	-0-	414	1	8976	3	Y	355	367	1			194
							391	9									
03	11780	X	10910	-0-	-870	-0-	490	1	10020	3	Y	364	377	1			181
							400	9									
04	11400	X	10299	-0-	-1101	-0-	474	1	9485	3	Y	309	283	1			207
							340	9									
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	466	1	3735	3	Y	737	725	0			65
							1	4	811	9							
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	471	1	3494	3	Y	637	636	0			66
							701	9									
02	4088	X	3982	-0-	-106	-0-	435	1	2964	3	Y	530	526	0			70
							583	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	402	1	3276	3	Y	757	756	0			71
							833	9									
*04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	412	1	3215	3	Y	818	803	0			86
							4	4	900	9							
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	150	1	3450	3	Y	386	367	1			52
							6	4	425	9							
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	145	1	3262	3	Y	257	286	1			23
							283	9									
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	146	1	3388	3	Y	210	204	1			29
							1	4	231	9							
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	152	1	3231	3	Y	240	249	1			20
							4	4	264	9							
*04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	153	1	3183	3	Y	219	211	1			28
							2	4	241	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	462	1	10160	3	Y	359	346	1			212
							395	9									
01	10509	X	9389	-0-	-1120	-0-	403	1	8661	3	Y	295	324	1			183
							325	9									
02	9408	X	7097	-0-	-2311	-0-	304	1	6597	3	Y	178	195	1			166
							196	9									
03	10354	X	8503	-0-	-1851	-0-	385	1	7869	3	Y	226	231	1			161
							249	9									
04	10170	X	8144	-0-	-2026	-0-	376	1	7527	3	Y	219	198	1			182
							241	9									
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					182

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
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	97	1	2935	3	Y	376	374	0			19
							414	9									
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	66	1	2251	3	Y	348	350	0			17
							1	4	383	9							
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	52	1	3148	3	Y	349	359	0			7
							1	4	384	9							
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	112	1	3132	3	Y	296	293	0			10
							326	9									
04	2940	X	2336	-0-	-604	-0-	76	1	1948	3	Y	284	282	0			12
							312	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1369	-0-	1369	1369	230	1	963	3	Y	159	142	0			17
							1	4	175	9							
04	14B2	EXT	2988	-0-	2988	4357	403	1	2273	3	Y	284	272	0			29
							312	9									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4357					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	109	1	3338	3	Y	442	437	0			19
							1	4	486	9							
01	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	75	1	2580	3	Y	368	370	0			17
							1	4	405	9							
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	54	1	3360	3	Y	442	450	0			9
							2	4	486	9							
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	126	1	3523	3	Y	453	447	0			15
							498	9									
04	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	104	1	2656	3	Y	282	283	0			14
							310	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1	585	3	Y	100	99	0			4
							110	9									
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	15	1	510	3	Y	197	195	0			6
							217	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	10	1	624	3	Y	226	229	0			3
							249	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	814	3	Y	276	272	0			7
							304	9									
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	Y	74	76	0			5
							81	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	53	1	8294	3	Y	-0-	178	1			328
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	3	Y	9	147	1			190
							10	9									
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	33	1	2729	3	Y	20					210
							22	9									
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	16	1	1814	3	Y	21					231
							23	9									
04	510	X	238	-0-	-272	-0-	1	1	237	3	Y	-0-	231	1			-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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
12	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	58	1	1766	3	Y	267	265	0			9
							294	9									
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	54	1	1869	3	Y	273	272	0			10
							1	4	300	9							
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	45	1	2765	3	Y	310	315	0			5
							1	4	341	9							
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	113	1	3174	3	Y	270	267	0			8
							297	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	129	1	3303	3	Y	252	251	0			9
							277	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	97	1	2954	3	Y	453	448	0			22
							498	9									
01	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	68	1	2352	3	Y	380	382	0			20
							1	4	418	9							
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	50	1	3022	3	Y	402	412	0			10
							1	4	442	9							
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	138	1	3871	3	Y	448	442	0			16
							493	9									
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	109	1	2793	3	Y	534	530	0			20
							587	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

12	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	69	1	10731	3	Y	58					218
							64	9									
01	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	128	1	12304	3	Y	154	163	1			209
							169	9									
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	113	1	9261	3	Y	46					255
							51	9									
03	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	314	1	34575	3	Y	81					336
							89	9									
*04	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	220	1	32760	3	Y	167	17	1			486
							184	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	82	1	12705	3	Y	102					293
							112	9									
01	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	137	1	13308	3	Y	244	233	1			304
							1	4	268	9							
02	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	215	1	17672	3	Y	187					491
							206	9									
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	368	1			123
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	11749	X	8243	-0-	-3506	-0-	347	1	7619	3	Y	252	246	1			174
							277	9									
01	9579	X	8042	-0-	-1537	-0-	346	1	7436	3	Y	236	253	1			157
							260	9									
02	8652	X	7346	-0-	-1306	-0-	315	1	6826	3	Y	186	195	1			148
							205	9									
03	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	373	1	7635	3	Y	237	240	1			145
							261	9									
*04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	379	1	7588	3	Y	220	200	1			165
							242	9									
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					165

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
12	4805	X	4204	-0-	-601	-0-	454	1	2967	3	Y	709	703	0			41
							3	4	780	9							
01	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	319	1	2665	3	Y	598	604	0			35
							57	4	658	9							
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	332	1	2789	3	Y	600	607	0			28
							1	4	660	9							
03	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	341	1	2943	3	Y	713	716	0			25
							2	4	784	9							
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	280	1	3332	3	Y	643	641	0			27
							1	4	707	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	3100	N	4204	-0-	1104	2772	471	1	3081	3	Y	589	587	0			33
							4	4	648	9							
01	3100	N	3854	-0-	754	3526	333	1	2790	3	Y	610	609	0			34
							60	4	671	9							
02	6532	X	3006	-0-	-3526	-0-	262	1	2202	3	Y	492	502	0			24
							1	4	541	9							
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	296	1	2549	3	Y	556	559	0			21
							1	4	612	9							
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	210	1	2498	3	Y	489	488	0			22
							1	4	538	9							
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	208	1	1361	3	Y	272	274	0			16
							2	4	299	9							
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	185	1	1545	3	Y	328	325	0			19
							33	4	361	9							
02	1708	N	1614	-0-	-94	-0-	140	1	1173	3	Y	274	279	0			14
							301	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	167	1	1441	3	Y	338	339	0			13
							1	4	372	9							
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	3	Y	341	340	0			14
							375	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	341	1	2232	3	Y	503	500	0			33
							3	4	553	9							
01	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	138	1	1157	3	Y	244	258	0			19
							25	4	268	9							
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	260	1	2172	3	Y	426	422	0			23
							469	9									
03	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	247	1	2127	3	Y	421	426	0			18
							1	4	463	9							
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	215	1	2562	3	Y	454	450	0			22
							1	4	499	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	75	1	491	3	Y	46	45	0			3
							1	4	51	9							
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	558	3	Y	13	15	0			1
							12	4	14	9							
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	503	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	551	1	2928	3	Y	608	626	0			46
							11	4	669	9							
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	390	1	2413	3	Y	503	513	0			36
							22	4	553	9							
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	183	1	2677	3	Y	563	559	0			40
							1	4	619	9							
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	361	1	2796	3	Y	563	543	0			60
							4	4	619	9							
04	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	299	1	2480	3	Y	457	477	0			40
							4	4	503	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2821	X	2040	-0-	-781	-0-	8	1	1933	3	Y	76	136	1			111
							15	4	84	9							
01	2821	X	2016	-0-	-805	-0-	2	1	1865	3	Y	93	74	1			130
							47	4	102	9							
02	2436	X	1386	-0-	-1050	-0-	2	1	1322	3	Y	46	63	1			113
							11	4	51	9							
03	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	4	1	1999	3	Y	88	71	1			130
							141	4	97	9							
04	2490	X	1499	-0-	-991	-0-	4	1	1435	3	Y	28	58	1			100
							29	4	31	9							
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					100

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
12	2449	X	1238	-0-	-1211	-0-	5	1	1179	3	Y	41	61	1			53
							9	4	45	9							
01	1798	X	1348	-0-	-450	-0-	2	1	1260	3	Y	50	36	1			67
							31	4	55	9							
02	1624	X	1225	-0-	-399	-0-	1	1	1160	3	Y	49	40	1			76
							10	4	54	9							
03	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	2	1	1442	3	Y	31	37	1			70
							102	4	34	9							
*04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	6	1	2156	3	Y	44	41	1			73
							44	4	48	9							
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	9	1	2025	3	Y	61	158	1			131
							16	4	67	9							
01	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	2	1	1889	3	Y	80	76	1			135
							47	4	88	9							
02	2296	X	1628	-0-	-668	-0-	2	1	1502	3	Y	102	83	1			154
							12	4	112	9							
03	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	4	1	2010	3	Y	67	77	1			144
							142	4	74	9							
04	2460	X	2300	-0-	-160	-0-	5	1	2147	3	Y	94	86	1			152
							45	4	103	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					152

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
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	143	1	4381	3	Y	353	351	0			13
							1	4	388	9							
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	82	1	2819	3	Y	268	269	0			12
							1	4	295	9							
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	44	1	2718	3	Y	431	436	0			7
							1	4	474	9							
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	Y	319	316	0			10
							351	9									
*04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2437	3	Y	235	235	0			10
							259	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	160	1	4881	3	Y	674	669	0			28
							1	4	741	9							
01	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-	108	1	3731	3	Y	446	451	0			23
							2	4	491	9							
02	5124	X	5056	-0-	-68	-0-	73	1	4471	3	Y	464	477	0			10
							2	4	510	9							
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	228	1	6402	3	Y	961	944	0			27
							1057	9									
*04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	200	1	5119	3	Y	630	630	0			27
							693	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	136	1	4141	3	Y	592	588	0			28
							1	4	651	9							
01	4402	X	3639	-0-	-763	-0-	90	1	3090	3	Y	416	420	0			24
							1	4	458	9							
02	3976	X	3874	-0-	-102	-0-	55	1	3382	3	Y	395	408	0			11
							2	4	435	9							
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	142	1	3983	3	Y	668	658	0			21
							735	9									
04	4260	X	3852	-0-	-408	-0-	123	1	3159	3	Y	518	517	0			22
							570	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	211	208	0			236
							5	4	232	9							
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1411	3	Y	248	248	0			236
							2	4	273	9							
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	42	1	1380	3	Y	202	198	0			240
							1	4	222	9							
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	3	Y	395	397	0			238
							1	4	435	9							
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	3	Y	184	184	0			238
							202	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					238

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
12	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	379	1	8713	3	Y	339	329	1			45
							16	4	373	9							
01	8990	X	8955	-0-	-35	-0-	362	1	8173	3	Y	381	396	1			30
							1	4	419	9							
02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	322	1	7434	3	Y	510	475	1			65
							1	4	561	9							
03	8866	X	8594	-0-	-272	-0-	365	1	7772	3	Y	406	439	1			32
							10	4	447	9							
04	9180	X	8172	-0-	-1008	-0-	359	1	7454	3	Y	323	317	1			38
							4	4	355	9							
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	75	1	1898	3	Y	97	95	0			599
							7	4	107	9							
01	3100	N	4800	-0-	1700	1700	141	1	3944	3	Y	644	641	0			602
							7	4	708	9							
02	2800	N	1904	-0-	-896	804	48	1	1595	3	Y	236	234	0			604
							1	4	260	9							
03	3019	N	2215	-0-	-804	-0-	86	1	1955	3	Y	157	162	0			599
							1	4	173	9							
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2137	3	Y	186	184	0			601
							1	4	205	9							
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					601

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1691	3	Y	237	234	0			248
							6	4	261	9							
01	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	54	1	1519	3	Y	181	183	0			246
							3	4	199	9							
02	DLQ G-10		1898	-0-	1898	3673	50	1	1657	3	Y	173	170	0			249
							1	4	190	9							
03	800	N	2089	-0-	1289	4962	79	1	1805	3	Y	185	189	0			245
							1	4	204	9							
*04	3000	N	2170	-0-	-830	4132	76	1	1913	3	Y	164	163	0			246
							1	4	180	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	2613					Y	NO RPT					246

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	374	1	2999	3	Y	362	356	0			35
							1	4	398	9							
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	499	1	3712	3	Y	334	333	0			36
							1	4	367	9							
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	424	1	2890	3	Y	321	316	0			41
							353	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	420	1	3420	3	Y	295	300	0			36
							325	9									
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	406	1	3158	3	Y	232	231	0			37
							3	4	255	9							
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	255	1	1671	3	Y	352	352	0			23
							2	4	387	9							
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	238	1	1983	3	Y	423	419	0			27
							42	4	465	9							
02	2800	N	3501	-0-	701	701	327	1	2745	3	Y	389	394	0			22
							1	4	428	9							
03	3100	N	3928	-0-	828	1529	353	1	3049	3	Y	476	478	0			20
							2	4	524	9							
*04	3000	N	1958	-0-	-1042	487	124	1	1480	3	Y	321	324	0			17
							1	4	353	9							
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2759	X	2383	-0-	-376	-0-	262	1	1713	3	Y	369	366	0			20
							2	4	406	9							
01	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	170	1	1427	3	Y	283	288	0			15
							31	4	311	9							
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	182	1	1525	3	Y	287	290	0			12
							316	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	226	1	1950	3	Y	399	399	0			12
							1	4	439	9							
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	151	1	1806	3	Y	312	313	0			11
							1	4	343	9							
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-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
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	515	1	3366	3	Y	619	600	0			31
							4	4	681	9							
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	336	1	2809	3	Y	654	652	0			33
							60	4	719	9							
02	3136	X	2618	-0-	-518	-0-	224	1	1871	3	Y	475	489	0			19
							523	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	273	1	2351	3	Y	639	639	0			19
							1	4	703	9							
04	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	167	1	1992	3	Y	426	431	0			14
							1	4	469	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	410	1	6062	3	Y	248	253	0			44
							273	9									
01	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	45	1	5658	3	Y	198	204	0			38
							218	9									
02	5544	X	5075	-0-	-469	-0-	36	1	4810	3	Y	208	208	0			38
							229	9									
03	6138	X	4384	-0-	-1754	-0-	30	1	4097	3	Y	234	238	0			34
							257	9									
04	5940	X	4762	-0-	-1178	-0-	35	1	4438	3	Y	263	260	0			37
							289	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	12586	X	10699	-0-	-1887	-0-	650	1	9617	3	Y	393	401	0			71
							432	9									
01	12555	X	7346	-0-	-5209	-0-	56	1	7007	3	Y	257	268	0			60
							283	9									
02	11340	X	10410	-0-	-930	-0-	75	1	9909	3	Y	387	382	0			65
							426	9									
03	12555	X	11333	-0-	-1222	-0-	79	1	10757	3	Y	452	458	0			59
							497	9									
04	12150	X	11067	-0-	-1083	-0-	83	1	10459	3	Y	477	473	0			63
							525	9									
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-		49	1	2291	3	Y	201	201	0			17
								221	9									
01	3100	N	3398	-0-	298	298		57	1	3049	3	Y	265	264	0			18
								292	9									
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-						Y	-0-	4	0			14
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-	14	0			-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-		45	1	2492	3	Y	148	146	0			2
								163	9									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-						Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-		128	1	2898	3	Y	468	467	0			6
								5	4	515	9							
01	DLQ G-10		4348	-0-	4348	4348		131	1	3588	3	Y	545	543	0			8
								29	4	600	9							
02	DLQ G-10		2728	-0-	2728	7076		80	1	2258	3	Y	354	355	0			7
								1	4	389	9							
03	10922	X	3846	-0-	-7076	-0-		139	1	3103	3	Y	549	546	0			10
								604	9									
*04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-		140	1	3251	3	Y	527	525	0			12
								1	4	580	9							
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						Y	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	32	-0-	-11531	-0-		1	1	30	3	Y	1	11	1			132
								1	9									
01	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-		633	1	13602	3	Y	427	382	1			177
								470	9									
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-		407	1	8821	3	Y	305	314	1			168
								336	9									
03	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-		451	1	9222	3	Y	277	291	1			154
								305	9									
*04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-		431	1	8612	3	Y	225	207	1			172
								248	9									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-						Y	NO RPT					172

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-		688	1	15129	3	Y	242	224	1			250
								1	4	266	9							
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-		517	1	11127	3	Y	229	244	1			235
								252	9									
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-		396	1	8592	3	Y	192	199	1			228
								211	9									
03	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-		413	1	8442	3	Y	223	228	1			223
								245	9									
04	7800	X	7272	-0-	-528	-0-		337	1	6739	3	Y	178	163	1			238
								196	9									
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-						Y	NO RPT					238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	672	1	14763	3	Y	521	491	1			209
							573	9									
01	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	456	1	9804	3	Y	357	406	1			160
							393	9									
02	9520	X	9291	-0-	-229	-0-	398	1	8630	3	Y	239	258	1			141
							263	9									
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	481	1	9829	3	Y	265	274	1			132
							292	9									
04	10200	X	9465	-0-	-735	-0-	440	1	8794	3	Y	210	193	1			149
							231	9									
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					149

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
12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	787	1	17318	3	Y	286	271	1			238
							1	4	315	9							
01	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	705	1	15189	3	Y	312	326	1			224
							1	4	343	9							
02	13244	X	11658	-0-	-1586	-0-	504	1	10933	3	Y	201	215	1			210
							221	9									
03	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	791	1	16187	3	Y	389	384	1			215
							1	4	428	9							
*04	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	842	1	16864	3	Y	315	288	1			242
							1	4	347	9							
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					242

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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	49	48	0			1
							54	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	3	Y	104	103	0			2
							1	4	114	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	231	1	1512	3	Y	508	516	0			33
							2	4	559	9							
01	1891	N	389	-0-	-1502	-0-	30	1	247	3	Y	97	120	0			10
							5	4	107	9							
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	138	1	1154	3	Y	422	410	0			22
							464	9									
03	1891	X	1619	-0-	-272	-0-	116	1	1006	3	Y	451	454	0			19
							1	4	496	9							
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	95	1	1125	3	Y	432	430	0			21
							475	9									
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	280	1	1828	3	Y	521	514	0			26
							2	4	573	9							
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	254	1	2124	3	Y	651	645	0			32
							45	4	716	9							
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	217	1	1812	3	Y	533	545	0			20
							586	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	201	1	1736	3	Y	467	476	0			11
							1	4	514	9							
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	137	1	1636	3	Y	483	480	0			14
							1	4	531	9							
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 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
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	195	1	1276	3	Y	476	473	0			28
							1	4	524	9							
01	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	138	1	1156	3	Y	411	415	0			24
							25	4	452	9							
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	148	1	1235	3	Y	446	448	0			22
							491	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	175	1	1514	3	Y	579	579	0			22
							1	4	637	9							
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	3	Y	450	452	0			20
							495	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	216	1	1414	3	Y	573	574	0			33
							2	4	630	9							
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	243	1	2034	3	Y	784	774	0			43
							44	4	862	9							
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	187	1	1563	3	Y	587	603	0			27
							646	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	206	1	1779	3	Y	763	764	0			26
							1	4	839	9							
*04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	117	1	1386	3	Y	851	842	0			35
							936	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	296	1	6497	3	Y	114	118	1			212
							125	9									
01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	310	1	6667	3	Y	174	176	1			210
							191	9									
02	5852	X	1318	-0-	-4534	-0-	56	1	1212	3	Y	45	60	1			195
							50	9									
03	6479	X	4028	-0-	-2451	-0-	182	1	3725	3	Y	110	108	1			197
							121	9									
04	6690	X	5215	-0-	-1475	-0-	240	1	4790	3	Y	168	147	1			218
							185	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	57	1	2718	3	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	16	1	861	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	11	1	539	3	Y	65	66	0			-0-
							72	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	428	3	Y	33	31	0			2
							36	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	195	1	9264	3	Y	1056	1049	0			52
							2	4	1162	9							
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	96	1	5209	3	Y	585	586	0			51
							1	4	644	9							
02	5264	X	4887	-0-	-377	-0-	86	1	4332	3	Y	426	426	0			51
							469	9									
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	128	1	6979	3	Y	711	716	0			46
							1	4	782	9							
04	5640	X	5024	-0-	-616	-0-	81	1	4514	3	Y	390	395	0			41
							429	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	189	1	1233	3	Y	530	526	0			29
							1	4	583	9							
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	218	1	1822	3	Y	887	869	0			47
							39	4	976	9							
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	3	Y	530	553	0			24
							583	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	139	1	1207	3	Y	577	582	0			19
							1	4	635	9							
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	3	Y	466	467	0			18
							513	9									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	236	1	5354	3	Y	421	427	0			6
							9	4	463	9							
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	228	1	6225	3	Y	508	505	0			9
							50	4	559	9							
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	191	1	5423	3	Y	425	425	0			9
							3	4	468	9							
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	281	1	6298	3	Y	603	600	0			12
							663	9									
*04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	288	1	6711	3	Y	480	479	0			13
							3	4	528	9							
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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 #: 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
12	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	170	1	3858	3	Y	474	469	0			9
							7	4	521	9							
01	6603	X	4796	-0-	-1807	-0-	154	1	4202	3	Y	369	370	0			8
							34	4	406	9							
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	202	1	5732	3	Y	475	473	0			10
							3	4	523	9							
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	313	1	7000	3	Y	521	521	0			10
							573	9									
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	242	1	5640	3	Y	434	434	0			10
							2	4	477	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	6913	X	6732	-0-	-181	-0-	257	1	5824	3	Y	583	582	0			10
							10	4	641	9							
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	233	1	6398	3	Y	684	682	0			12
							52	4	752	9							
02	5796	X	5640	-0-	-156	-0-	172	1	4868	3	Y	544	545	0			11
							2	4	598	9							
03	6417	X	5881	-0-	-536	-0-	231	1	5168	3	Y	438	440	0			9
							482	9									
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	239	1	5549	3	Y	406	406	0			9
							2	4	447	9							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	357	1	8098	3	Y	745	742	0			15
							14	4	820	9							
01	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	272	1	7444	3	Y	648	648	0			15
							60	4	713	9							
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	245	1	6929	3	Y	554	554	0			15
							3	4	609	9							
03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	345	1	7735	3	Y	466	467	0			14
							1	4	513	9							
*04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	387	1	8984	3	Y	498	497	0			15
							3	4	548	9							
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	420	1	2742	3	Y	980	977	0			52
							3	4	1078	9							
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	384	1	3216	3	Y	1091	1086	0			57
							69	4	1200	9							
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	319	1	2680	3	Y	716	743	0			30
							1	4	788	9							
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	416	1	3593	3	Y	821	826	0			25
							2	4	903	9							
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	291	1	3464	3	Y	1034	1020	0			39
							1	4	1137	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	15624	X	15212	-0-	-412	-0-	611	1	14082	3	Y	458	426	1			145
							15	4	504	9							
01	14477	X	12937	-0-	-1540	-0-	555	1	11962	3	Y	382	449	1			78
							420	9									
02	13076	X	11906	-0-	-1170	-0-	484	1	11034	3	Y	353	352	1			79
							388	9									
03	14477	X	12008	-0-	-2469	-0-	522	1	11038	3	Y	395	400	1			74
							13	4	435	9							
04	14730	X	11289	-0-	-3441	-0-	513	1	10434	3	Y	311	298	1			87
							342	9									
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	636	1	14639	3	Y	478	439	1			143
							15	4	526	9							
01	14415	X	12536	-0-	-1879	-0-	538	1	11609	3	Y	354	428	1			69
							389	9									
02	13020	X	11035	-0-	-1985	-0-	450	1	10256	3	Y	299	302	1			66
							329	9									
03	14415	X	10219	-0-	-4196	-0-	446	1	9445	3	Y	288	298	1			56
							11	4	317	9							
04	15300	X	8053	-0-	-7247	-0-	366	1	7450	3	Y	215	208	1			63
							237	9									
05	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	766	1	17653	3	Y	347	316	1			115
							18	4	382	9							
01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	683	1	14723	3	Y	304	352	1			67
							334	9									
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	571	1	13025	3	Y	306	302	1			71
							337	9									
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	639	1	13523	3	Y	319	325	1			65
							16	4	351	9							
*04	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	642	1	13075	3	Y	265	253	1			77
							292	9									
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	823	1	18976	3	Y	465	428	1			141
							20	4	512	9							
01	16740	X	16586	-0-	-154	-0-	717	1	15460	3	Y	372	442	1			71
							409	9									
02	15120	X	13547	-0-	-1573	-0-	553	1	12623	3	Y	337	338	1			70
							371	9									
03	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	898	1	18998	3	Y	487	481	1			76
							22	4	536	9							
04	16200	X	15930	-0-	-270	-0-	729	1	14839	3	Y	329	320	1			85
							362	9									
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	93	1	4404	3	Y	463	461	0			24
							1	4	509	9							
01	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	75	1	4121	3	Y	386	385	0			25
							1	4	425	9							
02	4676	X	3795	-0-	-881	-0-	67	1	3389	3	Y	308	308	0			25
							339	9									
03	5177	X	4422	-0-	-755	-0-	72	1	3906	3	Y	404	407	0			22
							444	9									
04	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	75	1	4151	3	Y	383	383	0			22
							421	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	110	1	5247	3	Y	411	410	0			23
							1	4	452	9							
01	7626	X	3910	-0-	-3716	-0-	66	1	3548	3	Y	269	268	0			24
							296	9									
02	6888	X	5418	-0-	-1470	-0-	98	1	4939	3	Y	346	344	0			26
							381	9									
03	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	107	1	5808	3	Y	501	504	0			23
							551	9									
04	6840	X	5163	-0-	-1677	-0-	83	1	4598	3	Y	438	437	0			24
							482	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	64	1	3071	3	Y	297	296	0			10
							1	4	327	9							
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	54	1	2916	3	Y	266	265	0			11
							293	9									
02	3192	X	2758	-0-	-434	-0-	49	1	2478	3	Y	210	209	0			12
							231	9									
03	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	53	1	2843	3	Y	228	230	0			10
							251	9									
04	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	43	1	2385	3	Y	169	170	0			9
							186	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	137	1	3115	3	Y	419	416	0			6
							6	4	461	9							
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	123	1	3365	3	Y	469	468	0			7
							27	4	516	9							
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	121	1	3439	3	Y	364	365	0			6
							2	4	400	9							
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	121	1	2715	3	Y	344	344	0			6
							378	9									
04	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	102	1	2372	3	Y	357	356	0			7
							1	4	393	9							
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-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 #: 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
12	5797	X	4592	-0-	-1205	-0-	171	1	3879	3	Y	486	484	0			14
							7	4	535	9							
01	7471	X	4292	-0-	-3179	-0-	133	1	3637	3	Y	448	448	0			14
							29	4	493	9							
02	6748	X	4164	-0-	-2584	-0-	124	1	3537	3	Y	455	454	0			15
							2	4	501	9							
03	5704	X	4353	-0-	-1351	-0-	168	1	3759	3	Y	387	387	0			15
							426	9									
04	5520	X	3815	-0-	-1705	-0-	136	1	3157	3	Y	474	471	0			18
							1	4	521	9							
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5549	X	4807	-0-	-742	-0-	180	1	4079	3	Y	492	490	0			11
							7	4	541	9							
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	157	1	4308	3	Y	496	495	0			12
							35	4	546	9							
02	4368	X	3993	-0-	-375	-0-	120	1	3409	3	Y	420	420	0			12
							2	4	462	9							
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	173	1	3873	3	Y	440	440	0			12
							484	9									
04	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	154	1	3576	3	Y	495	493	0			14
							1	4	545	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	211	1	4776	3	Y	384	384	0			8
							8	4	422	9							
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	195	1	5326	3	Y	358	357	0			9
							43	4	394	9							
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	211	1	5978	3	Y	333	333	0			9
							3	4	366	9							
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	282	1	6304	3	Y	352	351	0			10
							387	9									
*04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	248	1	5762	3	Y	323	322	0			11
							2	4	355	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	1932	3	Y	236	235	0			15
							260	9									
01	DLQ	G-10	2499	-0-	2499	2499	40	1	2182	3	Y	252	251	0			16
							277	9									
02	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	4949	43	1	2141	3	Y	242	241	0			17
							266	9									
03	800	N	2332	-0-	1532	6481	37	1	2025	3	Y	245	248	0			14
							270	9									
*04	3000	N	1990	-0-	-1010	5471	31	1	1746	3	Y	194	195	0			13
							213	9									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	3425					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 #: 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
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	90	1	4295	3	Y	379	378	0			20
							1	4	417	9							
01	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	72	1	3962	3	Y	136	137	0			19
							1	4	150	9							
02	DLQ G-10		4191	-0-	4191	8376	78	1	3904	3	Y	190	189	0			20
							209	9									
03	13587	X	5211	-0-	-8376	-0-	86	1	4686	3	Y	399	400	0			19
							439	9									
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	75	1	4152	3	Y	321	322	0			18
							353	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	52	1	2430	3	Y	285	284	0			11
							314	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	70	1	3510	3	Y	339	334	0			5
							373	9									
03	7518	X	3565	-0-	-3953	-0-	57	1	3113	3	Y	359	361	0			3
							395	9									
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	47	1	2591	3	Y	259	258	0			4
							285	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 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
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	147	1	6967	3	Y	551	550	0			31
							1	4	606	9							
01	DLQ G-10		6657	-0-	6657	6657	109	1	5908	3	Y	581	578	0			34
							1	4	639	9							
02	DLQ G-10		4880	-0-	4880	11537	88	1	4439	3	Y	321	323	0			32
							353	9									
03	18159	X	6622	-0-	-11537	-0-	112	1	6086	3	Y	385	389	0			28
							424	9									
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	82	1	4520	3	Y	331	331	0			28
							364	9									
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	4345	-0-	-5792	-0-	82	1	3899	3	Y	330	331	0			25
							1	4	363	9							
01	9238	X	6834	-0-	-2404	-0-	114	1	6192	3	Y	479	476	0			28
							1	4	527	9							
02	8344	X	6699	-0-	-1645	-0-	119	1	6058	3	Y	474	472	0			30
							1	4	521	9							
03	8587	X	5989	-0-	-2598	-0-	99	1	5366	3	Y	476	481	0			25
							524	9									
04	7260	X	4785	-0-	-2475	-0-	78	1	4340	3	Y	334	336	0			23
							367	9									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 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
12	3906	X	103	-0-	-3803	-0-	2	1	88	3	Y	12	12	0			20
							13	9									
01	DLQ G-10		11122	-0-	11122	11122	180	1	9728	3	Y	1103	1090	0			33
							1	4	1213	9							
02	DLQ G-10		9153	-0-	9153	20275	159	1	8076	3	Y	834	834	0			33
							1	4	917	9							
03	29857	X	9582	-0-	-20275	-0-	155	1	8471	3	Y	868	875	0			26
							1	4	955	9							
*04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	221	1	12270	3	Y	1216	1206	0			36
							1338	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 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
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	144	1	6813	3	Y	520	519	0			30
							1	4	572	9							
01	DLQ G-10		6723	-0-	6723	6723	112	1	6092	3	Y	471	469	0			32
							1	4	518	9							
02	DLQ G-10		6071	-0-	6071	12794	108	1	5494	3	Y	425	425	0			32
							1	4	468	9							
03	18734	X	5940	-0-	-12794	-0-	98	1	5308	3	Y	485	490	0			27
							534	9									
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	82	1	4557	3	Y	386	387	0			26
							425	9									
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	29419	X	26832	-0-	-2587	-0-	1098	1	25266	3	Y	422	415	1			50
							4	4	464	9							
01	30411	X	24859	-0-	-5552	-0-	1056	1	23363	3	Y	400	419	1			31
							440	9									
02	27468	X	22174	-0-	-5294	-0-	920	1	20865	3	Y	354	360	1			25
							389	9									
03	29388	X	23691	-0-	-5697	-0-	1045	1	22148	3	Y	451	437	1			39
							2	4	496	9							
04	25980	X	22700	-0-	-3280	-0-	1029	1	21226	3	Y	404	403	1			40
							1	4	444	9							
05	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	457	1	4564	3	Y	263	269	0			17
							3	4	289	9							
01	4340	X	2594	-0-	-1746	-0-	204	1	2343	3	Y	38	46	0			9
							5	4	42	9							
02	3920	X	2757	-0-	-1163	-0-	194	1	2432	3	Y	110	110	0			9
							10	4	121	9							
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	405	1	4748	3	Y	220	219	0			10
							2	4	242	9							
*04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	437	1	6868	3	Y	520	516	0			14
							6	4	572	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	256	1	2561	3	Y	427	428	0			24
							2	4	470	9							
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	307	1	3527	3	Y	462	469	0			17
							8	4	508	9							
02	3304	X	3120	-0-	-184	-0-	191	1	2395	3	Y	476	477	0			16
							10	4	524	9							
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	273	1	3211	3	Y	460	460	0			16
							2	4	506	9							
04	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	153	1	2405	3	Y	469	467	0			18
							2	4	516	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	571	1	5696	3	Y	697	698	0			35
							4	4	767	9							
01	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	676	1	7751	3	Y	721	733	0			23
							17	4	793	9							
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	406	1	5102	3	Y	690	692	0			21
							22	4	759	9							
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	591	1	6940	3	Y	719	718	0			22
							3	4	791	9							
*04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	320	1	5011	3	Y	714	711	0			25
							4	4	785	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

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
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	72	1	3442	3	Y	306	305	0			17
							1	4	337	9							
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	67	1	3593	3	Y	351	349	0			19
							386	9									
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	62	1	3139	3	Y	390	388	0			21
							429	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	66	1	3570	3	Y	256	260	0			17
							282	9									
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	55	1	3046	3	Y	407	404	0			20
							448	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	173	1	2553	3	Y	903	866	0			63
							993	9									
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	33	1	4104	3	Y	1274	1261	0			76
							1401	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	18	1	2364	3	Y	825	835	0			66
							908	9									
03	3100	N	3328	-0-	228	228	21	1	2858	3	Y	408	440	0			34
							449	9									
*04	2012	X	1784	-0-	-228	-0-	13	1	1647	3	Y	113	126	0			21
							124	9									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	81	1	3862	3	Y	419	416	0			16
							1	4	461	9							
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	82	1	4497	3	Y	315	314	0			17
							1	4	347	9							
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	71	1	3570	3	Y	279	278	0			18
							307	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	66	1	3589	3	Y	237	240	0			15
							261	9									
04	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	47	1	2620	3	Y	229	229	0			15
							252	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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
12	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	80	1	9237	3	Y	674	682	0			93
							1	4	741	9							
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	66	1	8971	3	Y	707	711	0			89
							778	9									
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	67	1	8382	3	Y	630	625	0			94
							693	9									
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	79	1	8733	3	Y	640	631	0			103
							704	9									
*04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	49	1	8768	3	Y	627	629	0			101
							690	9									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
12	4898	X	3298	-0-	-1600	-0-	63	1	3022	3	Y	193	194	0			18
							1	4	212	9							
01	4464	X	3139	-0-	-1325	-0-	54	1	2885	3	Y	182	181	0			19
							200	9									
02	4032	X	3631	-0-	-401	-0-	66	1	3310	3	Y	232	231	0			20
							255	9									
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	76	1	4112	3	Y	327	329	0			18
							360	9									
*04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	82	1	4531	3	Y	376	374	0			20
							414	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	120	1	1266	3	Y	241	232	0			30
							6	4	265	9							
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	213	1	1567	3	Y	282	275	0			37
							2	4	310	9							
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1004	3	Y	213	219	0			31
							234	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	3	Y	284	258	0			57
							1	4	312	9							
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	807	3	Y	174	209	0			22
							1	4	191	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	1163	1	26763	3	Y	653	640	1			75
							5	4	718	9							
01	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	1172	1	25927	3	Y	672	697	1			50
							739	9									
02	24948	X	24771	-0-	-177	-0-	1016	1	23051	3	Y	639	649	1			40
							1	4	703	9							
03	26877	X	26250	-0-	-627	-0-	1149	1	24350	3	Y	681	663	1			58
							2	4	749	9							
04	27540	X	25157	-0-	-2383	-0-	1132	1	23341	3	Y	621	619	1			60
							1	4	683	9							
05	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	10509	X	9709	-0-	-800	-0-	79	1	8997	3	Y	575	571	0			78
							633	9									
01	9424	X	9376	-0-	-48	-0-	64	1	8674	3	Y	580	583	0			75
							638	9									
02	8512	X	8478	-0-	-34	-0-	63	1	7822	3	Y	539	533	0			81
							593	9									
03	9424	X	9338	-0-	-86	-0-	77	1	8593	3	Y	607	595	0			93
							668	9									
04	9120	X	7558	-0-	-1562	-0-	39	1	6991	3	Y	480	489	0			84
							528	9									
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
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		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
12	7626	X	6408	-0-	-1218	-0-	53	1	5977	3	Y	344	345	0			47
							378	9									
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	42	1	5638	3	Y	333	336	0			44
							366	9									
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	44	1	5518	3	Y	335	330	0			49
							369	9									
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	55	1	6110	3	Y	361	354	0			56
							397	9									
*04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	39	1	6847	3	Y	400	399	0			57
							440	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1001	3	Y	92	93	0			6
							101	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	5	1	592	3	Y	48	50	0			4
							53	9									
02	448	N	76	-0-	-372	-0-	69	3	7	9	Y	6	6	0			4
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	54	52	0			6
							59	9									
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	80	79	0			7
							88	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	159	1	2351	3	Y	205	208	0			33
							226	9									
01	3255	X	2354	-0-	-901	-0-	17	1	2168	3	Y	154	159	0			28
							169	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	24	1	3170	3	Y	253	248	0			33
							278	9									
03	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	19	1	2578	3	Y	232	239	0			26
							255	9									
04	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	19	1	2447	3	Y	217	216	0			27
							239	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
12	8525	X	7981	-0-	-544	-0-	404	1	6268	3	Y	762	760	0			23
							471	4	838	9							
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	387	1	6042	3	Y	732	732	0			23
							429	4	805	9							
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	388	1	5727	3	Y	640	634	0			29
							597	4	704	9							
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	399	1	5652	3	Y	809	814	0			24
							220	4	890	9							
04	6180	X	5275	-0-	-905	-0-	180	1	4193	3	Y	765	760	0			29
							60	4	842	9							
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	51	1	2428	3	Y	214	213	0			14
							1	4	235	9							
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	46	1	2468	3	Y	206	205	0			15
							227	9									
02	2800	N	2892	-0-	92	92	52	1	2602	3	Y	216	216	0			15
							238	9									
03	3100	N	3124	-0-	24	116	52	1	2791	3	Y	255	256	0			14
							281	9									
*04	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	38	1	2105	3	Y	155	156	0			13
							171	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	8246	X	8014	-0-	-232	-0-	86	1	6842	3	Y	979	989	0			87
							9	4	1077	9							
01	8649	X	8028	-0-	-621	-0-	103	1	6782	3	Y	1020	974	0			133
							21	4	1122	9							
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	94	1	6369	3	Y	873	885	0			121
							7	4	960	9							
03	8215	X	7874	-0-	-341	-0-	96	1	6757	3	Y	916	927	0			110
							13	4	1008	9							
04	7950	X	7062	-0-	-888	-0-	103	1	5967	3	Y	882	899	0			93
							22	4	970	9							
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	8277	X	7379	-0-	-898	-0-	80	1	6454	3	Y	760	774	0			67
							9	4	836	9							
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	103	1	6790	3	Y	806	769	0			104
							21	4	887	9							
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	691	701	0			94
							7	4	760	9							
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	101	1	7086	3	Y	778	781	0			91
							13	4	856	9							
*04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	105	1	6095	3	Y	735	749	0			77
							22	4	809	9							
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	7812	X	7126	-0-	-686	-0-	77	1	6113	3	Y	844	854	0			75
							8	4	928	9							
01	6851	X	4763	-0-	-2088	-0-	62	1	4061	3	Y	570	566	0			79
							13	4	627	9							
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	87	1	5849	3	Y	755	732	0			102
							6	4	831	9							
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	96	1	6778	3	Y	853	852	0			103
							13	4	938	9							
04	6630	X	6201	-0-	-429	-0-	91	1	5263	3	Y	753	774	0			82
							19	4	828	9							
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	60	1	4871	3	Y	577	586	0			50
							7	4	635	9							
01	6386	X	5317	-0-	-1069	-0-	70	1	4639	3	Y	539	520	0			69
							15	4	593	9							
02	5768	X	3089	-0-	-2679	-0-	40	1	2698	3	Y	316	340	0			45
							3	4	348	9							
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	73	1	5097	3	Y	474	465	0			54
							9	4	521	9							
04	5400	X	4995	-0-	-405	-0-	77	1	4501	3	Y	364	379	0			39
							17	4	400	9							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	59	1	4807	3	Y	517	527	0			42
							7	4	569	9							
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	71	1	4682	3	Y	547	522	0			67
							15	4	602	9							
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	65	1	4431	3	Y	483	488	0			62
							5	4	531	9							
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	72	1	4991	3	Y	507	512	0			57
							9	4	558	9							
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	84	1	4908	3	Y	494	503	0			48
							18	4	543	9							
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	7719	X	7177	-0-	-542	-0-	77	1	6178	3	Y	831	844	0			73
							8	4	914	9							
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	85	1	5637	3	Y	836	800	0			109
							18	4	920	9							
02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	79	1	5322	3	Y	708	719	0			98
							5	4	779	9							
03	6634	X	5922	-0-	-712	-0-	74	1	5118	3	Y	655	673	0			80
							9	4	721	9							
*04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	104	1	6045	3	Y	851	844	0			87
							22	4	936	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	10323	X	9801	-0-	-522	-0-	49	1	9151	3	Y	546	536	0			36
							601	9									
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	8755	3	Y	544	546	0			34
							1	4	598	9							
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	48	1	8058	3	Y	503	502	0			35
							1	4	553	9							
03	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	42	1	8643	3	Y	491	493	0			33
							1	4	540	9							
*04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	35	1	8223	3	Y	463	465	0			31
							2	4	509	9							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	9951	X	9586	-0-	-365	-0-	71	1	8558	3	Y	870	864	0			101
							957	9									
01	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	78	1	8429	3	Y	843	816	0			128
							3	4	927	9							
02	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	98	1	7637	3	Y	699	741	0			86
							769	9									
03	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	78	1	8535	3	Y	749	738	0			97
							824	9									
*04	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	76	1	8208	3	Y	674	692	0			79
							2	4	741	9							
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-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
12	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	819	1	18828	3	Y	565	561	1			62
							3	4	622	9							
01	19592	X	19528	-0-	-64	-0-	816	1	18050	3	Y	602	624	1			40
							662	9									
02	17528	X	17074	-0-	-454	-0-	697	1	15808	3	Y	517	528	1			29
							569	9									
03	18910	X	17476	-0-	-1434	-0-	761	1	16135	3	Y	526	513	1			42
							1	4	579	9							
04	19050	X	16825	-0-	-2225	-0-	752	1	15499	3	Y	522	517	1			47
							574	9									
05	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	120	1	1921	3	Y	498	503	0			13
							4	4	548	9							
01	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	132	1	2309	3	Y	564	557	0			20
							3	4	620	9							
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	232	1	5141	3	Y	976	957	0			39
							7	4	1074	9							
03	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	147	1	3155	3	Y	689	705	0			23
							1	4	758	9							
04	4410	X	3632	-0-	-778	-0-	211	1	2730	3	Y	628	634	0			17
							691	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	20181	X	19143	-0-	-1038	-0-	781	1	17966	3	Y	357	360	1			43
							3	4	393	9							
01	20150	X	19735	-0-	-415	-0-	836	1	18485	3	Y	376	391	1			28
							414	9									
02	18144	X	18012	-0-	-132	-0-	744	1	16879	3	Y	354	360	1			22
							389	9									
03	19809	X	18961	-0-	-848	-0-	834	1	17692	3	Y	394	382	1			34
							2	4	433	9							
04	18540	X	17997	-0-	-543	-0-	814	1	16775	3	Y	371	369	1			36
							408	9									
05	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	992	1	22836	3	Y	850	873	1			93
							4	4	935	9							
01	23622	X	21518	-0-	-2104	-0-	895	1	19794	3	Y	754	798	1			49
							829	9									
02	20888	X	19335	-0-	-1553	-0-	787	1	17849	3	Y	635	651	1			33
							699	9									
03	22940	X	22599	-0-	-341	-0-	982	1	20814	3	Y	728	707	1			54
							2	4	801	9							
04	22920	X	22244	-0-	-676	-0-	991	1	20442	3	Y	736	727	1			63
							1	4	810	9							
05	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	926	1	21314	3	Y	346	346	1			40
							4	4	381	9							
01	20925	X	20106	-0-	-819	-0-	854	1	18879	3	Y	339	354	1			25
							373	9									
02	18816	X	17765	-0-	-1051	-0-	736	1	16696	3	Y	303	308	1			20
							333	9									
03	20274	X	18669	-0-	-1605	-0-	825	1	17489	3	Y	322	314	1			28
							1	4	354	9							
04	20670	X	17808	-0-	-2862	-0-	810	1	16678	3	Y	291	291	1			28
							320	9									
05	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	45	1	5126	3	Y	263	264	0			31
							289	9									
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	38	1	5086	3	Y	277	278	0			30
							305	9									
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	37	1	4588	3	Y	255	252	0			33
							281	9									
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	41	1	4600	3	Y	244	241	0			36
							268	9									
*04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	25	1	4361	3	Y	230	232	0			34
							253	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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

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
12	5983	X	5087	-0-	-896	-0-	41	1	4698	3	Y	316	321	0			45
							348	9									
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	37	1	5030	3	Y	353	354	0			44
							388	9									
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	37	1	4611	3	Y	328	324	0			48
							361	9									
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	51	1	5698	3	Y	403	392	0			59
							443	9									
*04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	29	1	5143	3	Y	355	358	0			56
							391	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	7254	X	6022	-0-	-1232	-0-	404	1	4592	3	Y	924	917	0			50
							10	4	1016	9							
01	7285	X	5314	-0-	-1971	-0-	474	1	3883	3	Y	848	851	0			47
							24	4	933	9							
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	561	1	5122	3	Y	867	875	0			39
							1	4	954	9							
03	6882	X	6550	-0-	-332	-0-	497	1	5145	3	Y	818	818	0			39
							8	4	900	9							
04	6510	X	5820	-0-	-690	-0-	515	1	4510	3	Y	723	725	0			37
							795	9									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	206	1	3188	3	Y	600	599	0			17
							239	4	660	9							
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	217	1	3383	3	Y	696	694	0			19
							240	4	766	9							
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	198	1	2925	3	Y	585	579	0			25
							305	4	644	9							
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	224	1	3178	3	Y	774	777	0			22
							124	4	851	9							
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	117	1	2739	3	Y	804	797	0			29
							40	4	884	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	6417	X	5511	-0-	-906	-0-	382	1	4328	3	Y	720	714	0			38
							9	4	792	9							
01	6541	X	1768	-0-	-4773	-0-	163	1	1338	3	Y	235	258	0			15
							8	4	259	9							
02	5908	X	662	-0-	-5246	-0-	57	1	518	3	Y	79	89	0			5
							87	9									
03	6355	X	5203	-0-	-1152	-0-	401	1	4145	3	Y	592	571	0			26
							6	4	651	9							
04	5730	X	4469	-0-	-1261	-0-	405	1	3547	3	Y	470	473	0			23
							517	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	34	1	3884	3	Y	367	372	0			49
							404	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	28	1	3744	3	Y	374	377	0			46
							411	9									
02	3696	X	3557	-0-	-139	-0-	26	1	3197	3	Y	304	304	0			46
							334	9									
03	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	31	1	3482	3	Y	342	335	0			53
							376	9									
04	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	19	1	3361	3	Y	318	321	0			50
							350	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	6727	X	91	-0-	-6636	-0-	5	1	79	3	Y	6	7	0			39
							7	9									
01	3007	X	234	-0-	-2773	-0-	2	1	215	3	Y	15	18	0			36
							17	9									
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	3007	X	2149	-0-	-858	-0-	14	1	1941	3	Y	176	169	0			7
							194	9									
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	3	Y	124	124	0			7
							136	9									
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	48	1	5862	3	Y	582	580	0			66
							640	9									
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	53	1	5703	3	Y	602	581	0			87
							2	4	662	9							
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	74	1	5732	3	Y	546	573	0			60
							601	9									
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	56	1	6077	3	Y	615	604	0			71
							677	9									
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	56	1	6027	3	Y	539	555	0			55
							2	4	593	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	8184	X	6747	-0-	-1437	-0-	385	1	5702	3	Y	600	618	0			131
							660	9									
01	8122	X	5827	-0-	-2295	-0-	42	1	5251	3	Y	485	500	0			116
							534	9									
02	7336	X	6338	-0-	-998	-0-	42	1	5593	3	Y	639	633	0			122
							703	9									
03	8122	X	7653	-0-	-469	-0-	48	1	6558	3	Y	952	956	0			118
							1047	9									
04	7860	X	6611	-0-	-1249	-0-	45	1	5690	3	Y	796	798	0			116
							876	9									
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					116

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
12	22601	X	22601	-0-	-0-	-0-	921	1	21207	3	Y	426	424	1			43
							4	4	469	9							
01	20305	X	19721	-0-	-584	-0-	834	1	18445	3	Y	402	422	1			23
							442	9									
02	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	749	1	16979	3	Y	404	409	1			18
							444	9									
03	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	914	1	19378	3	Y	481	466	1			33
							2	4	529	9							
04	20400	X	18677	-0-	-1723	-0-	843	1	17374	3	Y	418	419	1			32
							460	9									
05	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	538	1	7960	3	Y	493	500	0			70
							542	9									
01	8401	X	8190	-0-	-211	-0-	61	1	7622	3	Y	461	468	0			63
							507	9									
02	7588	X	5435	-0-	-2153	-0-	38	1	4983	3	Y	376	380	0			59
							414	9									
03	8401	X	3130	-0-	-5271	-0-	21	1	2842	3	Y	243	257	0			45
							267	9									
04	8130	X	2341	-0-	-5789	-0-	17	1	2118	3	Y	187	189	0			43
							206	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	362	1	5623	3	Y	589	588	0			23
							423	4	648	9							
01	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	284	1	4429	3	Y	537	537	0			23
							314	4	591	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	5273	3	Y	581	573	0			31
							550	4	639	9							
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	419	1	5954	3	Y	849	851	0			29
							233	4	934	9							
04	5700	X	3276	-0-	-2424	-0-	116	1	2711	3	Y	373	378	0			24
							39	4	410	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	Y	47	48	0			39
							52	9									
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	20	1	2491	3	Y	309	301	0			47
							340	9									
02	2800	N	7759	-0-	4959	4959	53	1	7073	3	Y	575	559	0			63
							633	9									
03	3100	N	8593	-0-	5493	10452	59	1	7998	3	Y	487	502	0			48
							536	9									
*04	3000	N	8758	-0-	5758	16210	65	1	8158	3	Y	486	483	0			51
							535	9									
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	15714					Y	NO RPT					51

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
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	454	1	6707	3	Y	386	390	0			47
							425	9									
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	52	1	6462	3	Y	327	333	0			41
							360	9									
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	41	1	5488	3	Y	310	310	0			41
							341	9									
03	6076	X	4470	-0-	-1606	-0-	31	1	4140	3	Y	272	281	0			32
							299	9									
04	5880	X	3482	-0-	-2398	-0-	26	1	3215	3	Y	219	220	0			31
							241	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	380	1	5880	3	Y	812	811	0			21
							441	4	893	9							
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	400	1	6253	3	Y	853	852	0			22
							444	4	938	9							
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	326	1	4815	3	Y	573	570	0			25
							503	4	630	9							
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	452	1	6420	3	Y	829	832	0			22
							251	4	912	9							
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	215	1	5025	3	Y	1076	1064	0			34
							72	4	1184	9							
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	418	1	4173	3	Y	439	439	0			26
							3	4	483	9							
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	464	1	5312	3	Y	465	473	0			18
							11	4	512	9							
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	292	1	3677	3	Y	460	462	0			16
							16	4	506	9							
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	441	1	5171	3	Y	437	437	0			16
							2	4	481	9							
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	231	1	3627	3	Y	403	402	0			17
							3	4	443	9							
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	712	1	15173	3	Y	294	271	1			225
							60	4	323	9							
01	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	762	1	15759	3	Y	364	390	1			199
							400	9									
02	13328	X	12251	-0-	-1077	-0-	553	1	11298	3	Y	364	348	1			215
							400	9									
03	14756	X	11835	-0-	-2921	-0-	574	1	10923	3	Y	300	292	1			223
							8	4	330	9							
*04	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	730	1	13641	3	Y	337	348	1			212
							1	4	371	9							
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					212

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
12	10013	X	9513	-0-	-500	-0-	186	1	8405	3	Y	836	830	0			54
							2	4	920	9							
01	9021	X	8943	-0-	-78	-0-	189	1	7894	3	Y	770	768	0			56
							13	4	847	9							
02	8148	X	7281	-0-	-867	-0-	196	1	6424	3	Y	601	601	0			56
							661	9									
03	9021	X	8393	-0-	-628	-0-	243	1	7388	3	Y	672	673	0			55
							23	4	739	9							
04	8730	X	8117	-0-	-613	-0-	273	1	7059	3	Y	714	700	0			69
							785	9									
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	750	1	17268	3	Y	550	542	1			55
							3	4	605	9							
01	16523	X	15711	-0-	-812	-0-	657	1	14526	3	Y	480	508	1			27
							528	9									
02	14924	X	14637	-0-	-287	-0-	595	1	13489	3	Y	503	507	1			23
							553	9									
03	14756	X	13280	-0-	-1476	-0-	576	1	12211	3	Y	447	439	1			31
							1	4	492	9							
04	15990	X	9138	-0-	-6852	-0-	409	1	8417	3	Y	284	293	1			22
							312	9									
05	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	675	1	6733	3	Y	407	411	0			23
							4	4	448	9							
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	631	1	7228	3	Y	538	544	0			17
							15	4	592	9							
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	472	1	5942	3	Y	679	679	0			17
							26	4	747	9							
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	649	1	7621	3	Y	625	625	0			17
							4	4	688	9							
04	6840	X	5392	-0-	-1448	-0-	290	1	4553	3	Y	495	495	0			17
							4	4	545	9							
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	731	1	16829	3	Y	526	529	1			57
							3	4	579	9							
01	17608	X	16812	-0-	-796	-0-	702	1	15534	3	Y	524	547	1			34
							576	9									
02	15540	X	14603	-0-	-937	-0-	594	1	13480	3	Y	481	490	1			25
							529	9									
03	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	696	1	14744	3	Y	503	490	1			38
							1	4	553	9							
04	17160	X	15138	-0-	-2022	-0-	678	1	13955	3	Y	459	456	1			41
							505	9									
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	695	1	15999	3	Y	560	556	1			63
							3	4	616	9							
01	15221	X	14576	-0-	-645	-0-	605	1	13380	3	Y	537	562	1			38
							591	9									
02	13748	X	13279	-0-	-469	-0-	540	1	12241	3	Y	453	464	1			27
							498	9									
03	14942	X	13210	-0-	-1732	-0-	574	1	12161	3	Y	431	422	1			36
							1	4	474	9							
04	15180	X	13585	-0-	-1595	-0-	606	1	12473	3	Y	460	454	1			42
							506	9									
05	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	268	1	2676	3	Y	360	360	0			28
							2	4	396	9							
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	377	1	4313	3	Y	479	485	0			22
							9	4	527	9							
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	231	1	2904	3	Y	385	387	0			20
							13	4	424	9							
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	342	1	4009	3	Y	408	407	0			21
							2	4	449	9							
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	186	1	2923	3	Y	377	376	0			22
							3	4	415	9							
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	967	1	22258	3	Y	635	632	1			71
							4	4	699	9							
01	22630	X	21575	-0-	-1055	-0-	905	1	20007	3	Y	603	632	1			42
							663	9									
02	19992	X	19603	-0-	-389	-0-	803	1	18200	3	Y	545	556	1			31
							600	9									
03	22134	X	21186	-0-	-948	-0-	924	1	19599	3	Y	601	585	1			47
							2	4	661	9							
04	23160	X	20066	-0-	-3094	-0-	900	1	18549	3	Y	561	558	1			50
							617	9									
05	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	394	1	6103	3	Y	576	577	0			18
							458	4	634	9							
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	321	1	5025	3	Y	495	495	0			18
							358	4	545	9							
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	405	1	5974	3	Y	571	562	0			27
							623	4	628	9							
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	408	1	5789	3	Y	550	557	0			20
							226	4	605	9							
*04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	249	1	5826	3	Y	657	650	0			27
							84	4	723	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	79	1	3561	3	Y	337	335	0			18
							1	4	371	9							
01	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	78	1	3251	3	Y	308	308	0			18
							5	4	339	9							
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	96	1	3157	3	Y	286	285	0			19
							315	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	114	1	3470	3	Y	330	330	0			19
							11	4	363	9							
04	3600	X	2935	-0-	-665	-0-	98	1	2534	3	Y	275	271	0			23
							303	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	322	1	6337	3	Y	1038	1049	0			32
							21	4	1142	9							
01	DLQ G-10		6633	-0-	6633	6633	304	1	5193	3	Y	954	950	0			36
							87	4	1049	9							
02	DLQ G-10		3434	-0-	3434	10067	154	1	2598	3	Y	619	628	0			27
							1	4	681	9							
03	14805	X	4738	-0-	-10067	-0-	221	1	3437	3	Y	980	983	0			24
							2	4	1078	9							
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	225	1	3466	3	Y	1063	1048	0			39
							1	4	1169	9							
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	239	1	4707	3	Y	682	689	0			24
							16	4	750	9							
01	DLQ G-10		5431	-0-	5431	5431	253	1	4314	3	Y	720	715	0			29
							72	4	792	9							
02	DLQ G-10		4071	-0-	4071	9502	188	1	3169	3	Y	648	651	0			26
							1	4	713	9							
03	13656	X	4154	-0-	-9502	-0-	206	1	3206	3	Y	673	679	0			20
							2	4	740	9							
*04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	Y	595	588	0			27
							655	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	277	1	5453	3	Y	824	831	0			22
							18	4	906	9							
01	DLQ G-10		5715	-0-	5715	5715	269	1	4591	3	Y	707	704	0			25
							77	4	778	9							
02	DLQ G-10		3626	-0-	3626	9341	167	1	2820	3	Y	580	582	0			23
							1	4	638	9							
03	13004	X	3663	-0-	-9341	-0-	185	1	2871	3	Y	550	556	0			17
							2	4	605	9							
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	206	1	3169	3	Y	485	479	0			23
							1	4	534	9							
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	186	1	3652	3	Y	466	468	0			8
							12	4	513	9							
01	DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	165	1	2809	3	Y	421	419	0			10
							47	4	463	9							
02	DLQ G-10		1947	-0-	1947	5431	92	1	1534	3	Y	292	295	0			7
							321	9									
03	7426	X	1995	-0-	-5431	-0-	96	1	1493	3	Y	368	368	0			7
							1	4	405	9							
*04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	3	Y	386	380	0			13
							425	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	241	1	4753	3	Y	628	635	0			19
							16	4	691	9							
01	DLQ G-10		4037	-0-	4037	4037	190	1	3241	3	Y	502	501	0			20
							54	4	552	9							
02	DLQ G-10		3242	-0-	3242	7279	152	1	2564	3	Y	477	479	0			18
							1	4	525	9							
03	10848	X	3569	-0-	-7279	-0-	180	1	2794	3	Y	539	543	0			14
							2	4	593	9							
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	200	1	3059	3	Y	610	601	0			23
							671	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	7037	X	6434	-0-	-603	-0-	282	1	5551	3	Y	530	535	0			15
							18	4	583	9							
01	DLQ G-10		5813	-0-	5813	5813	284	1	4845	3	Y	548	544	0			19
							81	4	603	9							
02	DLQ G-10		4280	-0-	4280	10093	207	1	3485	3	Y	534	536	0			17
							1	4	587	9							
03	13859	X	3766	-0-	-10093	-0-	190	1	2957	3	Y	561	566	0			12
							2	4	617	9							
*04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	385	1	5916	3	Y	785	772	0			25
							1	4	864	9							
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	5332	X	4978	-0-	-354	-0-	672	1	3953	3	Y	321	307	0			38
							353	9									
01	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	709	1	4622	3	Y	206	212	0			32
							227	9									
02	5236	X	4191	-0-	-1045	-0-	541	1	3420	3	Y	209	200	0			41
							230	9									
03	5642	X	3020	-0-	-2622	-0-	369	1	2380	3	Y	246	258	0			29
							271	9									
04	4830	X	3510	-0-	-1320	-0-	528	1	2589	3	Y	357	341	0			45
							393	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	385	1	7582	3	Y	478	482	0			19
							25	4	526	9							
01	DLQ G-10		7046	-0-	7046	7046	354	1	6043	3	Y	498	495	0			22
							101	4	548	9							
02	DLQ G-10		4568	-0-	4568	11614	229	1	3845	3	Y	448	450	0			20
							1	4	493	9							
03	16206	X	4592	-0-	-11614	-0-	244	1	3785	3	Y	510	514	0			16
							2	4	561	9							
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	203	1	3127	3	Y	326	323	0			19
							1	4	359	9							
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	3751	X	2861	-0-	-890	-0-	127	1	2488	3	Y	216	222	0			14
							8	4	238	9							
01	3751	X	2176	-0-	-1575	-0-	107	1	1834	3	Y	185	185	0			14
							31	4	204	9							
02	4424	X	2900	-0-	-1524	-0-	143	1	2414	3	Y	311	311	0			14
							1	4	342	9							
03	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	200	1	3104	3	Y	453	454	0			13
							2	4	498	9							
04	4740	X	3947	-0-	-793	-0-	208	1	3212	3	Y	478	471	0			20
							1	4	526	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	300	1	5903	3	Y	535	540	0			20
							19	4	589	9							
01	DLQ G-10		7445	-0-	7445	7445	365	1	6220	3	Y	687	681	0			26
							104	4	756	9							
02	DLQ G-10		4653	-0-	4653	12098	230	1	3869	3	Y	503	506	0			23
							1	4	553	9							
03	15741	X	3643	-0-	-12098	-0-	193	1	2997	3	Y	410	416	0			17
							2	4	451	9							
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	162	1	2483	3	Y	243	241	0			19
							267	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-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
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	166	1	3281	3	Y	394	392	0			12
							11	4	433	9							
01	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-	134	1	2287	3	Y	320	319	0			13
							38	4	352	9							
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	199	1	3346	3	Y	642	637	0			18
							1	4	706	9							
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	3	Y	626	633	0			11
							2	4	689	9							
04	3780	X	1487	-0-	-2293	-0-	42	1	642	3	Y	730	720	0			21
							803	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	553	1	5508	3	Y	290	291	0			15
							3	4	319	9							
01	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	680	1	7799	3	Y	321	326	0			10
							17	4	353	9							
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	413	1	5194	3	Y	313	313	0			10
							23	4	344	9							
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	625	1	7338	3	Y	328	327	0			11
							4	4	361	9							
04	5940	X	5823	-0-	-117	-0-	328	1	5147	3	Y	313	312	0			12
							4	4	344	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	407	1	2395	3	Y	159	153	0			21
							175	9									
01	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	449	1	2929	3	Y	99	103	0			17
							109	9									
02	3164	X	2498	-0-	-666	-0-	327	1	2065	3	Y	96	92	0			21
							106	9									
03	3410	X	2027	-0-	-1383	-0-	253	1	1633	3	Y	128	134	0			15
							141	9									
04	2970	X	2100	-0-	-870	-0-	325	1	1592	3	Y	166	159	0			22
							183	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	4867	X	4704	-0-	-163	-0-	403	1	4030	3	Y	244	245	0			9
							3	4	268	9							
01	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	620	1	7107	3	Y	350	353	0			6
							15	4	385	9							
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	383	1	4811	3	Y	323	324	0			5
							21	4	355	9							
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	482	1	5659	3	Y	267	267	0			5
							3	4	294	9							
*04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	241	1	3770	3	Y	250	250	0			5
							3	4	275	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	128	1	2601	3	Y	385	407	0			29
							11	4	424	9							
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
03	4898	X	1360	-0-	-3538	-0-	45	1	1124	3	Y	173	168	0			5
							1	4	190	9							
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	138	1	4250	3	Y	603	600	0			8
							1	4	663	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	216	1	4388	3	Y	661	699	0			53
							19	4	727	9							
01	DLQ G-10		4443	-0-	4443	4443	75	1	3687	3	Y	574	582	0			45
							50	4	631	9							
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	9052	50	1	3881	3	Y	614	607	0			52
							3	4	675	9							
03	15305	X	6253	-0-	-9052	-0-	215	1	5313	3	Y	657	650	0			59
							2	4	723	9							
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	182	1	5620	3	Y	626	626	0			59
							2	4	689	9							
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	478	1	9719	3	Y	1223	1270	0			82
							42	4	1345	9							
01	DLQ G-10		13193	-0-	13193	13193	226	1	11054	3	Y	1602	1611	0			73
							151	4	1762	9							
02	DLQ G-10		12933	-0-	12933	26126	142	1	10936	3	Y	1680	1659	0			94
							7	4	1848	9							
03	38388	X	12262	-0-	-26126	-0-	428	1	10599	3	Y	1118	1118	0			94
							5	4	1230	9							
*04	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	309	1	9510	3	Y	790	793	0			91
							3	4	869	9							
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	4681	X	4019	-0-	-662	-0-	157	1	3188	3	Y	600	635	0			57
							14	4	660	9							
01	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	77	1	3757	3	Y	818	823	0			52
							51	4	900	9							
02	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	31	1	2407	3	Y	555	551	0			56
							2	4	611	9							
03	4619	X	2321	-0-	-2298	-0-	74	1	1850	3	Y	360	360	0			56
							1	4	396	9							
04	4470	X	179	-0-	-4291	-0-	5	1	149	3	Y	23	26	0			53
							25	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	249	1	3858	3	Y	484	482	0			22
							289	4	532	9							
01	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	217	1	3393	3	Y	421	421	0			22
							241	4	463	9							
02	4004	X	3629	-0-	-375	-0-	188	1	2784	3	Y	333	330	0			25
							291	4	366	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	275	1	3890	3	Y	619	618	0			26
							151	4	681	9							
04	4290	X	3486	-0-	-804	-0-	118	1	2766	3	Y	511	508	0			29
							40	4	562	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	5177	X	4319	-0-	-858	-0-	87	1	3916	3	Y	286	284	0			21
							1	4	315	9							
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	98	1	4099	3	Y	280	279	0			22
							7	4	308	9							
02	3976	X	3708	-0-	-268	-0-	102	1	3344	3	Y	238	237	0			23
							262	9									
03	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	122	1	3708	3	Y	272	272	0			23
							12	4	299	9							
04	4260	X	3947	-0-	-313	-0-	137	1	3528	3	Y	256	252	0			27
							282	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	165	1	973	3	Y	103	100	0			28
							113	9									
01	1426	N	16	-0-	-1410	-0-	2	1	13	3	Y	1	7	0			22
							1	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	222	1	1407	3	Y	137	124	0			35
							151	9									
03	3100	N	3161	-0-	61	61	367	1	2366	3	Y	389	388	0			36
							428	9									
*04	3000	N	3017	-0-	17	78	455	1	2233	3	Y	299	291	0			44
							329	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	586	1	5854	3	Y	401	399	0			25
							4	4	441	9							
01	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	837	1	9584	3	Y	475	481	0			19
							20	4	523	9							
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	502	1	6323	3	Y	435	436	0			18
							28	4	479	9							
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	712	1	8360	3	Y	447	446	0			19
							4	4	492	9							
04	7800	X	6265	-0-	-1535	-0-	348	1	5473	3	Y	399	398	0			20
							5	4	439	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	321	1	6525	3	Y	424	445	0			37
							28	4	466	9							
01	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	126	1	6187	3	Y	463	467	0			33
							85	4	509	9							
02	DLQ G-10		4724	-0-	4724	11631	55	1	4292	3	Y	340	337	0			36
							3	4	374	9							
03	14711	X	3080	-0-	-11631	-0-	112	1	2763	3	Y	185	186	0			35
							1	4	204	9							
*04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	57	1	1782	3	Y	99	100	0			34
							1	4	109	9							
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-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 #: 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
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	276	1	5596	3	Y	1003	1030	0			56
							24	4	1103	9							
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	195	1	9537	3	Y	686	698	0			44
							130	4	755	9							
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	127	1	9729	3	Y	646	639	0			51
							6	4	711	9							
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	272	1	6732	3	Y	505	503	0			53
							3	4	556	9							
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	149	1	4559	3	Y	588	588	0			53
							1	4	647	9							
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	8029	X	3944	-0-	-4085	-0-	158	1	3221	3	Y	501	546	0			55
							14	4	551	9							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
02	DLQ G-10		677	-0-	677	677	7	1	543	3	Y	115	112	0			3
							127	9									
03	13472	X	12795	-0-	-677	-0-	417	1	10342	3	Y	1846	1797	0			52
							5	4	2031	9							
*04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	371	1	11393	3	Y	1345	1348	0			49
							3	4	1480	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	3100	X	1701	-0-	-1399	-0-	72	1	1466	3	Y	142	147	0			6
							7	4	156	9							
01	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	25	1	1235	3	Y	129	130	0			5
							17	4	142	9							
02	DLQ G-10		770	-0-	770	2189	9	1	670	3	Y	83	83	0			5
							91	9									
03	500	N	-0-	-0-	-500	1689					Y	-0-	1	0			4
*04	1689	N	-0-	-0-	-1689	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		400	-0-	400	400	4	1	284	3	Y	102	100	0			2
							112	9									
03	1182	X	782	-0-	-400	-0-	23	1	570	3	Y	172	169	0			5
							189	9									
*04	3000	N	3478	-0-	478	478	93	1	2850	3	Y	485	482	0			8
							1	4	534	9							
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	44					Y	NO RPT					8

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
12	2914	X	1249	-0-	-1665	-0-	165	1	970	3	Y	104	103	0			13
							114	9									
01	2914	N	738	-0-	-2176	-0-	93	1	605	3	Y	36	40	0			9
							40	9									
02	2436	N	407	-0-	-2029	-0-	52	1	326	3	Y	26	25	0			10
							29	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	152	1	982	3	Y	151	152	0			9
							166	9									
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	174	1	851	3	Y	153	148	0			14
							168	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	391	1	6056	3	Y	640	637	0			20
							454	4	704	9							
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	377	1	5897	3	Y	612	612	0			20
							419	4	673	9							
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	321	1	4741	3	Y	474	470	0			24
							495	4	521	9							
03	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	299	1	4241	3	Y	524	529	0			19
							165	4	576	9							
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	204	1	4750	3	Y	708	699	0			28
							68	4	779	9							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	4619	X	802	-0-	-3817	-0-	16	1	727	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
01	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	80	1	3330	3	Y	250	247	0			4
							5	4	275	9							
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	95	1	3121	3	Y	255	254	0			5
							281	9									
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	122	1	3727	3	Y	321	321	0			5
							12	4	353	9							
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	127	1	3281	3	Y	267	263	0			9
							294	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	134	1	6063	3	Y	440	437	0			17
							2	4	484	9							
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	123	1	5130	3	Y	411	410	0			18
							8	4	452	9							
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	135	1	4435	3	Y	333	333	0			18
							366	9									
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	163	1	4925	3	Y	375	375	0			18
							15	4	413	9							
04	4410	X	4307	-0-	-103	-0-	147	1	3793	3	Y	334	328	0			24
							367	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	7471	X	6898	-0-	-573	-0-	33	1	6339	3	Y	477	476	0			38
							1	4	525	9							
01	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	34	1	5790	3	Y	423	419	0			42
							465	9									
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	33	1	5841	3	Y	429	418	0			53
							1	4	472	9							
03	6572	X	6259	-0-	-313	-0-	30	1	5766	3	Y	420	423	0			50
							1	4	462	9							
*04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	33	1	6069	3	Y	444	454	0			40
							1	4	488	9							
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	24	1	4535	3	Y	325	324	0			22
							358	9									
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	30	1	5096	3	Y	322	317	0			27
							354	9									
02	4788	X	4644	-0-	-144	-0-	24	1	4315	3	Y	276	274	0			29
							1	4	304	9							
03	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	25	1	4706	3	Y	281	282	0			28
							1	4	309	9							
04	5070	X	4864	-0-	-206	-0-	25	1	4509	3	Y	300	306	0			22
							330	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	27	1	5187	3	Y	529	526	0			42
							1	4	582	9							
01	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	29	1	4950	3	Y	524	514	0			52
							576	9									
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	4693	3	Y	459	454	0			57
							1	4	505	9							
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	477	478	0			56
							1	4	525	9							
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	27	1	4867	3	Y	460	474	0			42
							506	9									
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	486	1	2857	3	Y	208	203	0			28
							229	9									
01	3751	X	2840	-0-	-911	-0-	364	1	2376	3	Y	91	98	0			21
							100	9									
02	3388	X	1962	-0-	-1426	-0-	254	1	1608	3	Y	91	87	0			25
							100	9									
03	3751	X	1811	-0-	-1940	-0-	215	1	1389	3	Y	188	194	0			19
							207	9									
04	3630	X	1943	-0-	-1687	-0-	281	1	1380	3	Y	256	244	0			31
							282	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	343 229	1 9	2021	3	Y	208	200	0			25
01	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	340 138	1 9	2216	3	Y	125	130	0			20
02	2716	X	2248	-0-	-468	-0-	284 167	1 9	1797	3	Y	152	144	0			28
03	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	355 317	1 9	2293	3	Y	288	293	0			23
04	2760	X	2634	-0-	-126	-0-	390 332	1 9	1912	3	Y	302	290	0			35
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4402	X	2817	-0-	-1585	-0-	381 194	1 9	2242	3	Y	176	171	0			30
01	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	504 156	1 9	3290	3	Y	142	145	0			27
02	3808	X	3360	-0-	-448	-0-	442 122	1 9	2796	3	Y	111	108	0			30
03	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	344 216	1 9	2221	3	Y	196	203	0			23
04	4020	X	2894	-0-	-1126	-0-	435 327	1 9	2132	3	Y	297	282	0			38
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	7192	X	2816	-0-	-4376	-0-	389 135	1 9	2292	3	Y	123	123	0			27
01	8215	X	1007	-0-	-7208	-0-	130 28	1 9	849	3	Y	25	32	0			20
02	7420	X	724	-0-	-6696	-0-	92 48	1 9	584	3	Y	44	41	0			23
03	7781	X	2182	-0-	-5599	-0-	270 166	1 9	1746	3	Y	151	155	0			19
04	6630	X	2550	-0-	-4080	-0-	379 311	1 9	1860	3	Y	283	268	0			34
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	181 8	1 4	2068 1180	3 9	Y	1073	1070	0			8
01	2728	X	2032	-0-	-696	-0-	97 2	1 4	1118 815	3 9	Y	741	744	0			5
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	139 1280	1 9	1963	3	Y	1164	1148	0			21
03	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	110 719	1 9	1264	3	Y	654	662	0			13
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	264 1307	1 9	3469	3	Y	1188	1186	0			15
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 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
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	353	1	4031	3	Y	977	977	0			8
							16	4	1075	9							
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	432	1	4977	3	Y	1307	1304	0			11
							7	4	1438	9							
02	3976	X	3797	-0-	-179	-0-	200	1	2827	3	Y	700	698	0			13
							770	9									
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	550	1	6361	3	Y	1428	1411	0			30
							1	4	1571	9							
*04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	365	1	4800	3	Y	1063	1079	0			14
							1169	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	393	1	4467	3	Y	434	435	0			22
							10	4	477	9							
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	686	1	5626	3	Y	522	517	0			27
							35	4	574	9							
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	589	1	5372	3	Y	472	479	0			20
							1	4	519	9							
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	554	1	5731	3	Y	613	605	0			28
							8	4	674	9							
*04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	451	1	3949	3	Y	479	483	0			24
							527	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	351	1	3983	3	Y	565	555	0			26
							8	4	622	9							
01	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	410	1	3366	3	Y	583	581	0			28
							21	4	641	9							
02	4480	X	4003	-0-	-477	-0-	341	1	3112	3	Y	499	509	0			18
							1	4	549	9							
03	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	310	1	3216	3	Y	463	463	0			18
							5	4	509	9							
04	4800	X	3532	-0-	-1268	-0-	313	1	2737	3	Y	438	438	0			18
							482	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	161	1	3996	3	Y	137	144	0			41
							151	9									
01	4464	X	2906	-0-	-1558	-0-	87	1	2718	3	Y	91	100	0			32
							1	4	100	9							
02	3864	X	3796	-0-	-68	-0-	107	1	3560	3	Y	116	86	0			62
							1	4	128	9							
03	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	125	1	3561	3	Y	146	166	0			42
							2	4	161	9							
04	4170	X	3682	-0-	-488	-0-	102	1	3437	3	Y	128	137	0			33
							2	4	141	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	4154	X	3798	-0-	-356	-0-	141	1	3490	3	Y	152	155	0			49
							167	9									
01	4216	X	3176	-0-	-1040	-0-	94	1	2938	3	Y	130	136	0			43
							1	4	143	9							
02	3808	X	3636	-0-	-172	-0-	102	1	3388	3	Y	132	100	0			75
							1	4	145	9							
03	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	122	1	3480	3	Y	164	188	0			51
							2	4	180	9							
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	126	1	4267	3	Y	188	192	0			47
							3	4	207	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	5611	X	2464	-0-	-3147	-0-	90	1	2244	3	Y	118	126	0			44
							130	9									
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	131	1	4065	3	Y	211	204	0			51
							1	4	232	9							
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	107	1	3536	3	Y	154	122	0			83
							1	4	169	9							
03	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	117	1	3308	3	Y	177	209	0			51
							1	4	195	9							
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	94	1	3157	3	Y	151	163	0			39
							1	4	166	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	5952	X	5368	-0-	-584	-0-	199	1	4940	3	Y	208	220	0			69
							229	9									
01	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	143	1	4457	3	Y	180	189	0			60
							2	4	198	9							
02	4592	X	4373	-0-	-219	-0-	121	1	4074	3	Y	159	124	0			95
							3	4	175	9							
03	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	160	1	4564	3	Y	226	255	0			66
							3	4	249	9							
04	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	128	1	4286	3	Y	191	205	0			52
							2	4	210	9							
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	362	1	2900	3	Y	294	289	0			29
							1	4	323	9							
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	484	1	3588	3	Y	323	320	0			32
							355	9									
02	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	308	1	2100	3	Y	208	209	0			31
							229	9									
03	3720	X	1612	-0-	-2108	-0-	156	1	1267	3	Y	172	176	0			27
							189	9									
04	3600	X	1843	-0-	-1757	-0-	182	1	1425	3	Y	213	209	0			31
							2	4	234	9							
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	33	1	3025	3	Y	193	191	0			22
							212	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	47	1	3137	3	Y	209	197	0			34
							230	9									
02	3080	X	2342	-0-	-738	-0-	36	1	2150	3	Y	142	151	0	11	1	14
							156	9									
03	3410	X	1524	-0-	-1886	-0-	24	1	1412	3	Y	80	87	0			7
							88	9									
04	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	55	1	2584	3	Y	142	137	0			12
							156	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	425	1	4856	3	Y	1059	1057	0			7
							20	4	1165	9							
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	374	1	4316	3	Y	1011	1012	0			6
							6	4	1112	9							
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	292	1	4122	3	Y	1119	1106	0			19
							1231	9									
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	369	1	4269	3	Y	1106	1104	0			21
							1	4	1217	9							
*04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	298	1	3923	3	Y	1041	1051	0			11
							1145	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	4309	X	2966	-0-	-1343	-0-	112	1	2784	3	Y	64	73	0			28
							70	9									
01	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	126	1	3915	3	Y	99	98	0			29
							1	4	109	9							
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	111	1	3671	3	Y	108	81	0			56
							1	4	119	9							
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	125	1	3574	3	Y	172	186	0			42
							2	4	189	9							
04	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	81	1	2725	3	Y	73	90	0			25
							1	4	80	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	162	164	0			18
							178	9									
01	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	35	1	2301	3	Y	192	180	0			30
							211	9									
02	2492	N	2343	-0-	-149	-0-	36	1	2116	3	Y	174	177	0	13	1	14
							191	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	3	Y	364	356	0			22
							400	9									
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	3	Y	224	230	0			16
							246	9									
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4619	X	3565	-0-	-1054	-0-	247	1	2805	3	Y	461	461	0			22
							6	4	507	9							
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	384	1	3141	3	Y	346	351	0			17
							19	4	381	9							
02	3080	X	3011	-0-	-69	-0-	274	1	2502	3	Y	213	222	0			8
							1	4	234	9							
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	551	1	5700	3	Y	746	724	0			30
							8	4	821	9							
*04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	536	1	4692	3	Y	698	697	0			31
							768	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4557	X	3755	-0-	-802	-0-	264	1	2994	3	Y	446	445	0			23
							6	4	491	9							
01	4278	X	1374	-0-	-2904	-0-	128	1	1051	3	Y	171	184	0			10
							7	4	188	9							
02	3836	X	3090	-0-	-746	-0-	268	1	2446	3	Y	341	338	0			13
							1	4	375	9							
03	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	291	1	3010	3	Y	396	393	0			16
							4	4	436	9							
04	4020	X	3348	-0-	-672	-0-	315	1	2760	3	Y	248	254	0			10
							273	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3472	X	2231	-0-	-1241	-0-	160	1	1816	3	Y	228	230	0			10
							4	4	251	9							
01	3379	X	705	-0-	-2674	-0-	67	1	548	3	Y	79	86	0			3
							3	4	87	9							
02	3052	X	166	-0-	-2886	-0-	15	1	133	3	Y	16	19	0			-0-
							18	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	264	1	2312	3	Y	96	92	0			4
							106	9									
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	180	1	2871	3	Y	983	981	0			18
							6	4	1081	9							
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	199	1	3493	3	Y	1266	1247	0			37
							5	4	1393	9							
02	4088	X	3160	-0-	-928	-0-	101	1	2229	3	Y	752	761	0			28
							3	4	827	9							
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	143	1	3074	3	Y	1252	1245	0			35
							1	4	1377	9							
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	233	1	3017	3	Y	1110	1120	0			25
							1221	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	4619	X	4123	-0-	-496	-0-	269	1	3045	3	Y	730	720	0			39
							6	4	803	9							
01	4712	X	3758	-0-	-954	-0-	326	1	2677	3	Y	671	673	0			37
							17	4	738	9							
02	4256	X	3358	-0-	-898	-0-	262	1	2399	3	Y	633	642	0			28
							1	4	696	9							
03	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	267	1	2761	3	Y	741	735	0			34
							4	4	815	9							
04	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	285	1	2490	3	Y	744	742	0			36
							818	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	4991	X	3616	-0-	-1375	-0-	220	1	2511	3	Y	795	796	0			10
							10	4	875	9							
01	5115	X	3371	-0-	-1744	-0-	210	1	2419	3	Y	672	673	0			9
							3	4	739	9							
02	4620	X	4530	-0-	-90	-0-	225	1	3183	3	Y	1020	1006	0			23
							1122	9									
03	5115	X	4016	-0-	-1099	-0-	246	1	2844	3	Y	842	843	0			22
							926	9									
*04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	297	1	3903	3	Y	1129	1132	0			19
							1242	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	5363	X	5218	-0-	-145	-0-	304	1	3466	3	Y	1304	1307	0			16
							14	4	1434	9							
01	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	214	1	2462	3	Y	654	661	0			9
							3	4	719	9							
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	240	1	3392	3	Y	954	942	0			21
							1049	9									
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	418	1	4835	3	Y	1596	1580	0			37
							1	4	1756	9							
04	4740	X	4723	-0-	-17	-0-	249	1	3268	3	Y	1096	1116	0			17
							1206	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	50	1	5765	3	Y	173	164	0			36
							35	4	190	9							
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	48	1	5569	3	Y	168	174	0			30
							8	4	185	9							
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	39	1	5296	3	Y	154	150	0			34
							3	4	169	9							
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	50	1	5466	3	Y	150	164	0			20
							165	9									
*04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	50	1	5121	3	Y	175	163	0			32
							193	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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 #: 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
12	7719	X	7344	-0-	-375	-0-	62	1	7073	3	Y	151	145	0			26
							43	4	166	9							
01	7657	X	6816	-0-	-841	-0-	56	1	6549	3	Y	183	184	0			25
							10	4	201	9							
02	6916	X	5036	-0-	-1880	-0-	37	1	4862	3	Y	123	126	0			22
							2	4	135	9							
03	7657	X	5357	-0-	-2300	-0-	48	1	5204	3	Y	95	110	0			7
							105	9									
04	7110	X	5636	-0-	-1474	-0-	52	1	5442	3	Y	128	119	0			16
							1	4	141	9							
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	41	1	4758	3	Y	149	141	0			27
							29	4	164	9							
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	38	1	4491	3	Y	143	149	0			21
							7	4	157	9							
02	3528	X	3490	-0-	-38	-0-	25	1	3330	3	Y	122	120	0			23
							1	4	134	9							
03	3906	X	1332	-0-	-2574	-0-	12	1	1264	3	Y	51	69	0			5
							56	9									
04	3780	X	2752	-0-	-1028	-0-	25	1	2625	3	Y	93	85	0			13
							102	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	4061	X	2599	-0-	-1462	-0-	22	1	2474	3	Y	80	73	0			10
							15	4	88	9							
01	3534	X	2093	-0-	-1441	-0-	17	1	1996	3	Y	70	74	0			6
							3	4	77	9							
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	25	1	3343	3	Y	115	105	0			16
							1	4	127	9							
03	2046	X	1770	-0-	-276	-0-	15	1	1687	3	Y	62	76	0			2
							68	9									
04	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	20	1	2093	3	Y	76	72	0			6
							84	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6448	X	5855	-0-	-593	-0-	27	1	5295	3	Y	484	483	0			43
							1	4	532	9							
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	31	1	5274	3	Y	483	474	0			52
							531	9									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	27	1	4889	3	Y	440	433	0			59
							1	4	484	9							
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	27	1	5246	3	Y	463	464	0			58
							1	4	509	9							
*04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	29	1	5082	3	Y	456	469	0			45
							502	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	5239	X	5083	-0-	-156	-0-	43	1	4859	3	Y	138	130	0			26
							29	4	152	9							
01	4619	X	4256	-0-	-363	-0-	35	1	4087	3	Y	116	123	0			19
							6	4	128	9							
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	36	1	4847	3	Y	131	124	0			26
							2	4	144	9							
03	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	39	1	4237	3	Y	89	104	0			11
							98	9									
04	4470	X	4423	-0-	-47	-0-	41	1	4260	3	Y	111	104	0			18
							122	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	7657	X	7580	-0-	-77	-0-	35	1	6807	3	Y	670	668	0			51
							1	4	737	9							
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	38	1	6423	3	Y	703	688	0			66
							773	9									
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	32	1	5694	3	Y	631	622	0			75
							1	4	694	9							
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	34	1	6516	3	Y	713	708	0			80
							1	4	784	9							
*04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	33	1	6101	3	Y	680	702	0			58
							1	4	748	9							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	274	1	12397	3	Y	1374	1365	0			90
							3	4	1511	9							
01	13361	X	13274	-0-	-87	-0-	276	1	11556	3	Y	1294	1291	0			93
							19	4	1423	9							
02	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	337	1	11075	3	Y	1204	1200	0			97
							1324	9									
03	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	410	1	12456	3	Y	1313	1314	0			96
							39	4	1444	9							
04	12930	X	11800	-0-	-1130	-0-	390	1	10115	3	Y	1176	1157	0			115
							1	4	1294	9							
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					115

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
12	12152	X	11971	-0-	-181	-0-	234	1	10609	3	Y	1023	1015	0			70
							3	4	1125	9							
01	11439	X	11273	-0-	-166	-0-	238	1	9976	3	Y	947	945	0			72
							17	4	1042	9							
02	10332	X	8946	-0-	-1386	-0-	242	1	7948	3	Y	687	689	0			70
							756	9									
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	352	1	10706	3	Y	893	891	0			72
							34	4	982	9							
04	11070	X	10550	-0-	-520	-0-	356	1	9205	3	Y	899	882	0			89
							989	9									
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	33	1	6455	3	Y	493	490	0			37
							1	4	542	9							
01	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	38	1	6424	3	Y	486	478	0			45
							535	9									
02	6580	X	6401	-0-	-179	-0-	32	1	5858	3	Y	463	454	0			54
							2	4	509	9							
03	7285	X	6816	-0-	-469	-0-	33	1	6269	3	Y	466	469	0			51
							1	4	513	9							
04	6930	X	6525	-0-	-405	-0-	34	1	6038	3	Y	412	428	0			35
							453	9									
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	7285	X	6735	-0-	-550	-0-	32	1	6144	3	Y	507	505	0			38
							1	4	558	9							
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	36	1	6072	3	Y	490	482	0			46
							539	9									
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	31	1	5531	3	Y	447	440	0			53
							1	4	492	9							
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	32	1	6122	3	Y	482	481	0			54
							1	4	530	9							
04	6240	X	6181	-0-	-59	-0-	32	1	5617	3	Y	484	497	0			41
							532	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	27	1	5276	3	Y	395	395	0			30
							1	4	435	9							
01	5735	X	5325	-0-	-410	-0-	28	1	4869	3	Y	389	383	0			36
							428	9									
02	5180	X	4799	-0-	-381	-0-	24	1	4355	3	Y	381	373	0			44
							1	4	419	9							
03	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	27	1	5100	3	Y	456	451	0			49
							1	4	502	9							
04	5550	X	5386	-0-	-164	-0-	28	1	4908	3	Y	409	424	0			34
							450	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	13361	X	12741	-0-	-620	-0-	97	1	11787	3	Y	778	784	0			93
							1	4	856	9							
01	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	113	1	12132	3	Y	883	847	0			129
							4	4	971	9							
02	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	139	1	10939	3	Y	804	843	0			90
							1	4	884	9							
03	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	104	1	11377	3	Y	734	731	0			93
							807	9									
*04	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	108	1	11565	3	Y	736	752	0			77
							3	4	810	9							
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	8308	X	7760	-0-	-548	-0-	61	1	7337	3	Y	329	332	0			52
							362	9									
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	68	1	7388	3	Y	337	325	0			64
							3	4	371	9							
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	118	1	9264	3	Y	606	608	0			62
							1	4	667	9							
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	70	1	7644	3	Y	536	533	0			65
							590	9									
*04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	67	1	7231	3	Y	517	527	0			55
							2	4	569	9							
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	8897	X	8363	-0-	-534	-0-	62	1	7501	3	Y	727	711	0			67
							800	9									
01	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	66	1	7205	3	Y	531	523	0			75
							3	4	584	9							
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	97	1	7562	3	Y	520	543	0			52
							572	9									
03	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	64	1	7018	3	Y	510	504	0			58
							561	9									
04	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	61	1	6638	3	Y	370	387	0			41
							2	4	407	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	6882	X	6421	-0-	-461	-0-	30	1	5727	3	Y	603	601	0			48
							1	4	663	9							
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	33	1	5721	3	Y	608	597	0			59
							669	9									
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	29	1	5231	3	Y	540	534	0			65
							1	4	594	9							
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	29	1	5591	3	Y	573	573	0			65
							1	4	630	9							
*04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	30	1	5301	3	Y	543	561	0			47
							597	9									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	63	1	7630	3	Y	548	539	0			65
							603	9									
01	7843	X	7165	-0-	-678	-0-	61	1	6476	3	Y	569	549	0			85
							2	4	626	9							
02	7084	X	847	-0-	-6237	-0-	10	1	770	3	Y	61	111	0			35
							67	9									
03	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	78	1	8524	3	Y	649	612	0			72
							714	9									
*04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	67	1	7201	3	Y	608	620	0			60
							2	4	669	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	43	1	8114	3	Y	423	416	0			20
							465	9									
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	47	1	8757	3	Y	510	510	0			20
							1	4	561	9							
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	44	1	7376	3	Y	558	555	0			23
							1	4	614	9							
03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	38	1	7711	3	Y	532	534	0			21
							1	4	585	9							
04	6990	X	6452	-0-	-538	-0-	26	1	6083	3	Y	311	317	0			15
							1	4	342	9							
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	64	1	12196	3	Y	867	852	0			47
							1	4	954	9							
01	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	64	1	12001	3	Y	876	878	0			45
							1	4	964	9							
02	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	66	1	11029	3	Y	780	779	0			46
							1	4	858	9							
03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	58	1	11937	3	Y	822	824	0			44
							2	4	904	9							
*04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	48	1	11246	3	Y	841	842	0			43
							2	4	925	9							
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	51	1	9816	3	Y	603	592	0			29
							1	4	663	9							
01	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	50	1	9386	3	Y	612	614	0			27
							1	4	673	9							
02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	52	1	8663	3	Y	554	554	0			27
							1	4	609	9							
03	9796	X	9698	-0-	-98	-0-	45	1	9040	3	Y	556	559	0			24
							1	4	612	9							
*04	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	40	1	9341	3	Y	594	595	0			23
							2	4	653	9							
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	10726	X	10261	-0-	-465	-0-	51	1	9528	3	Y	620	609	0			33
							682	9									
01	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	49	1	9151	3	Y	604	606	0			31
							1	4	664	9							
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	50	1	8276	3	Y	533	533	0			31
							1	4	586	9							
03	9827	X	9733	-0-	-94	-0-	45	1	9064	3	Y	566	567	0			30
							1	4	623	9							
*04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	40	1	9488	3	Y	532	534	0			28
							2	4	585	9							
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	38	1	7195	3	Y	372	366	0			24
							409	9									
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	39	1	7146	3	Y	409	409	0			24
							450	9									
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	39	1	6573	3	Y	355	355	0			24
							1	4	391	9							
03	7626	X	7527	-0-	-99	-0-	35	1	7070	3	Y	383	384	0			23
							1	4	421	9							
04	7380	X	7157	-0-	-223	-0-	29	1	6752	3	Y	341	343	0			21
							1	4	375	9							
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	10571	X	10244	-0-	-327	-0-	50	1	9457	3	Y	670	659	0			35
							737	9									
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	50	1	9361	3	Y	694	695	0			34
							1	4	763	9							
02	9184	X	5523	-0-	-3661	-0-	30	1	5096	3	Y	360	366	0			28
							1	4	396	9							
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	47	1	9436	3	Y	652	648	0			32
							1	4	717	9							
*04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	40	1	9288	3	Y	501	506	0			27
							2	4	551	9							
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	8742	X	7932	-0-	-810	-0-	38	1	7330	3	Y	512	510	0			39
							1	4	563	9							
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	41	1	7214	3	Y	497	489	0			47
							1	4	547	9							
02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	37	1	6702	3	Y	477	468	0			56
							2	4	525	9							
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	38	1	7147	3	Y	470	472	0			54
							1	4	517	9							
*04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	39	1	7060	3	Y	495	507	0			42
							1	4	545	9							
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	13	1	1222	3	Y	104	107	0			16
							114	9									
01	1767	N	911	-0-	-856	-0-	12	1	819	3	Y	73	72	0			17
							80	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	26	1	1546	3	Y	136	128	0	10	1	15
							150	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	24	1	1433	3	Y	108	111	0			12
							119	9									
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	3	Y	155	151	0			16
							171	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	220	1	5251	3	Y	1127	1123	0			44
							113	4	1240	9							
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	301	1	5994	3	Y	1224	1203	0			65
							71	4	1346	9							
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	184	1	4165	3	Y	757	790	0			32
							41	4	833	9							
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	190	1	3877	3	Y	690	688	0			34
							12	4	759	9							
04	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	128	1	2920	3	Y	423	427	0			30
							1	4	465	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	100	1	1143	3	Y	2044	2042	0			20
							5	4	2248	9							
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	101	1	1166	3	Y	2196	2197	0			19
							2	4	2416	9							
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	80	1	918	3	Y	1387	1357	0			30
							1526	9									
*04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	3	Y	1107	1121	0			16
							1218	9									
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	3565	X	936	-0-	-2629	-0-	50	1	563	3	Y	292	294	0			2
							2	4	321	9							
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	797	3	Y	391	390	0			3
							1	4	430	9							
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	3	Y	278	276	0			5
							306	9									
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	Y	191	192	0			4
							210	9									
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	275	275	0			4
							303	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	2666	3	Y	1286	1285	0			12
							11	4	1415	9							
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	219	1	2527	3	Y	1112	1114	0			10
							4	4	1223	9							
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	178	1	2512	3	Y	1087	1076	0			21
							1196	9									
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	224	1	2589	3	Y	1085	1082	0			24
							1194	9									
*04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	1893	3	Y	814	826	0			12
							895	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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 #: 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
12	7037	X	5799	-0-	-1238	-0-	195	1	4664	3	Y	764	761	0			25
							100	4	840	9							
01	6324	X	3891	-0-	-2433	-0-	160	1	3196	3	Y	452	452	0			25
							38	4	497	9							
02	5712	X	3855	-0-	-1857	-0-	148	1	3352	3	Y	293	307	0			11
							33	4	322	9							
03	5704	X	4430	-0-	-1274	-0-	187	1	3795	3	Y	397	394	0			14
							11	4	437	9							
04	5610	X	3646	-0-	-1964	-0-	124	1	2843	3	Y	616	614	0			16
							1	4	678	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	5828	X	5240	-0-	-588	-0-	24	1	4768	3	Y	406	403	0			27
							1	4	447	9							
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	29	1	4950	3	Y	400	393	0			34
							440	9									
02	4872	X	4838	-0-	-34	-0-	25	1	4458	3	Y	322	321	0			35
							1	4	354	9							
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	27	1	5232	3	Y	377	374	0			38
							1	4	415	9							
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	27	1	4901	3	Y	405	413	0			30
							446	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	144	1	6531	3	Y	557	554	0			34
							2	4	613	9							
01	6944	X	5802	-0-	-1142	-0-	122	1	5147	3	Y	476	476	0			34
							9	4	524	9							
02	6272	X	5583	-0-	-689	-0-	150	1	4932	3	Y	455	453	0			36
							501	9									
03	6944	X	5953	-0-	-991	-0-	171	1	5187	3	Y	526	526	0			36
							16	4	579	9							
04	6720	X	5503	-0-	-1217	-0-	186	1	4793	3	Y	476	468	0			44
							524	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	25	1	4906	3	Y	468	464	0			33
							1	4	515	9							
01	5177	X	3875	-0-	-1302	-0-	20	1	3494	3	Y	328	331	0			30
							361	9									
02	4676	X	4067	-0-	-609	-0-	20	1	3706	3	Y	309	304	0			35
							1	4	340	9							
03	5177	X	3551	-0-	-1626	-0-	18	1	3243	3	Y	264	270	0			29
							290	9									
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	23	1	4145	3	Y	382	381	0			30
							420	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	5673	X	3483	-0-	-2190	-0-	204	1	2327	3	Y	857	856	0			13
							9	4	943	9							
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	224	1	2581	3	Y	780	781	0			12
							4	4	858	9							
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	196	1	2771	3	Y	633	627	0			18
							696	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	240	1	2763	3	Y	831	825	0			24
							914	9									
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	220	1	2890	3	Y	763	771	0			16
							839	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	512	1	5847	3	Y	638	639	0			5
							24	4	702	9							
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	460	1	5311	3	Y	741	740	0			6
							8	4	815	9							
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	337	1	4769	3	Y	659	653	0			12
							725	9									
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	468	1	5415	3	Y	846	840	0			18
							1	4	931	9							
*04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	385	1	5055	3	Y	859	866	0			11
							945	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	134	1	5852	3	Y	272	268	0			15
							22	4	299	9							
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	151	1	2496	3	Y	352	346	0			21
							13	4	387	9							
02	1876	X	608	-0-	-1268	-0-	24	1	496	3	Y	75	91	0			5
							5	4	83	9							
03	2077	X	1645	-0-	-432	-0-	146	1	1214	3	Y	244	235	0			14
							17	4	268	9							
04	2010	X	1556	-0-	-454	-0-	158	1	1086	3	Y	280	282	0			12
							4	4	308	9							
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	128	1	5591	3	Y	286	283	0			16
							21	4	315	9							
01	3162	X	2170	-0-	-992	-0-	108	1	1775	3	Y	253	254	0			15
							9	4	278	9							
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	3162	X	1923	-0-	-1239	-0-	171	1	1416	3	Y	288	272	0			16
							19	4	317	9							
04	3060	X	1562	-0-	-1498	-0-	153	1	1057	3	Y	316	320	0			12
							4	4	348	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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 #: 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
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	411	1	4580	3	Y	1091	1105	0			89
							1200	9									
01	6696	X	6391	-0-	-305	-0-	361	1	4857	3	Y	1066	1081	0			74
							1173	9									
02	6048	X	5994	-0-	-54	-0-	192	1	4776	3	Y	933	917	0			90
							1026	9									
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	403	1	5423	3	Y	1046	1075	0			61
							1151	9									
*04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	422	1	5407	3	Y	1057	1053	0			65
							1163	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	7471	X	5841	-0-	-1630	-0-	203	1	4844	3	Y	627	639	0			26
							104	4	690	9							
01	DLQ G-10		6160	-0-	6160	6160	257	1	5115	3	Y	662	652	0			36
							60	4	728	9							
02	DLQ G-10		5117	-0-	5117	11277	184	1	4171	3	Y	655	674	0			17
							41	4	721	9							
03	17435	X	6158	-0-	-11277	-0-	247	1	5030	3	Y	787	781	0			23
							15	4	866	9							
*04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	233	1	5305	3	Y	990	989	0			24
							1	4	1089	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	3	Y	531	546	0			9
							584	9									
01	2449	N	2074	-0-	-375	-0-	49	1	1448	3	Y	523	524	0			8
							2	4	575	9							
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	51	1	1490	3	Y	540	539	0			9
							594	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	3	Y	188	191	0			6
							207	9									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	3	Y	496	495	0			7
							546	9									
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	44	1	1924	3	Y	281	272	0			17
							7	4	309	9							
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	Y	305	303	0			19
							4	4	336	9							
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	166	1	1376	3	Y	651	614	0			37
							19	4	716	9							
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	184	1	1270	3	Y	591	603	0			25
							5	4	650	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	192	1	8433	3	Y	413	403	0			21
							32	4	454	9							
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	198	1	3250	3	Y	441	438	0			24
							16	4	485	9							
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	213	1	4303	3	Y	597	594	0			27
							40	4	657	9							
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	403	1	3327	3	Y	557	553	0			31
							45	4	613	9							
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	448	1	3092	3	Y	658	664	0			25
							12	4	724	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	109	1	4761	3	Y	248	246	0			13
							18	4	273	9							
01	4526	X	3617	-0-	-909	-0-	175	1	2893	3	Y	485	471	0			27
							15	4	534	9							
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	177	1	3558	3	Y	690	683	0			34
							33	4	759	9							
03	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	245	1	2019	3	Y	375	386	0			23
							27	4	413	9							
04	4500	X	2964	-0-	-1536	-0-	323	1	2225	3	Y	371	378	0			16
							8	4	408	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	1	1	83	3	Y	11	9	0	1	1	1
							12	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1	1237	3	Y	136	128	0			9
							150	9									
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	3	Y	134	132	0			11
							147	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	864	1	7726	3	Y	707	704	0			20
							8	4	778	9							
01	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	837	1	7734	3	Y	812	810	0			22
							1	4	893	9							
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	738	1	7823	3	Y	641	643	0			20
							2	4	705	9							
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	939	1	7906	3	Y	597	597	0			20
							27	4	657	9							
*04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	1160	1	9862	3	Y	857	846	0			31
							25	4	943	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4619	X	3493	-0-	-1126	-0-	271	1	2429	3	Y	718	716	0			20
							3	4	790	9							
01	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	304	1	2808	3	Y	950	946	0			24
							1045	9									
02	4116	X	1751	-0-	-2365	-0-	112	1	1181	3	Y	416	427	0			13
							458	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	327	1	2748	3	Y	808	796	0			25
							9	4	889	9							
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	291	1	2472	3	Y	694	694	0			25
							6	4	763	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	6200	X	5214	-0-	-986	-0-	350	1	3900	3	Y	876	889	0			82
							964	9									
01	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	257	1	3460	3	Y	827	841	0			68
							910	9									
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	159	1	3965	3	Y	719	707	0			80
							791	9									
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	314	1	4226	3	Y	861	887	0			54
							947	9									
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	334	1	4274	3	Y	779	776	0			57
							857	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	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 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
12	9207	X	8361	-0-	-846	-0-	719	1	6433	3	Y	1093	1087	0			28
							7	4	1202	9							
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	687	1	6351	3	Y	1142	1143	0			27
							1	4	1256	9							
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	544	1	5753	3	Y	1004	1004	0			27
							1	4	1104	9							
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	698	1	5878	3	Y	892	894	0			25
							20	4	981	9							
*04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	654	1	5561	3	Y	783	783	0			25
							14	4	861	9							
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	447	1	3993	3	Y	779	770	0			20
							4	4	857	9							
01	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	372	1	3431	3	Y	661	665	0			16
							727	9									
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	392	1	4152	3	Y	714	711	0			19
							1	4	785	9							
03	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	388	1	3268	3	Y	653	654	0			18
							11	4	718	9							
04	4410	X	1447	-0-	-2963	-0-	127	1	1079	3	Y	216	227	0			7
							3	4	238	9							
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	6758	X	5944	-0-	-814	-0-	193	1	4263	3	Y	1336	1332	0			13
							18	4	1470	9							
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	210	1	4133	3	Y	1294	1299	0			8
							35	4	1423	9							
02	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	163	1	3522	3	Y	1133	1128	0			13
							6	4	1246	9							
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	222	1	4191	3	Y	1443	1441	0			15
							4	4	1587	9							
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	225	1	4222	3	Y	1414	1418	0			11
							7	4	1555	9							
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	172	1	3806	3	Y	1123	1116	0			13
							16	4	1235	9							
01	3100	N	3897	-0-	797	797	143	1	2803	3	Y	844	851	0			6
							23	4	928	9							
02	797	X	-0-	-0-	-797	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	128	1	3058	3	Y	452	461	0			17
							66	4	497	9							
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	151	1	2993	3	Y	425	420	0			22
							35	4	468	9							
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	144	1	3259	3	Y	410	422	0			10
							32	4	451	9							
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	210	1	4270	3	Y	631	625	0			16
							13	4	694	9							
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	134	1	3074	3	Y	497	499	0			14
							1	4	547	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	145	1	3462	3	Y	736	742	0			21
							74	4	810	9							
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	242	1	4817	3	Y	514	511	0			24
							57	4	565	9							
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	211	1	4789	3	Y	474	489	0			9
							47	4	521	9							
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	221	1	4504	3	Y	559	555	0			13
							14	4	615	9							
*04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	282	1	6441	3	Y	585	585	0			13
							2	4	644	9							
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	227	1	5414	3	Y	583	590	0			18
							116	4	641	9							
01	5735	X	3798	-0-	-1937	-0-	163	1	3232	3	Y	332	332	0			18
							38	4	365	9							
02	5180	X	3675	-0-	-1505	-0-	138	1	3134	3	Y	338	350	0			6
							31	4	372	9							
03	5735	X	5163	-0-	-572	-0-	219	1	4444	3	Y	443	439	0			10
							13	4	487	9							
04	5550	X	5458	-0-	-92	-0-	209	1	4771	3	Y	434	435	0			9
							1	4	477	9							
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	102	1	2435	3	Y	261	267	0			13
							52	4	287	9							
01	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	2807	121	1	2403	3	Y	232	229	0			16
							28	4	255	9							
02	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	5614	106	1	2409	3	Y	244	251	0			9
							24	4	268	9							
03	7724	X	2110	-0-	-5614	-0-	88	1	1789	3	Y	207	207	0			9
							5	4	228	9							
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	125	1	2862	3	Y	337	336	0			10
							1	4	371	9							
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	322	1	7702	3	Y	818	837	0			36
							166	4	900	9							
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	383	1	7631	3	Y	769	759	0			46
							90	4	846	9							
02	8064	X	7718	-0-	-346	-0-	291	1	6597	3	Y	695	721	0			20
							65	4	765	9							
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	388	1	7902	3	Y	908	900	0			28
							24	4	999	9							
*04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	365	1	8327	3	Y	994	994	0			28
							2	4	1093	9							
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	169	1	4593	3	Y	406	409	0			5
							1	4	447	9							
01	DLQ G-10		877	-0-	877	877	25	1	753	3	Y	89	94	0			-0-
							1	4	98	9							
02	DLQ G-10		3864	-0-	3864	4741	117	1	3387	3	Y	327	322	0			5
							360	9									
03	7788	X	3047	-0-	-4741	-0-	107	1	2801	3	Y	126	128	0			3
							139	9									
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	142	1	3954	3	Y	215	216	0			2
							237	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	4123	X	3755	-0-	-368	-0-	105	1	3086	3	Y	509	503	0			6
							4	4	560	9							
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	3875	X	2887	-0-	-988	-0-	98	1	2581	3	Y	189	186	0			3
							208	9									
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	101	1	2823	3	Y	560	558	0			5
							616	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	208	1	4965	3	Y	944	946	0			27
							107	4	1038	9							
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	227	1	4518	3	Y	844	833	0			38
							53	4	928	9							
02	4648	X	3757	-0-	-891	-0-	131	1	2967	3	Y	573	598	0			13
							29	4	630	9							
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	204	1	4138	3	Y	818	810	0			21
							12	4	900	9							
04	4980	X	3959	-0-	-1021	-0-	135	1	3096	3	Y	661	664	0			18
							1	4	727	9							
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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 #: 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
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	130	1	2548	3	Y	493	489	0			4
							21	4	542	9							
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	162	1	3506	3	Y	703	698	0			9
							6	4	773	9							
03	4774	X	3687	-0-	-1087	-0-	154	1	2919	3	Y	555	558	0			6
							3	4	611	9							
04	4620	X	2642	-0-	-1978	-0-	108	1	2023	3	Y	462	464	0			4
							3	4	508	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	444	1	9813	3	Y	843	843	0			8
							41	4	927	9							
01	12524	X	10429	-0-	-2095	-0-	457	1	9002	3	Y	813	817	0			4
							76	4	894	9							
02	15064	X	9148	-0-	-5916	-0-	362	1	7810	3	Y	875	870	0			9
							13	4	963	9							
03	16678	X	10013	-0-	-6665	-0-	451	1	8546	3	Y	915	916	0			8
							9	4	1007	9							
04	16140	X	9547	-0-	-6593	-0-	434	1	8162	3	Y	852	856	0			4
							14	4	937	9							
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6541	X	3029	-0-	-3512	-0-	118	1	2614	3	Y	260	258	0			2
							11	4	286	9							
01	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	204	1	4009	3	Y	621	619	0			4
							34	4	683	9							
02	7084	X	4436	-0-	-2648	-0-	171	1	3691	3	Y	516	514	0			6
							6	4	568	9							
03	7843	X	6903	-0-	-940	-0-	298	1	5653	3	Y	860	857	0			9
							6	4	946	9							
*04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	352	1	6598	3	Y	770	773	0			6
							11	4	847	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	60	1	1607	3	Y	254	258	0			12
							279	9									
01	4247	X	2183	-0-	-2064	-0-	63	1	1866	3	Y	228	229	0			11
							3	4	251	9							
02	3836	X	2019	-0-	-1817	-0-	60	1	1747	3	Y	193	193	0			11
							212	9									
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	99	1	2610	3	Y	125	125	0			11
							138	9									
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	3	Y	326	325	0			12
							359	9									
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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 #: 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
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	195	1	5296	3	Y	563	568	0			8
							1	4	619	9							
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	199	1	5879	3	Y	765	764	0			9
							8	4	842	9							
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	3	Y	486	489	0			6
							535	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	167	1	4387	3	Y	196	199	0			3
							216	9									
*04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	258	1	7202	3	Y	1032	1025	0			10
							1135	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	5	0			18
01	3317	X	255	-0-	-3062	-0-	6	1	186	3	Y	55	55	0			18
							2	4	61	9							
02	2996	X	1568	-0-	-1428	-0-	32	1	1201	3	Y	303	302	0			19
							2	4	333	9							
03	3317	X	2740	-0-	-577	-0-	56	1	2114	3	Y	516	513	0			22
							2	4	568	9							
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	31	1	2235	3	Y	444	446	0			20
							9	4	488	9							
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	176	1	7734	3	Y	400	398	0			20
							30	4	440	9							
01	3286	X	2362	-0-	-924	-0-	119	1	1955	3	Y	253	261	0			12
							10	4	278	9							
02	2968	X	2500	-0-	-468	-0-	102	1	2063	3	Y	287	289	0			10
							19	4	316	9							
03	3286	X	3105	-0-	-181	-0-	273	1	2259	3	Y	493	478	0			25
							31	4	542	9							
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	374	1	2581	3	Y	547	553	0			19
							10	4	602	9							
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	757	1	6767	3	Y	1624	1612	0			42
							7	4	1786	9							
01	8184	X	1815	-0-	-6369	-0-	141	1	1305	3	Y	335	368	0			9
							369	9									
02	7392	X	5913	-0-	-1479	-0-	408	1	4327	3	Y	1070	1051	0			28
							1	4	1177	9							
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	775	1	6525	3	Y	1376	1365	0			39
							22	4	1514	9							
*04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	750	1	6375	3	Y	1234	1232	0			41
							16	4	1357	9							
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	3100	N	4131	-0-	1031	4972	142	1	3388	3	Y	480	488	0			18
							73	4	528	9							
01	3100	N	3733	-0-	633	5605	143	1	2857	3	Y	635	622	0			31
							34	4	699	9							
02	12034	X	6429	-0-	-5605	-0-	213	1	4842	3	Y	1205	1211	0			25
							48	4	1326	9							
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	155	1	3149	3	Y	589	595	0			19
							9	4	648	9							
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	137	1	3137	3	Y	476	478	0			17
							1	4	524	9							
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	371	1	8206	3	Y	826	824	0			11
							34	4	909	9							
01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	421	1	8285	3	Y	976	978	0			9
							70	4	1074	9							
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	366	1	7900	3	Y	1034	1029	0			14
							13	4	1137	9							
03	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	270	1	5113	3	Y	616	622	0			8
							5	4	678	9							
04	6330	X	5482	-0-	-848	-0-	241	1	4532	3	Y	637	639	0			6
							8	4	701	9							
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	162	1	3869	3	Y	699	708	0			19
							83	4	769	9							
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	197	1	3916	3	Y	1804	1755	0			68
							46	4	1984	9							
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	174	1	3947	3	Y	823	872	0			19
							39	4	905	9							
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	202	1	4103	3	Y	670	669	0			20
							12	4	737	9							
*04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	202	1	4604	3	Y	756	756	0			20
							1	4	832	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	5022	X	4119	-0-	-903	-0-	134	1	3631	3	Y	321	328	0			6
							1	4	353	9							
01	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	120	1	3552	3	Y	375	375	0			6
							5	4	413	9							
02	4060	X	3666	-0-	-394	-0-	109	1	3152	3	Y	368	368	0			6
							405	9									
03	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	133	1	3488	3	Y	151	153	0			4
							166	9									
*04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	140	1	3903	3	Y	328	328	0			4
							361	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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 #: 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
12	6851	X	3994	-0-	-2857	-0-	114	1	3070	3	Y	736	750	0			9
							810	9									
01	5952	X	2666	-0-	-3286	-0-	64	1	1906	3	Y	630	632	0			7
							3	4	693	9							
02	5376	X	2602	-0-	-2774	-0-	63	1	1823	3	Y	651	650	0			8
							716	9									
03	5921	X	2196	-0-	-3725	-0-	71	1	1854	3	Y	246	250	0			4
							271	9									
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	137	1	6007	3	Y	307	303	0			18
							23	4	338	9							
01	2139	X	1344	-0-	-795	-0-	67	1	1105	3	Y	151	159	0			10
							6	4	166	9							
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	125	1	2514	3	Y	366	358	0			18
							23	4	403	9							
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	308	1	2547	3	Y	405	399	0			24
							35	4	446	9							
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	264	1	1823	3	Y	296	307	0			13
							7	4	326	9							
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	220	1	4853	3	Y	479	477	0			4
							20	4	527	9							
01	6200	X	5583	-0-	-617	-0-	244	1	4785	3	Y	467	469	0			2
							40	4	514	9							
02	5600	X	4700	-0-	-900	-0-	190	1	4099	3	Y	367	366	0			3
							7	4	404	9							
03	6200	X	3917	-0-	-2283	-0-	175	1	3310	3	Y	390	390	0			3
							3	4	429	9							
04	6000	X	4482	-0-	-1518	-0-	206	1	3863	3	Y	370	372	0			1
							6	4	407	9							
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5704	X	4805	-0-	-899	-0-	160	1	3840	3	Y	656	670	0			26
							83	4	722	9							
01	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	193	1	3854	3	Y	639	630	0			35
							46	4	703	9							
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	166	1	3757	3	Y	657	676	0			16
							37	4	723	9							
03	5053	X	3732	-0-	-1321	-0-	148	1	3007	3	Y	516	516	0			16
							9	4	568	9							
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	160	1	3664	3	Y	671	670	0			17
							1	4	738	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6138	X	4283	-0-	-1855	-0-	145	1	3461	3	Y	548	563	0			21
							74	4	603	9							
01	7657	X	5072	-0-	-2585	-0-	207	1	4119	3	Y	634	623	0			32
							49	4	697	9							
02	6692	X	5425	-0-	-1267	-0-	194	1	4405	3	Y	711	728	0			15
							44	4	782	9							
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	296	1	6021	3	Y	976	967	0			24
							18	4	1074	9							
04	5550	X	3739	-0-	-1811	-0-	130	1	2975	3	Y	575	580	0			19
							1	4	633	9							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	179	1	4276	3	Y	622	631	0			22
							92	4	684	9							
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	192	1	3816	3	Y	503	498	0			27
							45	4	553	9							
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	145	1	3280	3	Y	447	462	0			12
							32	4	492	9							
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	176	1	3592	3	Y	516	513	0			15
							11	4	568	9							
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	199	1	4549	3	Y	637	636	0			16
							1	4	701	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2294	X	807	-0-	-1487	-0-	27	1	648	3	Y	107	108	0			5
							14	4	118	9							
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	103	102	0			6
							10	4	113	9							
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	3	Y	156	159	0			3
							15	4	172	9							
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	93	1	1888	3	Y	237	234	0			6
							6	4	261	9							
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	3	Y	149	150	0			5
							164	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	248	1	5942	3	Y	898	908	0			33
							128	4	988	9							
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	228	1	4542	3	Y	728	721	0			40
							54	4	801	9							
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	167	1	3773	3	Y	726	748	0			18
							37	4	799	9							
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	220	1	4475	3	Y	731	727	0			22
							13	4	804	9							
04	5010	X	4425	-0-	-585	-0-	146	1	3344	3	Y	849	849	0			22
							1	4	934	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6820	X	3427	-0-	-3393	-0-	152	1	2617	3	Y	595	602	0			25
							3	4	655	9							
01	4650	X	3748	-0-	-902	-0-	165	1	2796	3	Y	694	688	0			31
							24	4	763	9							
02	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	41	1	2744	3	Y	556	550	0			37
							612	9									
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	60	1	3022	3	Y	521	536	0			22
							4	4	573	9							
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	94	1	3087	3	Y	417	420	0			19
							1	4	459	9							
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	118	1	2821	3	Y	450	457	0			12
							61	4	495	9							
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	140	1	2794	3	Y	403	398	0			17
							33	4	443	9							
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	119	1	2707	3	Y	545	554	0			8
							27	4	600	9							
03	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	109	1	2214	3	Y	515	513	0			10
							7	4	567	9							
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	151	1	3454	3	Y	983	979	0			14
							1	4	1081	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	268	1	6389	3	Y	984	1000	0			38
							137	4	1082	9							
01	DLQ G-10		7829	-0-	7829	7829	320	1	6374	3	Y	964	950	0			52
							75	4	1060	9							
02	DLQ G-10		6279	-0-	6279	14108	224	1	5069	3	Y	851	879	0			24
							50	4	936	9							
03	19758	X	5650	-0-	-14108	-0-	224	1	4572	3	Y	764	762	0			26
							14	4	840	9							
*04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	3	Y	281	287	0			20
							1	4	309	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	8	1	158	3	Y	39	37	0			2
							2	4	43	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	3100	N	9991	-0-	6891	6891	377	1	7665	3	Y	1751	1716	0			35
							23	4	1926	9							
*04	3000	N	6790	-0-	3790	10681	243	1	5535	3	Y	919	930	0			24
							1	4	1011	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10681					Y	NO RPT					24

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
12	3503	X	1697	-0-	-1806	-0-	186	1	1419	3	Y	83	94	0			13
							1	4	91	9							
01	3379	X	1455	-0-	-1924	-0-	145	1	1208	3	Y	90	85	0			18
							3	4	99	9							
02	3052	X	1606	-0-	-1446	-0-	148	1	1277	3	Y	163	164	0			17
							2	4	179	9							
03	3379	X	2023	-0-	-1356	-0-	176	1	1552	3	Y	266	249	0			34
							2	4	293	9							
04	3270	X	2396	-0-	-874	-0-	202	1	1898	3	Y	268	260	0			42
							1	4	295	9							
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	97	101	0			3
							8	4	107	9							
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	67	67	0			3
							3	4	74	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	Y	165	166	0			2
							11	4	182	9							
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	173	1	2987	3	Y	223	229	0			10
							4	4	245	9							
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	212	1	3597	3	Y	341	336	0			15
							32	4	375	9							
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	50	1	3332	3	Y	294	289	0			20
							323	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	66	1	3370	3	Y	277	284	0			13
							5	4	305	9							
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	99	1	3238	3	Y	252	252	0			13
							1	4	277	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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 #: 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
12	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	210	1	3637	3	Y	184	188	0			8
							5	4	202	9							
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	218	1	3690	3	Y	187	187	0			8
							32	4	206	9							
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	52	1	3523	3	Y	251	243	0			16
							276	9									
03	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	69	1	3505	3	Y	246	252	0			10
							5	4	271	9							
04	3900	X	3787	-0-	-113	-0-	107	1	3499	3	Y	164	167	0			7
							1	4	180	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	121	1	3259	3	Y	588	596	0			7
							647	9									
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	115	1	3384	3	Y	712	711	0			8
							4	4	783	9							
02	3500	X	3277	-0-	-223	-0-	87	1	2538	3	Y	593	593	0			8
							652	9									
03	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	120	1	3143	3	Y	258	261	0			5
							284	9									
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	105	1	2929	3	Y	559	558	0			6
							615	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	107	1	2666	3	N	295	292	0			12
							9	4	325	9							
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	102	1	2862	3	N	337	339	0			10
							5	4	371	9							
02	2800	X	2441	-0-	-359	-0-	64	1	2106	3	N	245	241	0			14
							1	4	270	9							
03	3100	X	2478	-0-	-622	-0-	93	1	2105	3	N	254	260	0			8
							1	4	279	9							
04	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	97	1	2428	3	N	174	173	0			9
							1	4	191	9							
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					9

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	258	1	1760	3	Y	160	155	0			38
							1	4	176	9							
01	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	202	1	1707	3	Y	174	167	0			45
							191	9									
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	216	1	1836	3	Y	157	165	0			37
							1	4	173	9							
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	202	1	1537	3	Y	200	218	0			19
							1	4	220	9							
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	271	1	1731	3	Y	211	207	0			23
							3	4	232	9							
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

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
12	1085	X	314	-0-	-771		-0-	12	1	284	3	Y	16	16	0			7
								18	9									
01	978	N	978	-0-	-0-		-0-	56	1	871	3	Y	46	44	0			9
								51	9									
02	705	N	705	-0-	-0-		-0-	22	1	648	3	Y	32	33	0			8
								35	9									
03	906	N	906	-0-	-0-		-0-	22	1	834	3	Y	45	44	0			9
								50	9									
*04	978	N	978	-0-	-0-		-0-	33	1	843	3	Y	91	86	0			14
								2	4	100	9							
05	775	N	NO RPT	-0-	-775		-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	23	0			-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046		-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-		-0-	25	1	158	3	Y	14	13	0			1
								15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

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
12	6758	X	5399	-0-	-1359		-0-	274	1	4734	3	Y	350	352	0			12
								6	4	385	9							
01	5838	X	5838	-0-	-0-		-0-	297	1	5042	3	Y	414	410	0			16
								44	4	455	9							
02	5392	X	5392	-0-	-0-		-0-	73	1	4912	3	Y	370	364	0			22
								407	9									
03	5425	X	5236	-0-	-189		-0-	93	1	4760	3	Y	342	351	0			13
								7	4	376	9							
04	5250	X	5239	-0-	-11		-0-	146	1	4786	3	Y	278	280	0			11
								1	4	306	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425		-0-					Y	NO RPT					11

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. 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
12	2635	X	1362	-0-	-1273		-0-	61	1	1055	3	Y	223	223	0			9
								1	4	245	9							
01	1581	N	1272	-0-	-309		-0-	58	1	989	3	Y	196	197	0			8
								9	4	216	9							
02	1440	N	1440	-0-	-0-		-0-	18	1	1176	3	Y	224	218	0			14
								246	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-		-0-	24	1	1225	3	Y	200	207	0			7
								2	4	220	9							
*04	1559	N	1559	-0-	-0-		-0-	40	1	1296	3	Y	203	203	0			7
								223	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581		-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 #: 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
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	253	1	6336	3	Y	293	290	0			6
							22	4	322	9							
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	249	1	6986	3	Y	296	297	0			5
							12	4	326	9							
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	201	1	6584	3	Y	258	253	0			10
							3	4	284	9							
03	6758	X	6088	-0-	-670	-0-	245	1	5594	3	Y	223	228	0			5
							4	4	245	9							
04	6540	X	1129	-0-	-5411	-0-	42	1	1047	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3100	N	6524	-0-	3424	7503	218	1	5454	3	Y	757	752	0			24
							19	4	833	9							
01	14172	X	6669	-0-	-7503	-0-	199	1	5583	3	Y	797	802	0			19
							10	4	877	9							
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	157	1	5131	3	Y	602	591	0			30
							2	4	662	9							
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	228	1	5210	3	Y	562	576	0			16
							4	4	618	9							
*04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	210	1	5229	3	Y	539	535	0			20
							2	4	593	9							
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	10013	X	5365	-0-	-4648	-0-	189	1	4733	3	Y	388	385	0			15
							16	4	427	9							
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	213	1	5954	3	Y	394	397	0			12
							10	4	433	9							
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	162	1	5289	3	Y	288	283	0			17
							2	4	317	9							
03	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	177	1	4046	3	Y	262	271	0			8
							3	4	288	9							
*04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	248	1	6181	3	Y	399	395	0			12
							2	4	439	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	7161	X	6436	-0-	-725	-0-	227	1	5662	3	Y	480	475	0			21
							19	4	528	9							
01	6603	X	6272	-0-	-331	-0-	200	1	5613	3	Y	408	412	0			17
							10	4	449	9							
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	170	1	5563	3	Y	373	366	0			24
							2	4	410	9							
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	257	1	5853	3	Y	412	422	0			14
							4	4	453	9							
*04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	231	1	5753	3	Y	309	307	0			16
							2	4	340	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	83	1	2687	3	Y	726	726	0			12
							13	4	799	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	126	1	4060	3	Y	899	898	0			13
							44	4	989	9							
02	2632	X	2558	-0-	-74	-0-	53	1	1999	3	Y	457	463	0			7
							3	4	503	9							
03	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	56	1	2105	3	Y	497	495	0			9
							2	4	547	9							
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	30	1	2142	3	Y	455	457	0			7
							9	4	501	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3100	N	2636	-0-	-464	725	61	1	1964	3	Y	547	547	0			21
							9	4	602	9							
01	2876	N	2151	-0-	-725	-0-	51	1	1653	3	Y	390	393	0			18
							18	4	429	9							
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	44	1	1621	3	Y	376	378	0			16
							2	4	414	9							
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	77	1	2861	3	Y	700	696	0			20
							2	4	770	9							
*04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	43	1	3042	3	Y	662	665	0			17
							12	4	728	9							
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	130	1	4230	3	Y	1042	1041	0			44
							20	4	1146	9							
01	6169	X	5403	-0-	-766	-0-	131	1	4261	3	Y	876	879	0			41
							47	4	964	9							
02	5572	X	5259	-0-	-313	-0-	113	1	4234	3	Y	824	828	0			37
							6	4	906	9							
03	6169	X	4877	-0-	-1292	-0-	103	1	3870	3	Y	819	817	0			39
							3	4	901	9							
04	5970	X	4710	-0-	-1260	-0-	54	1	3810	3	Y	755	758	0			36
							15	4	831	9							
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	230	1	5871	3	Y	626	619	0			38
							6	4	689	9							
01	7037	X	6021	-0-	-1016	-0-	175	1	4931	3	Y	819	807	0			50
							14	4	901	9							
02	6356	X	6199	-0-	-157	-0-	161	1	5566	3	Y	426	438	0			38
							3	4	469	9							
03	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	194	1	6165	3	Y	379	384	0			33
							2	4	417	9							
04	6810	X	4138	-0-	-2672	-0-	100	1	3439	3	Y	537	534	0			36
							8	4	591	9							
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	151	1	3839	3	Y	246	243	0			13
							3	4	271	9							
01	4061	X	2678	-0-	-1383	-0-	82	1	2325	3	Y	240	238	0			15
							7	4	264	9							
02	4144	X	3914	-0-	-230	-0-	103	1	3581	3	Y	207	209	0			13
							2	4	228	9							
03	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	129	1	4086	3	Y	215	216	0			12
							1	4	237	9							
04	4440	X	2517	-0-	-1923	-0-	65	1	2187	3	Y	237	236	0			13
							4	4	261	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	3100	N	5547	-0-	2447	2447	132	1	4312	3	Y	984	974	0			16
							21	4	1082	9							
01	3100	N	4078	-0-	978	3425	100	1	3228	3	Y	650	654	0			12
							35	4	715	9							
02	2800	N	4905	-0-	2105	5530	104	1	3869	3	Y	843	843	0			12
							5	4	927	9							
03	3100	N	4418	-0-	1318	6848	93	1	3507	3	Y	741	739	0			14
							3	4	815	9							
*04	11471	X	4623	-0-	-6848	-0-	53	1	3841	3	Y	648	650	0			12
							16	4	713	9							
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	152	1	788	3	Y	155	150	0			24
							9	4	171	9							
01	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	48	1	1064	3	Y	194	192	0			26
							3	4	213	9							
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	30	1	769	3	Y	129	132	0			23
							2	4	142	9							
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	707	3	Y	124	129	0			18
							2	4	136	9							
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	78	82	0			14
							2	4	86	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	358	1	1853	3	Y	192	185	0			35
							21	4	211	9							
01	2480	X	2149	-0-	-331	-0-	82	1	1845	3	Y	196	198	0			33
							6	4	216	9							
02	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	57	1	1459	3	Y	152	153	0			32
							3	4	167	9							
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	46	1	1699	3	Y	183	184	0			31
							6	4	201	9							
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	3	Y	266	249	0			48
							9	4	293	9							
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	484	1	2499	3	Y	180	174	0			26
							28	4	198	9							
01	3782	X	2501	-0-	-1281	-0-	99	1	2209	3	Y	169	173	0			22
							7	4	186	9							
02	3416	X	2551	-0-	-865	-0-	88	1	2261	3	Y	179	173	0			28
							5	4	197	9							
03	3782	X	2131	-0-	-1651	-0-	52	1	1901	3	Y	155	163	0			20
							7	4	171	9							
04	3120	X	1952	-0-	-1168	-0-	52	1	1697	3	Y	178	171	0			27
							7	4	196	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	6107	X	5695	-0-	-412	-0-	196	1	5018	3	Y	433	428	0			30
							5	4	476	9							
01	6107	X	3897	-0-	-2210	-0-	113	1	3189	3	Y	533	526	0			37
							9	4	586	9							
02	5516	X	5225	-0-	-291	-0-	135	1	4672	3	Y	378	385	0			30
							2	4	416	9							
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	209	1	6597	3	Y	361	364	0			27
							1	4	397	9							
04	5910	X	3305	-0-	-2605	-0-	84	1	2873	3	Y	311	313	0			25
							6	4	342	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	6138	X	5879	-0-	-259	-0-	196	1	5011	3	Y	606	597	0			37
							5	4	667	9							
01	6324	X	299	-0-	-6025	-0-	8	1	231	3	Y	54	70	0			21
							1	4	59	9							
02	5180	X	3624	-0-	-1556	-0-	91	1	3129	3	Y	366	361	0			26
							1	4	403	9							
03	5735	X	4034	-0-	-1701	-0-	113	1	3546	3	Y	341	345	0			22
							375	9									
04	5700	X	3312	-0-	-2388	-0-	79	1	2685	3	Y	494	490	0			26
							5	4	543	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	169	1	4317	3	Y	383	378	0			25
							4	4	421	9							
01	4991	X	3639	-0-	-1352	-0-	107	1	3009	3	Y	468	462	0			31
							8	4	515	9							
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	126	1	4364	3	Y	411	415	0			27
							2	4	452	9							
03	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	134	1	4239	3	Y	288	293	0			22
							1	4	317	9							
04	4830	X	2792	-0-	-2038	-0-	69	1	2339	3	Y	345	344	0			23
							4	4	380	9							
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-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 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
12	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	158	1	4050	3	Y	335	330	0			22
							4	4	369	9							
01	4929	X	2995	-0-	-1934	-0-	89	1	2499	3	Y	364	360	0			26
							7	4	400	9							
02	3892	X	3373	-0-	-519	-0-	88	1	3035	3	Y	226	231	0			21
							1	4	249	9							
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	130	1	4122	3	Y	240	242	0			19
							1	4	264	9							
04	4440	X	2703	-0-	-1737	-0-	69	1	2342	3	Y	262	261	0			20
							4	4	288	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
12	7316	X	6927	-0-	-389	-0-	238	1	6072	3	Y	555	544	0			38
							6	4	611	9							
01	7471	X	4443	-0-	-3028	-0-	130	1	3662	3	Y	583	578	0			43
							10	4	641	9							
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	187	1	6501	3	Y	643	645	0			41
							4	4	707	9							
03	5735	X	4003	-0-	-1732	-0-	113	1	3559	3	Y	300	310	0			31
							1	4	330	9							
04	6690	X	4745	-0-	-1945	-0-	114	1	3895	3	Y	662	654	0			39
							8	4	728	9							
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	119	1	3040	3	Y	264	261	0			15
							3	4	290	9							
01	3689	X	2198	-0-	-1491	-0-	66	1	1844	3	Y	257	256	0			16
							5	4	283	9							
02	3304	X	3089	-0-	-215	-0-	81	1	2773	3	Y	213	215	0			14
							1	4	234	9							
03	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	100	1	3140	3	Y	169	172	0			11
							186	9									
04	3540	X	1998	-0-	-1542	-0-	52	1	1741	3	Y	184	184	0			11
							3	4	202	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	6324	X	5307	-0-	-1017	-0-	181	1	4625	3	Y	451	446	0			26
							5	4	496	9							
01	6324	X	3946	-0-	-2378	-0-	113	1	3196	3	Y	571	564	0			33
							9	4	628	9							
02	5796	X	4690	-0-	-1106	-0-	121	1	4180	3	Y	352	359	0			26
							2	4	387	9							
03	6417	X	4818	-0-	-1599	-0-	137	1	4339	3	Y	310	315	0			21
							1	4	341	9							
04	6210	X	3177	-0-	-3033	-0-	78	1	2629	3	Y	423	421	0			23
							5	4	465	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-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 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
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	135	1	3443	3	Y	315	309	0			17
							3	4	347	9							
01	4464	X	2177	-0-	-2287	-0-	65	1	1828	3	Y	254	254	0			17
							5	4	279	9							
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	94	1	3220	3	Y	254	255	0			16
							1	4	279	9							
03	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	99	1	3118	3	Y	204	207	0			13
							224	9									
04	3810	X	2021	-0-	-1789	-0-	51	1	1724	3	Y	221	221	0			13
							3	4	243	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	280	1	6197	3	Y	884	880	0			12
							26	4	972	9							
01	DLQ G-10		7062	-0-	7062	7062	293	1	5760	3	Y	874	877	0			9
							48	4	961	9							
02	DLQ G-10		5251	-0-	5251	12313	199	1	4291	3	Y	685	683	0			11
							7	4	754	9							
03	19371	X	7058	-0-	-12313	-0-	303	1	5742	3	Y	915	913	0			13
							6	4	1007	9							
*04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	291	1	5466	3	Y	860	864	0			9
							9	4	946	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	165	1	1504	3	Y	323	317	0			41
							7	4	355	9							
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	225	1	1955	3	Y	405	391	0			55
							43	4	446	9							
02	2800	N	2919	-0-	119	119	414	1	2043	3	Y	409	413	0			51
							12	4	450	9							
03	2736	N	2617	-0-	-119	-0-	443	1	1850	3	Y	293	302	0			42
							2	4	322	9							
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	297	1	1677	3	Y	253	262	0			33
							278	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3100	N	3219	-0-	119	119	21	1	2425	3	Y	699	658	1			61
							4	4	769	9							
01	1221	N	1102	-0-	-119	-0-	9	1	942	3	Y	131	173	1			19
							7	4	144	9							
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	213	202	1			30
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	985	3	Y	154	155	1			29
							169	9									
*04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	29	1	2271	3	Y	534	456	1			107
							587	9									
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	138	1	3460	3	N	382	378	0			16
							12	4	420	9							
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	101	1	2826	3	N	318	321	0			13
							5	4	350	9							
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	115	1	3782	3	N	300	294	0			19
							2	4	330	9							
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	235	1	5351	3	N	493	500	0			12
							4	4	542	9							
04	3900	X	2422	-0-	-1478	-0-	86	1	2160	3	N	159	158	0			13
							1	4	175	9							
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	252	1	6308	3	Y	686	680	0			27
							22	4	755	9							
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	235	1	6582	3	Y	857	861	0			23
							11	4	943	9							
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	193	1	6338	3	Y	714	701	0			36
							3	4	785	9							
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	288	1	6581	3	Y	729	746	0			19
							5	4	802	9							
*04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	238	1	5939	3	Y	623	618	0			24
							2	4	685	9							
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	164	1	4109	3	Y	393	389	0			19
							14	4	432	9							
01	6107	X	4953	-0-	-1154	-0-	154	1	4337	3	Y	413	417	0			15
							8	4	454	9							
02	5516	X	4254	-0-	-1262	-0-	114	1	3765	3	Y	339	332	0			22
							2	4	373	9							
03	5084	X	4939	-0-	-145	-0-	190	1	4327	3	Y	381	391	0			12
							3	4	419	9							
04	4920	X	3793	-0-	-1127	-0-	136	1	3385	3	Y	246	244	0			14
							1	4	271	9							
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	3	Y	293	292	0			3
							2	4	322	9							
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	3	Y	312	306	0			9
							343	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	235	240	0			4
							1	4	259	9							
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	1942	3	Y	313	310	0			7
							1	4	344	9							
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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 #: 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
12	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	105	1	2620	3	Y	255	251	0			13
							9	4	281	9							
01	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	103	1	2893	3	Y	187	189	0			11
							5	4	206	9							
02	3136	X	2164	-0-	-972	-0-	60	1	1987	3	Y	105	104	0			12
							1	4	116	9							
03	3472	X	1663	-0-	-1809	-0-	65	1	1489	3	Y	98	102	0			8
							1	4	108	9							
04	2910	X	1706	-0-	-1204	-0-	61	1	1516	3	Y	117	116	0			9
							129	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	244	1	1259	3	Y	235	237	0			43
							14	4	259	9							
01	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	82	1	1839	3	Y	338	331	0			50
							6	4	372	9							
02	2352	X	1603	-0-	-749	-0-	51	1	1301	3	Y	225	231	0			44
							3	4	248	9							
03	2511	X	947	-0-	-1564	-0-	21	1	768	3	Y	141	159	0			26
							3	4	155	9							
04	2430	X	435	-0-	-1995	-0-	11	1	337	3	Y	78	86	0			18
							1	4	86	9							
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	783	1	4053	3	Y	369	355	0			55
							46	4	406	9							
01	4929	X	4289	-0-	-640	-0-	167	1	3724	3	Y	351	358	0			48
							12	4	386	9							
02	4480	X	3792	-0-	-688	-0-	130	1	3318	3	Y	306	303	0			51
							7	4	337	9							
03	4960	X	3062	-0-	-1898	-0-	73	1	2697	3	Y	256	271	0			36
							10	4	282	9							
04	5130	X	3536	-0-	-1594	-0-	91	1	3021	3	Y	374	352	0			58
							13	4	411	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	121	1	903	3	Y	206	206	0			7
							10	4	227	9							
01	1581	N	1128	-0-	-453	-0-	108	1	806	3	Y	191	192	0			6
							4	4	210	9							
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	105	1	958	3	Y	196	196	0			6
							1	4	216	9							
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	186	1	1583	3	Y	286	287	0			5
							315	9									
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	164	1	1426	3	Y	248	240	0			13
							1	4	273	9							
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	113	1	589	3	Y	84	78	0			11
							7	4	92	9							
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	44	1	981	3	Y	175	165	0			21
							3	4	193	9							
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	3	Y	228	214	0			35
							2	4	251	9							
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	40	1	1469	3	Y	313	307	0			41
							5	4	344	9							
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	994	3	Y	183	193	0			31
							4	4	201	9							
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	173	1	892	3	Y	67	69	0			10
							10	4	74	9							
01	1612	N	1005	-0-	-607	-0-	40	1	886	3	Y	69	70	0			9
							3	4	76	9							
02	1176	N	945	-0-	-231	-0-	33	1	840	3	Y	64	63	0			10
							2	4	70	9							
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	45	49	0			6
							2	4	50	9							
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	913	3	Y	92	83	0			15
							4	4	101	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	139	1	717	3	Y	243	232	0			34
							8	4	267	9							
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	38	1	864	3	Y	310	306	0			38
							3	4	341	9							
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	30	1	741	3	Y	260	258	0			40
							1	4	286	9							
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	879	3	Y	233	244	0			29
							3	4	256	9							
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	662	3	Y	76	94	0			11
							3	4	84	9							
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	167	1	863	3	Y	100	95	0			20
							10	4	110	9							
01	1457	N	851	-0-	-606	-0-	32	1	717	3	Y	91	93	0			18
							2	4	100	9							
02	1064	N	278	-0-	-786	-0-	10	1	236	3	Y	29	36	0			11
							32	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	24	1	865	3	Y	89	84	0			16
							3	4	98	9							
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	3	Y	122	114	0			24
							5	4	134	9							
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 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
12	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	103	1	2584	3	Y	300	297	0			15
							9	4	330	9							
01	3813	X	2544	-0-	-1269	-0-	79	1	2218	3	Y	221	224	0			12
							4	4	243	9							
02	3444	X	2694	-0-	-750	-0-	72	1	2356	3	Y	241	236	0			17
							1	4	265	9							
03	3813	X	2139	-0-	-1674	-0-	82	1	1856	3	Y	182	189	0			10
							1	4	200	9							
04	3360	X	1113	-0-	-2247	-0-	40	1	981	3	Y	84	84	0			10
							92	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	772	3	Y	117	117	0			6
							1	4	129	9							
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	125	127	0			4
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	801	3	Y	47	48	0			3
							4	4	52	9							
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	183	182	0			4
							201	9									
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1020	3	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2604	X	2004	-0-	-600	-0-	146	1	1453	3	Y	367	369	0			16
							1	4	404	9							
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	339	346	0			9
02	2324	X	968	-0-	-1356	-0-	59	1	734	3	Y	156	159	0			6
							3	4	172	9							
03	2418	X	423	-0-	-1995	-0-	11	1	127	3	Y	259	258	0			7
							285	9									
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1195	3	Y	289	288	0			8
							1	4	318	9							
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	191	1	1901	3	Y	524	526	0			27
							1	4	576	9							
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	633	642	0			18
02	2996	X	2513	-0-	-483	-0-	152	1	1912	3	Y	401	404	0			15
							8	4	441	9							
03	3007	X	712	-0-	-2295	-0-	20	1	232	3	Y	418	417	0			16
							460	9									
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	138	1	2166	3	Y	386	385	0			17
							2	4	425	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4247	X	2742	-0-	-1505	-0-	193	1	1924	3	Y	567	566	0			33
							1	4	624	9							
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	537	548	0			22
02	4172	X	1752	-0-	-2420	-0-	101	1	1272	3	Y	339	342	0			19
							6	4	373	9							
03	3875	X	908	-0-	-2967	-0-	20	1	231	3	Y	597	594	0			22
							657	9									
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	170	1	2669	3	Y	612	610	0			24
							2	4	673	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3247	3	Y	333	331	0			19
							11	4	366	9							
01	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	121	1	3401	3	Y	343	346	0			16
							6	4	377	9							
02	4312	X	3339	-0-	-973	-0-	90	1	2958	3	Y	264	259	0			21
							1	4	290	9							
03	4774	X	3791	-0-	-983	-0-	146	1	3312	3	Y	301	309	0			13
							2	4	331	9							
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	167	1	4142	3	Y	342	339	0			16
							1	4	376	9							
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	334	1	8375	3	Y	183	183	0			6
							29	4	201	9							
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	298	1	8356	3	Y	334	334	0			6
							15	4	367	9							
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	267	1	8771	3	Y	423	414	0			15
							4	4	465	9							
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	393	1	8949	3	Y	429	435	0			9
							6	4	472	9							
*04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	323	1	8038	3	Y	384	381	0			12
							2	4	422	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12

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

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
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	273	1	6815	3	Y	239	236	0			21
							23	4	263	9							
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	270	1	7552	3	Y	610	610	0			21
							13	4	671	9							
02	7308	X	4552	-0-	-2756	-0-	118	1	3883	3	Y	499	490	0			30
							2	4	549	9							
03	8091	X	5965	-0-	-2126	-0-	235	1	5351	3	Y	341	354	0			17
							4	4	375	9							
04	7830	X	5229	-0-	-2601	-0-	186	1	4620	3	Y	384	380	0			21
							1	4	422	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-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 #: 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
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	149	1	3727	3	Y	304	302	0			7
							13	4	334	9							
01	5115	X	3504	-0-	-1611	-0-	112	1	3117	3	Y	245	247	0			5
							5	4	270	9							
02	4620	X	2300	-0-	-2320	-0-	63	1	2059	3	Y	161	158	0			8
							1	4	177	9							
03	5022	X	3481	-0-	-1541	-0-	133	1	3035	3	Y	283	287	0			4
							2	4	311	9							
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	174	1	4328	3	Y	341	338	0			7
							1	4	375	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	189	1	4731	3	Y	270	267	0			7
							16	4	297	9							
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	3	Y	344	345	0			6
							7	4	378	9							
02	3332	X	2740	-0-	-592	-0-	74	1	2427	3	Y	216	213	0			9
							1	4	238	9							
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	150	1	3406	3	Y	342	345	0			6
							2	4	376	9							
04	3570	X	2571	-0-	-999	-0-	89	1	2221	3	Y	236	235	0			7
							1	4	260	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4402	X	2425	-0-	-1977	-0-	79	1	1986	3	Y	321	319	0			23
							7	4	353	9							
01	4681	X	1998	-0-	-2683	-0-	58	1	1617	3	Y	291	296	0			18
							3	4	320	9							
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	115	1	3776	3	Y	783	764	0			37
							2	4	861	9							
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	212	1	4813	3	Y	986	1002	0			21
							3	4	1085	9							
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	150	1	3722	3	Y	755	750	0			26
							1	4	831	9							
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	253	1	3749	3	Y	299	303	0			47
							329	9									
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	36	1	4539	3	Y	317	320	0			44
							349	9									
02	3976	X	107	-0-	-3869	-0-	1	1	97	3	Y	8	23	0			29
							9	9									
03	4402	X	749	-0-	-3653	-0-	5	1	679	3	Y	59	60	0			28
							65	9									
04	4260	X	3092	-0-	-1168	-0-	22	1	2803	3	Y	243	234	0			37
							267	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1562	3	Y	184	182	0			7
							5	4	202	9							
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	60	1	1673	3	Y	218	220	0			5
							3	4	240	9							
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	41	1	1313	3	Y	174	171	0			8
							191	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	3	Y	347	351	0			4
							1	4	382	9							
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	69	1	1703	3	Y	370	367	0			7
							407	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	6231	X	2126	-0-	-4105	-0-	166	1	1658	3	Y	274	282	0			24
							1	4	301	9							
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	8	0			16
02	3584	X	1430	-0-	-2154	-0-	98	1	1228	3	Y	90	90	0			16
							5	4	99	9							
03	3658	X	209	-0-	-3449	-0-	15	1	180	3	Y	13	14	0			15
							14	9									
04	3300	X	1891	-0-	-1409	-0-	107	1	1665	3	Y	107	106	0			16
							1	4	118	9							
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	196	1	3133	3	Y	724	720	0			14
							7	4	796	9							
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	211	1	3720	3	Y	790	780	0			24
							6	4	869	9							
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	133	1	2941	3	Y	522	526	0			20
							4	4	574	9							
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	160	1	3425	3	Y	725	724	0			21
							1	4	798	9							
04	3990	X	3414	-0-	-576	-0-	208	1	2692	3	Y	467	477	0			11
							514	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1302	X	299	-0-	-1003	-0-	11	1	268	3	Y	18	31	0			1
							20	9									
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1988	X	442	-0-	-1546	-0-	13	1	390	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
03	2201	X	1125	-0-	-1076	-0-	24	1	938	3	Y	148	142	0			7
							163	9									
04	1440	X	1294	-0-	-146	-0-	42	1	1080	3	Y	154	148	0			13
							3	4	169	9							
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	119	1	2984	3	Y	294	292	0			11
							10	4	323	9							
01	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	106	1	2955	3	Y	291	293	0			9
							5	4	320	9							
02	3220	X	3175	-0-	-45	-0-	86	1	2809	3	Y	254	249	0			14
							1	4	279	9							
03	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	136	1	3091	3	Y	265	271	0			8
							2	4	292	9							
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	3	Y	270	268	0			10
							1	4	297	9							
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	7161	X	1866	-0-	-5295	-0-	71	1	1572	3	Y	196	198	0			1
							7	4	216	9							
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	81	1	1579	3	Y	200	201	0			-0-
							13	4	220	9							
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	76	1	1640	3	Y	217	216	0			1
							3	4	239	9							
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	1820	3	Y	274	273	0			2
							2	4	301	9							
04	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	70	1	1307	3	Y	162	164	0			-0-
							2	4	178	9							
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7657	X	5503	-0-	-2154	-0-	212	1	4706	3	Y	514	511	0			5
							20	4	565	9							
01	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	211	1	4147	3	Y	530	532	0			3
							35	4	583	9							
02	5600	X	5105	-0-	-495	-0-	199	1	4286	3	Y	557	554	0			6
							7	4	613	9							
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	290	1	5507	3	Y	601	601	0			6
							6	4	661	9							
04	6000	X	5992	-0-	-8	-0-	270	1	5085	3	Y	571	574	0			3
							9	4	628	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	380	1	6554	3	Y	702	706	0			22
							8	4	772	9							
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	401	1	6816	3	Y	739	735	0			26
							60	4	813	9							
02	7056	X	6901	-0-	-155	-0-	90	1	6082	3	Y	662	651	0			37
							1	4	728	9							
03	7812	X	7303	-0-	-509	-0-	125	1	6382	3	Y	715	728	0			24
							9	4	787	9							
04	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	186	1	6074	3	Y	705	704	0			25
							1	4	776	9							
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6510	X	3427	-0-	-3083	-0-	123	1	2712	3	Y	528	523	0			5
							11	4	581	9							
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	131	1	2575	3	Y	540	542	0			3
							22	4	594	9							
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	3	Y	363	363	0			3
							3	4	399	9							
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	173	1	3265	3	Y	592	590	0			5
							3	4	651	9							
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2444	3	Y	414	417	0			2
							4	4	455	9							
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	100	1	3274	3	Y	784	785	0			26
							16	4	862	9							
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	142	1	4593	3	Y	1107	1106	0			27
							50	4	1218	9							
02	4228	X	3689	-0-	-539	-0-	76	1	2836	3	Y	703	709	0			21
							4	4	773	9							
03	4681	X	77	-0-	-4604	-0-	2	1	67	3	Y	7	7	0			21
							8	9									
04	4530	X	317	-0-	-4213	-0-	4	1	295	3	Y	15	15	0			21
							1	4	17	9							
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	114	1	3701	3	Y	1052	1053	0			40
							18	4	1157	9							
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	127	1	4113	3	Y	1159	1160	0			39
							45	4	1275	9							
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	104	1	3868	3	Y	1170	1174	0			35
							5	4	1287	9							
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	115	1	4271	3	Y	1399	1393	0			41
							3	4	1539	9							
*04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	100	1	7129	3	Y	1764	1765	0			40
							29	4	1940	9							
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	114	1	3703	3	Y	852	850	0			22
							18	4	937	9							
01	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	107	1	3471	3	Y	854	855	0			21
							38	4	939	9							
02	4564	X	3521	-0-	-1043	-0-	70	1	2614	3	Y	757	760	0			18
							4	4	833	9							
03	5053	X	3718	-0-	-1335	-0-	76	1	2827	3	Y	739	737	0			20
							2	4	813	9							
04	4890	X	3032	-0-	-1858	-0-	34	1	2424	3	Y	513	516	0			17
							10	4	564	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	12	1	384	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
02	476	N	274	-0-	-202	-0-	7	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6324	X	1449	-0-	-4875	-0-	55	1	1218	3	Y	155	153	0			2
							5	4	171	9							
01	4371	X	1059	-0-	-3312	-0-	45	1	899	3	Y	97	99	0			-0-
							8	4	107	9							
02	3948	X	1637	-0-	-2311	-0-	66	1	1428	3	Y	128	127	0			1
							2	4	141	9							
03	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	87	1	1649	3	Y	252	250	0			3
							2	4	277	9							
*04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	100	1	1880	3	Y	311	312	0			2
							3	4	342	9							
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3100	N	3889	-0-	789	10242	151	1	3337	3	Y	352	353	0			4
							14	4	387	9							
01	13752	X	3510	-0-	-10242	-0-	149	1	2937	3	Y	363	364	0			3
							25	4	399	9							
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	154	1	3317	3	Y	356	355	0			4
							5	4	392	9							
03	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	165	1	3122	3	Y	335	336	0			3
							3	4	369	9							
04	3570	X	2953	-0-	-617	-0-	134	1	2509	3	Y	278	280	0			1
							4	4	306	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	60	1	1928	3	Y	930	929	0			18
							9	4	1023	9							
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	63	1	2036	3	Y	995	996	0			17
							22	4	1095	9							
02	2492	X	1036	-0-	-1456	-0-	15	1	582	3	Y	398	405	0			10
							1	4	438	9							
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	3	Y	1442	1429	0			23
							2	4	1586	9							
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	36	1	2581	3	Y	1024	1031	0			16
							11	4	1126	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	550	3	Y	139	138	0			3
							3	4	153	9							
01	527	N	106	-0-	-421	-0-	2	1	80	3	Y	21	22	0			2
							1	4	23	9							
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6541	X	5557	-0-	-984	-0-	188	1	4694	3	Y	599	594	0			23
							16	4	659	9							
01	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	145	1	4061	3	Y	498	503	0			18
							7	4	548	9							
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	142	1	4672	3	Y	514	503	0			29
							2	4	565	9							
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	229	1	5233	3	Y	526	540	0			15
							4	4	579	9							
*04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	192	1	4764	3	Y	464	461	0			18
							1	4	510	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	80	84	0			1
							1	4	88	9							
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	737	3	N	147	144	0			4
							6	4	162	9							
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	13	1	870	3	N	180	175	0			9
							198	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	17	1	837	3	N	140	146	0			3
							1	4	154	9							
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	24	1	770	3	N	96	97	0			2
							106	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					2

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
12	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	87	1	2841	3	Y	786	787	0			21
							14	4	865	9							
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
02	2856	X	1366	-0-	-1490	-0-	28	1	1010	3	Y	297	294	0			3
							1	4	327	9							
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	130	1	4877	3	Y	1170	1160	0			13
							4	4	1287	9							
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	65	1	4671	3	Y	1011	1015	0			9
							19	4	1112	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	178	1	4179	3	N	698	675	0			51
							768	9									
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	227	1	3519	3	N	538	554	0			35
							592	9									
02	3668	X	3030	-0-	-638	-0-	85	1	2542	3	N	366	378	0			23
							403	9									
03	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	85	1	3265	3	N	508	501	0			30
							559	9									
04	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	128	1	3314	3	N	309	310	0			29
							9	4	340	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					29

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
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	341	1	2327	3	Y	212	203	0			49
							1	4	233	9							
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	256	1	2177	3	Y	225	216	0			58
							1	4	248	9							
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	225	1	1915	3	Y	167	185	0			40
							1	4	184	9							
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	250	1	1897	3	Y	206	228	0			18
							1	4	227	9							
*04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	342	1	2176	3	Y	240	234	0			24
							3	4	264	9							
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	153	1	3910	3	Y	254	254	0			17
							4	4	279	9							
01	4588	X	3394	-0-	-1194	-0-	101	1	2847	3	Y	398	391	0			24
							8	4	438	9							
02	5012	X	4544	-0-	-468	-0-	117	1	4056	3	Y	335	338	0			21
							2	4	369	9							
03	5549	X	5034	-0-	-515	-0-	145	1	4572	3	Y	287	290	0			18
							1	4	316	9							
04	5370	X	3113	-0-	-2257	-0-	79	1	2669	3	Y	327	325	0			20
							5	4	360	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	105	1	2615	3	Y	293	291	0			8
							9	4	322	9							
01	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	85	1	2387	3	Y	271	274	0			5
							4	4	298	9							
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	70	1	2292	3	Y	271	266	0			10
							1	4	298	9							
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	3	Y	363	369	0			4
							2	4	399	9							
*04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	92	1	2284	3	Y	336	334	0			6
							1	4	370	9							
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	8	-0-	-829	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	41	1	1335	3	Y	295	287	0			8
							325	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	64	1	1452	3	Y	253	256	0			5
							1	4	278	9							
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	326	323	0			8
							359	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3193	X	2028	-0-	-1165	-0-	151	1	1510	3	N	333	334	0			22
							1	4	366	9							
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	2	10	0			14
02	2436	X	937	-0-	-1499	-0-	57	1	715	3	N	147	146	0			15
							3	4	162	9							
03	2387	X	239	-0-	-2148	-0-	12	1	136	3	N	83	84	0			14
							91	9									
04	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	77	1	1210	3	N	88	88	0			14
							1	4	97	9							
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					14

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
12	4402	X	2769	-0-	-1633	-0-	188	1	1874	3	N	642	645	0			43
							1	4	706	9							
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	633	645	0			31
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	185	1	2330	3	N	777	777	0			31
							10	4	855	9							
03	3100	X	865	-0-	-2235	-0-	18	1	208	3	N	581	582	0			30
							639	9									
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	108	1	1687	3	N	485	484	0			31
							1	4	534	9							
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					31

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
12	2697	X	2396	-0-	-301	-0-	186	1	1855	3	N	322	321	0			15
							1	4	354	9							
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	390	395	0			10
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	114	1	1430	3	N	125	127	0			8
							6	4	138	9							
03	2604	X	478	-0-	-2126	-0-	16	1	184	3	N	253	252	0			9
							278	9									
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	117	1	1847	3	N	251	250	0			10
							2	4	276	9							
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	351	1	6067	3	Y	714	712	0			29
							8	4	785	9							
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	374	1	6354	3	Y	571	575	0			25
							56	4	628	9							
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	77	1	5272	3	Y	417	414	0			28
							1	4	459	9							
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	103	1	5277	3	Y	377	389	0			16
							8	4	415	9							
*04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	158	1	5155	3	Y	369	369	0			16
							1	4	406	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	128	1	2222	3	Y	84	85	0			8
							3	4	92	9							
01	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	137	1	2313	3	Y	104	103	0			9
							20	4	114	9							
02	DLQ G-10		2125	-0-	2125	4709	29	1	1978	3	Y	107	104	0			12
							118	9									
03	6878	X	2169	-0-	-4709	-0-	39	1	2014	3	Y	103	106	0			9
							3	4	113	9							
*04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	118	117	0			10
							1	4	130	9							
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	217	1	3761	3	Y	108	108	0			2
							5	4	119	9							
01	6386	X	4066	-0-	-2320	-0-	213	1	3622	3	Y	181	178	0			5
							32	4	199	9							
02	5040	X	3528	-0-	-1512	-0-	50	1	3386	3	Y	84	86	0			3
							92	9									
03	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	63	1	3232	3	Y	191	189	0			5
							5	4	210	9							
04	3960	X	3932	-0-	-28	-0-	110	1	3588	3	Y	212	210	0			7
							1	4	233	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1	3199	3	Y	324	327	0			19
							4	4	356	9							
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	206	1	3504	3	Y	448	442	0			25
							31	4	493	9							
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	52	1	3496	3	Y	373	368	0			30
							410	9									
03	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	66	1	3349	3	Y	336	347	0			19
							5	4	370	9							
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	115	1	3765	3	Y	392	389	0			22
							1	4	431	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	88	1	2210	3	Y	240	240	0			12
							8	4	264	9							
01	3100	N	3631	-0-	531	531	111	1	3088	3	Y	388	389	0			11
							5	4	427	9							
02	2065	X	1534	-0-	-531	-0-	41	1	1369	3	Y	112	111	0			12
							1	4	123	9							
03	1271	X	1132	-0-	-139	-0-	42	1	958	3	Y	119	124	0			7
							1	4	131	9							
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	Y	318	314	0			11
							1	4	350	9							
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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
12	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	333	1	3422	3	Y	698	699	0			18
							16	4	768	9							
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	353	1	3577	3	Y	749	747	0			20
							9	4	824	9							
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	307	1	3304	3	Y	651	633	0			38
							3	4	716	9							
03	4681	X	3834	-0-	-847	-0-	288	1	2891	3	Y	595	603	0			30
							655	9									
04	4530	X	3854	-0-	-676	-0-	282	1	2826	3	Y	677	677	0			30
							1	4	745	9							
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					30

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	262	1	2702	3	Y	1045	1045	0			26
							13	4	1150	9							
01	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	220	1	2221	3	Y	705	706	0			25
							5	4	776	9							
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	244	1	2629	3	Y	675	657	0			43
							3	4	743	9							
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	264	1	2650	3	Y	723	731	0			35
							795	9									
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	289	1	2891	3	Y	778	778	0			35
							1	4	856	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	265	1	2730	3	Y	602	601	0			16
							13	4	662	9							
01	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	268	1	2721	3	Y	587	586	0			17
							7	4	646	9							
02	3388	X	3292	-0-	-96	-0-	230	1	2488	3	Y	519	505	0			31
							3	4	571	9							
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	296	1	2970	3	Y	597	603	0			25
							657	9									
*04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	356	1	3578	3	Y	668	668	0			25
							2	4	735	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	8184	X	1758	-0-	-6426	-0-	132	1	1320	3	N	277	278	0			22
							1	4	305	9							
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	1004	1002	0			24
02	4872	X	3391	-0-	-1481	-0-	210	1	2632	3	N	489	495	0			18
							11	4	538	9							
03	5394	X	456	-0-	-4938	-0-	22	1	256	3	N	162	165	0			15
							178	9									
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	3	N	192	192	0			15
							2	4	211	9							
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					15

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
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	307	1	5303	3	Y	406	408	0			16
							7	4	447	9							
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	319	1	5427	3	Y	404	403	0			17
							48	4	444	9							
02	5292	X	5211	-0-	-81	-0-	71	1	4745	3	Y	359	353	0			23
							395	9									
03	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	100	1	5073	3	Y	335	344	0			14
							7	4	369	9							
04	5670	X	4275	-0-	-1395	-0-	122	1	3998	3	Y	140	148	0			6
							1	4	154	9							
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	281	1	2807	3	N	1319	1322	0			53
							2	4	1451	9							
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	720	750	0			23
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	212	1	2669	3	N	919	919	0			23
							12	4	1011	9							
03	3937	X	1638	-0-	-2299	-0-	27	1	325	3	N	1168	1165	0			26
							1	4	1285	9							
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	169	1	2653	3	N	908	908	0			26
							2	4	999	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	650	3	Y	162	158	0			6
							1	4	178	9							
01	1147	N	956	-0-	-191	-0-	44	1	737	3	Y	154	153	0			7
							6	4	169	9							
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	8	1	499	3	Y	74	76	0			5
							81	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	13	1	682	3	Y	97	98	0			4
							1	4	107	9							
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	22	1	714	3	Y	144	142	0			6
							158	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2040	3	Y	207	209	0			10
							3	4	228	9							
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	22	1	1486	3	Y	201	188	0			13
							221	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	Y	176	181	0			8
							2	4	194	9							
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	Y	167	168	0			7
							184	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	172	1	9957	3	Y	841	858	0			1
							925	9									
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	119	1	7230	3	Y	2028	2017	0			12
							2231	9									
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	62	1	5513	3	Y	611	623	0			-0-
							672	9									
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	170	1	11801	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
*04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	139	1	8368	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5673	X	3380	-0-	-2293	-0-	53	1	3032	3	Y	268	283	0			-0-
							295	9									
01	5797	X	3148	-0-	-2649	-0-	36	1	2177	3	Y	850	845	0			5
							935	9									
02	5236	X	2031	-0-	-3205	-0-	20	1	1722	3	Y	263	268	0			-0-
							289	9									
03	5797	X	4434	-0-	-1363	-0-	59	1	4097	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
*04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	77	1	4650	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1237	-0-		-1894	-0-	46	1	1148	3	Y	39	48	0			22
								43	9									
01	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	108	1	3360	3	Y	117	110	0			29
								1	4	129	9							
02	2940	X	78	-0-		-2862	-0-	2	1	74	3	Y	2	12	0			19
								2	9									
03	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	2490	X	912	-0-		-1578	-0-	25	1	829	3	Y	53	48	0			5
								58	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-		-3596	-0-					Y	NO RPT					5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8989	-0-		-125	-0-	334	1	8306	3	Y	317	343	0			103
								349	9									
01	8649	X	8561	-0-		-88	-0-	257	1	7972	3	Y	300	312	0			91
								2	4	330	9							
02	7812	X	7728	-0-		-84	-0-	218	1	7227	3	Y	255	199	0			147
								2	4	281	9							
03	8649	X	7661	-0-		-988	-0-	254	1	7196	3	Y	189	254	0			82
								3	4	208	9							
*04	8719	X	8719	-0-		-0-	-0-	244	1	8219	3	Y	229	240	0			71
								4	4	252	9							
05	8649	X	NO RPT	-0-		-8649	-0-					Y	NO RPT					71

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12438	-0-		-1047	-0-	472	1	11768	3	Y	179	191	0			61
								1	4	197	9							
01	13733	X	11941	-0-		-1792	-0-	364	1	11353	3	Y	200	203	0			58
								4	4	220	9							
02	12404	X	9604	-0-		-2800	-0-	275	1	9145	3	Y	164	129	0			93
								4	4	180	9							
03	13733	X	12227	-0-		-1506	-0-	408	1	11652	3	Y	145	184	0			54
								7	4	160	9							
04	13290	X	11333	-0-		-1957	-0-	321	1	10818	3	Y	171	178	0			47
								6	4	188	9							
05	12431	X	NO RPT	-0-		-12431	-0-					Y	NO RPT					47

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8791	-0-		-850	-0-	73	1	8391	3	Y	251	237	0			49
								51	4	276	9							
01	9486	X	8594	-0-		-892	-0-	71	1	8213	3	Y	271	275	0			45
								12	4	298	9							
02	8456	X	7925	-0-		-531	-0-	56	1	7595	3	Y	245	238	0			52
								4	4	270	9							
03	8990	X	8616	-0-		-374	-0-	75	1	8257	3	Y	258	278	0			32
								284	9									
04	8520	X	8437	-0-		-83	-0-	79	1	8095	3	Y	239	228	0			43
								263	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-		-8804	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6696	X	4338	-0-	-2358	-0-	154	1	3853	3	Y	289	287	0			18
							13	4	318	9							
01	6014	X	2561	-0-	-3453	-0-	82	1	2303	3	Y	156	160	0			14
							4	4	172	9							
02	5432	X	2556	-0-	-2876	-0-	71	1	2344	3	Y	127	125	0			16
							1	4	140	9							
03	6014	X	4205	-0-	-1809	-0-	164	1	3741	3	Y	270	277	0			9
							3	4	297	9							
04	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	188	1	4677	3	Y	311	309	0			11
							1	4	342	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	225	1	5634	3	Y	335	331	0			21
							19	4	369	9							
01	6913	X	6061	-0-	-852	-0-	197	1	5521	3	Y	303	306	0			18
							10	4	333	9							
02	5936	X	2554	-0-	-3382	-0-	69	1	2278	3	Y	187	185	0			20
							1	4	206	9							
03	5859	X	4237	-0-	-1622	-0-	164	1	3754	3	Y	287	294	0			13
							3	4	316	9							
04	6060	X	5286	-0-	-774	-0-	192	1	4776	3	Y	288	286	0			15
							1	4	317	9							
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	148	1	1476	3	Y	366	367	0			15
							1	4	403	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	470	475	0			10
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	120	1	1515	3	Y	226	230	0			6
							7	4	249	9							
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	174	174	0			6
							191	9									
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	3	Y	229	228	0			7
							1	4	252	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	68	1	3948	3	Y	401	409	0			2
							441	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	46	1	2761	3	Y	1002	997	0			7
							1102	9									
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	Y	267	273	0			1
							294	9									
03	3100	N	3829	-0-	729	729	50	1	3494	3	Y	259	259	0			1
							285	9									
*04	4275	X	3546	-0-	-729	-0-	55	1	3298	3	Y	175	175	0			1
							193	9									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	177	1	4392	3	Y	95	87	0			15
							105	9									
01	7874	X	5719	-0-	-2155	-0-	173	1	5387	3	Y	143	137	0			21
							2	4	157	9							
02	7112	X	5542	-0-	-1570	-0-	158	1	5226	3	Y	142	107	0			56
							2	4	156	9							
03	7874	X	5345	-0-	-2529	-0-	178	1	5054	3	Y	101	130	0			27
							2	4	111	9							
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	154	1	5155	3	Y	98	105	0			20
							2	4	108	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	210	1	5211	3	Y	179	195	0			55
							197	9									
01	7161	X	5415	-0-	-1746	-0-	163	1	5063	3	Y	171	178	0			48
							1	4	188	9							
02	6188	X	5273	-0-	-915	-0-	149	1	4956	3	Y	151	117	0			82
							2	4	166	9							
03	6851	X	5694	-0-	-1157	-0-	188	1	5371	3	Y	120	158	0			44
							3	4	132	9							
04	6630	X	5863	-0-	-767	-0-	165	1	5555	3	Y	127	136	0			35
							3	4	140	9							
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4681	X	2699	-0-	-1982	-0-	26	1	2443	3	Y	209	202	0			19
							230	9									
01	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	51	1	3391	3	Y	302	278	0			43
							332	9									
02	3696	X	2791	-0-	-905	-0-	43	1	2505	3	Y	221	231	0	17	1	16
							243	9									
03	2356	X	1459	-0-	-897	-0-	22	1	1259	3	Y	162	171	0			7
							178	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	150	1	3761	3	Y	415	411	0			16
							13	4	457	9							
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	130	1	3643	3	Y	417	420	0			13
							6	4	459	9							
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	104	1	3396	3	Y	390	383	0			20
							1	4	429	9							
03	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	139	1	3170	3	Y	325	335	0			10
							2	4	358	9							
04	3960	X	3586	-0-	-374	-0-	125	1	3110	3	Y	318	316	0			12
							1	4	350	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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 #: 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
12	4898	X	1399	-0-	-3499	-0-	21	1	540	3	N	760	748	0			19
							2	4	836	9							
01	4898	X	2490	-0-	-2408	-0-	67	1	1858	3	N	511	518	0			12
							3	4	562	9							
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-	1	0			11
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	11	0			-0-
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	107	1	2675	3	N	639	630	0			9
							1	4	703	9							
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					9

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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	24	22	0			2
							26	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3569	-0-	469	469	45	1	2635	3	Y	808	760	0			48
							889	9									
*04	3000	N	5479	-0-	2479	2948	85	1	4062	3	Y	1210	1173	0			85
							1	4	1331	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2948					Y	NO RPT					85

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
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1005	1	5917	3	Y	446	428	0			49
							491	9									
01	7843	X	6998	-0-	-845	-0-	896	1	5841	3	Y	237	249	0			37
							261	9									
02	7084	X	6678	-0-	-406	-0-	869	1	5493	3	Y	287	271	0			53
							316	9									
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	999	1	6447	3	Y	565	573	0			45
							622	9									
*04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1289	1	6319	3	Y	686	657	0			74
							755	9									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	288	1	2626	3	N	534	528	0			61
							13	4	587	9							
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	331	1	2868	3	N	586	572	0			75
							62	4	645	9							
02	3444	X	3118	-0-	-326	-0-	444	1	2186	3	N	433	457	0			51
							12	4	476	9							
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	679	1	2835	3	N	671	643	0			79
							2	4	738	9							
*04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	574	1	3240	3	N	537	555	0			61
							1	4	591	9							
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	169	1	1540	3	N	296	286	0			30
							8	4	326	9							
01	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	149	1	1290	3	N	230	233	0			27
							28	4	253	9							
02	1764	X	1726	-0-	-38	-0-	249	1	1228	3	N	220	225	0			22
							7	4	242	9							
03	1860	X	727	-0-	-1133	-0-	120	1	501	3	N	96	108	0			10
							106	9									
04	1980	X	1761	-0-	-219	-0-	235	1	1324	3	N	184	178	0			16
							202	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					16

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
12	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	286	1	6476	3	Y	647	645	0			9
							11	4	712	9							
01	5425	X	4839	-0-	-586	-0-	149	1	4075	3	Y	529	529	0			9
							33	4	582	9							
02	4900	X	3903	-0-	-997	-0-	117	1	3321	3	Y	421	421	0			9
							2	4	463	9							
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	350	1	7866	3	Y	854	847	0			16
							1	4	939	9							
*04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	323	1	7521	3	Y	833	831	0			18
							3	4	916	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	6882	X	5862	-0-	-1020	-0-	208	1	5211	3	Y	386	383	0			13
							18	4	425	9							
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	217	1	6102	3	Y	440	443	0			10
							11	4	484	9							
02	5628	X	5330	-0-	-298	-0-	147	1	4820	3	Y	328	322	0			16
							2	4	361	9							
03	6231	X	5723	-0-	-508	-0-	223	1	5087	3	Y	372	381	0			7
							4	4	409	9							
04	5820	X	5266	-0-	-554	-0-	191	1	4734	3	Y	309	307	0			9
							1	4	340	9							
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	7440	X	5226	-0-	-2214	-0-	179	1	4479	3	Y	503	499	0			25
							15	4	553	9							
01	7595	X	4796	-0-	-2799	-0-	148	1	4144	3	Y	452	457	0			20
							7	4	497	9							
02	6860	X	5232	-0-	-1628	-0-	140	1	4586	3	Y	458	449	0			29
							2	4	504	9							
03	6541	X	5110	-0-	-1431	-0-	194	1	4416	3	Y	452	467	0			14
							3	4	497	9							
04	5820	X	4580	-0-	-1240	-0-	158	1	3918	3	Y	457	453	0			18
							1	4	503	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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 #: 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
12	8928	X	8778	-0-	-150	-0-	138	1	7971	3	Y	608	628	0			10
							669	9									
01	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	123	1	7434	3	Y	2293	2278	0			25
							2522	9									
02	7784	X	5247	-0-	-2537	-0-	52	1	4624	3	Y	519	534	0			10
							571	9									
03	8339	X	7975	-0-	-364	-0-	106	1	7390	3	Y	435	436	0			9
							479	9									
04	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	124	1	7434	3	Y	407	407	0			9
							448	9									
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	7254	X	2522	-0-	-4732	-0-	96	1	2190	3	Y	211	214	0			8
							4	4	232	9							
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	251	1	6848	3	Y	632	627	0			13
							55	4	695	9							
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	224	1	6366	3	Y	574	573	0			14
							3	4	631	9							
03	6479	X	2006	-0-	-4473	-0-	80	1	1781	3	Y	132	138	0			8
							145	9									
04	6270	X	4531	-0-	-1739	-0-	172	1	4012	3	Y	314	312	0			10
							2	4	345	9							
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	1120	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	4898	X	4113	-0-	-785	-0-	144	1	3599	3	Y	325	323	0			12
							12	4	358	9							
01	4371	X	2912	-0-	-1459	-0-	92	1	2580	3	Y	214	218	0			8
							5	4	235	9							
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	117	1	3833	3	Y	306	299	0			15
							2	4	337	9							
03	4371	X	3887	-0-	-484	-0-	150	1	3416	3	Y	290	299	0			6
							2	4	319	9							
*04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	169	1	4199	3	Y	406	402	0			10
							1	4	447	9							
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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 #: 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
12	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	110	1	2482	3	Y	301	299	0			6
							4	4	331	9							
01	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	78	1	2129	3	Y	267	267	0			6
							17	4	294	9							
02	2296	N	1486	-0-	-810	-0-	44	1	1258	3	Y	166	167	0			5
							1	4	183	9							
03	3100	N	3230	-0-	130	130	125	1	2788	3	Y	288	286	0			7
							317	9									
*04	2638	N	2508	-0-	-130	-0-	93	1	2162	3	Y	229	230	0			6
							1	4	252	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	69	1	6392	3	Y	227	227	0			26
							250	9									
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	87	1	5826	3	Y	214	206	0			34
							235	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	91	1	5331	3	Y	195	199	0	15	1	15
							215	9									
03	5797	X	1609	-0-	-4188	-0-	26	1	1498	3	Y	77	88	0			4
							85	9									
04	5610	X	2936	-0-	-2674	-0-	58	1	2720	3	Y	144	140	0			8
							158	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	264	1	2403	3	Y	239	237	0			27
							12	4	263	9							
01	3224	X	2650	-0-	-574	-0-	246	1	2138	3	Y	199	199	0			27
							47	4	219	9							
02	3276	X	2653	-0-	-623	-0-	412	1	2030	3	Y	182	187	0			22
							11	4	200	9							
03	3627	X	2454	-0-	-1173	-0-	438	1	1830	3	Y	167	167	0			22
							2	4	184	9							
04	3510	X	1759	-0-	-1751	-0-	236	1	1334	3	Y	172	173	0			21
							189	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	161	1	9283	3	Y	738	755	0			5
							812	9									
01	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	145	1	8810	3	Y	2379	2365	0			19
							2617	9									
02	7392	X	6584	-0-	-808	-0-	65	1	5712	3	Y	734	748	0			5
							807	9									
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	118	1	8209	3	Y	526	528	0			3
							579	9									
*04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	131	1	7862	3	Y	468	468	0			3
							515	9									
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-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 #: 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
12	5115	X	4185	-0-	-930	-0-	146	1	3629	3	Y	362	359	0			15
							12	4	398	9							
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	147	1	4106	3	Y	347	349	0			13
							7	4	382	9							
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	108	1	3514	3	Y	298	293	0			18
							1	4	328	9							
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	168	1	3845	3	Y	343	351	0			10
							3	4	377	9							
04	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	136	1	3376	3	Y	313	311	0			12
							1	4	344	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	5	1	7342	3	Y	1361	1363	0			53
							1497	9									
01	9207	X	8698	-0-	-509	-0-	15	1	7236	3	Y	1311	1306	0			58
							5	4	1442	9							
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	196	1	7508	3	Y	1286	1311	0			33
							15	4	1415	9							
03	9052	X	7378	-0-	-1674	-0-	68	1	6169	3	Y	1009	1029	0			13
							31	4	1110	9							
*04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	78	1	7384	3	Y	1036	1024	0	15	1	10
							16	4	1140	9							
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	5	1	8578	3	Y	1194	1200	0			42
							1313	9									
01	9858	X	9338	-0-	-520	-0-	16	1	8129	3	Y	1079	1078	0			43
							6	4	1187	9							
02	8904	X	7315	-0-	-1589	-0-	167	1	6341	3	Y	723	752	0			14
							12	4	795	9							
03	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	106	1	9618	3	Y	1296	1298	0			12
							49	4	1426	9							
04	9540	X	7691	-0-	-1849	-0-	68	1	6358	3	Y	1138	1128	0	17	1	5
							13	4	1252	9							
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	7409	X	6138	-0-	-1271	-0-	3	1	5278	3	Y	779	800	0			27
							857	9									
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	14	1	7043	3	Y	895	887	0			35
							6	4	985	9							
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	182	1	6914	3	Y	898	915	0			18
							13	4	988	9							
03	7471	X	6345	-0-	-1126	-0-	59	1	5426	3	Y	756	769	0			5
							28	4	832	9							
*04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	69	1	6494	3	Y	941	928	0	14	1	4
							14	4	1035	9							
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	170	1	1751	3	Y	296	297	0			12
							8	4	326	9							
01	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	128	1	1292	3	Y	210	210	0			12
							3	4	231	9							
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	155	1	1674	3	Y	325	315	0			22
							2	4	358	9							
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	192	1	1933	3	Y	363	366	0			19
							399	9									
*04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	163	1	1642	3	Y	345	345	0			19
							1	4	380	9							
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	236	1	2429	3	Y	237	237	0			8
							12	4	261	9							
01	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	215	1	2176	3	Y	230	230	0			8
							5	4	253	9							
02	2688	X	2319	-0-	-369	-0-	173	1	1867	3	Y	252	245	0			15
							2	4	277	9							
03	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	161	1	1621	3	Y	221	224	0			12
							243	9									
04	2850	X	2104	-0-	-746	-0-	168	1	1692	3	Y	221	221	0			12
							1	4	243	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	255	1	2627	3	Y	269	269	0			12
							13	4	296	9							
01	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	220	1	2226	3	Y	361	360	0			13
							5	4	397	9							
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	178	1	1921	3	Y	328	319	0			22
							2	4	361	9							
03	2852	X	2108	-0-	-744	-0-	163	1	1634	3	Y	283	286	0			19
							311	9									
04	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	179	1	1797	3	Y	274	274	0			19
							1	4	301	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	180	1	1855	3	N	260	261	0			10
							9	4	286	9							
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	211	1	2140	3	N	407	406	0			11
							5	4	448	9							
02	2436	X	1698	-0-	-738	-0-	124	1	1334	3	N	217	212	0			16
							1	4	239	9							
03	2697	X	1780	-0-	-917	-0-	135	1	1353	3	N	265	267	0			14
							292	9									
04	2580	X	1967	-0-	-613	-0-	147	1	1481	3	N	307	307	0			14
							1	4	338	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2485	-0-	-1514	-0-	202	1	2083	3	Y	173	173	0			10
							10	4	190	9							
01	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	195	1	1975	3	Y	309	308	0			11
							5	4	340	9							
02	2744	X	2045	-0-	-699	-0-	153	1	1651	3	Y	217	211	0			17
							2	4	239	9							
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	224	1	2248	3	Y	343	346	0			14
							377	9									
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	243	1	2433	3	Y	294	294	0			14
							1	4	323	9							
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	110	1	1003	3	Y	255	249	0			25
							5	4	281	9							
01	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	108	1	942	3	Y	229	228	0			26
							21	4	252	9							
02	1344	N	979	-0-	-365	-0-	138	1	683	3	Y	140	153	0			13
							4	4	154	9							
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	175	1	730	3	Y	193	187	0			19
							1	4	212	9							
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	203	1	1145	3	Y	214	213	0			20
							235	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2480	X	1346	-0-	-1134	-0-	111	1	1012	3	Y	198	190	0			22
							5	4	218	9							
01	2666	X	2087	-0-	-579	-0-	178	1	1552	3	Y	294	279	0			37
							34	4	323	9							
02	2408	X	1902	-0-	-506	-0-	273	1	1351	3	Y	245	253	0			29
							8	4	270	9							
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	437	1	1825	3	Y	339	327	0			41
							2	4	373	9							
*04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	540	1	3049	3	Y	386	384	0			43
							1	4	425	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	82	1	748	3	Y	345	320	0			35
							4	4	380	9							
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	Y	172	185	0			22
							9	4	189	9							
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	172	1	848	3	Y	251	247	0			26
							5	4	276	9							
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	108	121	0			13
							119	9									
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	59	1	333	3	Y	85	90	0			8
							94	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1875	-0-		-1628	-0-	158	1	1442	3	Y	244	248	0			30
								7	4	268	9							
01	2821	X	2389	-0-		-432	-0-	209	1	1811	3	Y	300	290	0			40
								39	4	330	9							
02	2632	X	1907	-0-		-725	-0-	280	1	1380	3	Y	217	230	0			27
								8	4	239	9							
03	2914	X	2312	-0-		-602	-0-	391	1	1631	3	Y	263	257	0			33
								1	4	289	9							
04	2820	X	2629	-0-		-191	-0-	356	1	2008	3	Y	241	246	0			28
								265	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-		-2387	-0-					Y	NO RPT					28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2959	X	2959	-0-		-0-	-0-	87	1	2049	3	Y	748	730	0			54
								823	9									
01	2387	X	2016	-0-		-371	-0-	90	1	1405	3	Y	474	498	0			30
								521	9									
02	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-	75	1	2251	3	Y	716	705	0			41
								788	9									
03	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	75	1	2884	3	Y	991	976	0			56
								1090	9									
*04	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	798	784	0			70
								6	4	878	9							
05	2387	X	NO RPT	-0-		-2387	-0-					Y	NO RPT					70

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6362	X	6362	-0-		-0-	-0-	585	1	5333	3	Y	380	369	0			49
								26	4	418	9							
01	6448	X	5413	-0-		-1035	-0-	514	1	4463	3	Y	308	310	0			47
								97	4	339	9							
02	5824	X	4925	-0-		-899	-0-	779	1	3845	3	Y	254	265	0			36
								22	4	279	9							
03	6448	X	5263	-0-		-1185	-0-	960	1	4008	3	Y	265	263	0			38
								3	4	292	9							
04	6240	X	1563	-0-		-4677	-0-	217	1	1221	3	Y	114	132	0			20
								125	9									
05	6355	X	NO RPT	-0-		-6355	-0-					Y	NO RPT					20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	13659	-0-		-1593	-0-	114	1	13214	3	Y	227	222	0			43
								81	4	250	9							
01	14601	X	13703	-0-		-898	-0-	114	1	13215	3	Y	323	318	0			48
								19	4	355	9							
02	13216	X	12628	-0-		-588	-0-	92	1	12281	3	Y	227	228	0			47
								5	4	250	9							
03	14632	X	13476	-0-		-1156	-0-	120	1	13124	3	Y	211	234	0			24
								232	9									
04	14160	X	13164	-0-		-996	-0-	123	1	12830	3	Y	191	182	0			33
								1	4	210	9							
05	13981	X	NO RPT	-0-		-13981	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8375	-0-	-1669	-0-	70	1	8068	3	Y	171	161	0			32
							49	4	188	9							
01	9455	X	7954	-0-	-1501	-0-	66	1	7702	3	Y	158	165	0			25
							12	4	174	9							
02	8260	X	7351	-0-	-909	-0-	53	1	7107	3	Y	170	162	0			33
							4	4	187	9							
03	8556	X	7854	-0-	-702	-0-	69	1	7611	3	Y	158	174	0			17
							174	9									
04	8100	X	7218	-0-	-882	-0-	68	1	6997	3	Y	139	133	0			23
							153	9									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	23	1	2153	3	Y	174	175	0			16
							191	9									
01	2666	X	2314	-0-	-352	-0-	31	1	2089	3	Y	176	167	0			25
							194	9									
02	2520	X	2196	-0-	-324	-0-	34	1	1980	3	Y	165	167	0	12	1	11
							182	9									
03	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	28	1	1666	3	Y	119	125	0			5
							131	9									
04	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	44	1	2081	3	Y	144	142	0			7
							158	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 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
12	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	43	1	4027	3	Y	226	219	0			24
							249	9									
01	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	49	1	3238	3	Y	190	183	0			31
							209	9									
02	2940	X	1859	-0-	-1081	-0-	29	1	1720	3	Y	100	113	0	8	1	10
							110	9									
03	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	14	1	840	3	Y	42	48	0			4
							46	9									
04	4170	X	952	-0-	-3218	-0-	19	1	886	3	Y	43	43	0			4
							47	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	284	1	1674	3	Y	283	271	0			29
							311	9									
01	3069	X	1271	-0-	-1798	-0-	147	1	959	3	Y	150	158	0			21
							165	9									
02	2772	X	1689	-0-	-1083	-0-	205	1	1297	3	Y	170	162	0			29
							187	9									
03	3069	X	2080	-0-	-989	-0-	261	1	1681	3	Y	125	138	0			16
							138	9									
04	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	344	1	1688	3	Y	133	129	0			20
							146	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	266	1	1563	3	Y	334	320	0			35
							367	9									
01	3658	X	1171	-0-	-2487	-0-	131	1	856	3	Y	167	176	0			26
							184	9									
02	3304	X	2730	-0-	-574	-0-	332	1	2101	3	Y	270	251	0			45
							297	9									
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	505	1	3262	3	Y	316	330	0			31
							348	9									
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	627	1	3074	3	Y	195	193	0			33
							215	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			3
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2800	N	4271	-0-	1471	1471	113	1	3716	3	Y	400	389	0			11
							2	4	440	9							
03	3100	N	4791	-0-	1691	3162	182	1	4158	3	Y	407	411	0			7
							3	4	448	9							
*04	3000	N	4975	-0-	1975	5137	176	1	4377	3	Y	383	380	0			10
							1	4	421	9							
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	3928					Y	NO RPT					10

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
12	4805	X	1306	-0-	-3499	-0-	121	1	969	3	Y	196	201	0			42
							216	9									
01	4185	X	1814	-0-	-2371	-0-	175	1	1301	3	Y	307	301	0			48
							338	9									
02	3724	X	1359	-0-	-2365	-0-	142	1	969	3	Y	225	225	0			48
							248	9									
03	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	294	1	2397	3	Y	589	580	0			57
							648	9									
04	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	285	1	2215	3	Y	403	403	0			57
							2	4	443	9							
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	11625	X	9835	-0-	-1790	-0-	360	1	9012	3	Y	393	389	0			30
							31	4	432	9							
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	351	1	9819	3	Y	404	408	0			26
							17	4	444	9							
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	225	1	7380	3	Y	332	326	0			32
							3	4	365	9							
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	292	1	6668	3	Y	316	327	0			21
							5	4	348	9							
04	6660	X	5990	-0-	-670	-0-	215	1	5358	3	Y	377	373	0			25
							2	4	415	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	73	1	3201	3	Y	206	202	0			11
							12	4	227	9							
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	3	Y	261	257	0			15
							7	4	287	9							
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	3	Y	292	292	0			15
							13	4	321	9							
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	111	1	922	3	Y	278	277	0			16
							13	4	306	9							
04	2580	X	322	-0-	-2258	-0-	31	1	214	3	Y	69	82	0			3
							1	4	76	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	288	1	1696	3	Y	350	338	0			43
							385	9									
01	3503	X	1370	-0-	-2133	-0-	154	1	1007	3	Y	190	199	0			34
							209	9									
02	3164	X	2053	-0-	-1111	-0-	241	1	1522	3	Y	264	249	0			49
							290	9									
03	3503	X	2064	-0-	-1439	-0-	244	1	1575	3	Y	223	242	0			30
							245	9									
04	3240	X	1972	-0-	-1268	-0-	296	1	1453	3	Y	203	197	0			36
							223	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	97	1	722	3	Y	84	84	0			3
							8	4	92	9							
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	289	1	2155	3	Y	165	164	0			4
							11	4	182	9							
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	3	Y	130	129	0			5
							1	4	143	9							
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	96	1	817	3	Y	199	199	0			5
							219	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	111	108	0			8
							1	4	122	9							
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	18	1	2149	3	Y	421	389	1			32
							4	4	463	9							
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	15	1	1591	3	Y	95	118	1			9
							11	4	105	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	20	1	1653	3	Y	164	142	1			22
							180	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	19	1	1456	3	Y	122	118	1			26
							134	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	281	1	688	3	Y	257	283	1			45
							283	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	306	1	756	3	Y	346	289	1			102
							381	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	270	1	836	3	Y	379	366	1			115
							417	9									
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	519	1	1502	3	Y	626	541	1			200
							689	9									
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	401	1	1126	3	Y	367	421	1			146
							404	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					146

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
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	375	1	3009	3	Y	415	406	0			45
							1	4	457	9							
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	381	1	2825	3	Y	371	370	0			46
							408	9									
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	472	1	3219	3	Y	339	335	0			50
							373	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	421	1	3432	3	Y	315	319	0			46
							347	9									
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	425	1	3314	3	Y	318	314	0			50
							4	4	350	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	373	1	5780	3	Y	819	813	0			27
							434	4	901	9							
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	515	1	8042	3	Y	1062	1057	0			32
							571	4	1168	9							
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	394	1	5831	3	Y	773	768	0			37
							609	4	850	9							
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	289	1	4100	3	Y	795	802	0			30
							160	4	875	9							
*04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	149	1	3482	3	Y	825	819	0			36
							50	4	908	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	211	1	3267	3	Y	523	522	0			14
							245	4	575	9							
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	187	1	2929	3	Y	467	468	0			13
							209	4	514	9							
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	191	1	2821	3	Y	468	462	0			19
							295	4	515	9							
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	184	1	2604	3	Y	550	554	0			15
							101	4	605	9							
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	93	1	2171	3	Y	558	553	0			20
							31	4	614	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	51	1	4723	3	Y	268	265	0			26
							295	9									
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	74	1	4906	3	Y	291	274	0			43
							320	9									
02	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	49	1	2892	3	Y	170	186	0	14	1	13
							187	9									
03	4650	X	1365	-0-	-3285	-0-	22	1	1273	3	Y	64	74	0			3
							70	9									
04	4500	X	1444	-0-	-3056	-0-	28	1	1344	3	Y	65	66	0			2
							72	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6386	X	3252	-0-	-3134	-0-	34	1	3108	3	Y	100	102	0			5
							110	9									
01	6386	X	3424	-0-	-2962	-0-	49	1	3255	3	Y	109	103	0			11
							120	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	97	1	5719	3	Y	189	179	0	13	1	8
							208	9									
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	131	1	7728	3	Y	219	220	0			7
							1	4	241	9							
*04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	130	1	6207	3	Y	211	210	0			8
							1	4	232	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	4185	X	2636	-0-	-1549	-0-	263	1	2107	3	Y	242	238	0			33
							266	9									
01	4278	X	2293	-0-	-1985	-0-	235	1	1744	3	Y	285	281	0			37
							314	9									
02	3864	X	2002	-0-	-1862	-0-	215	1	1466	3	Y	292	287	0			42
							321	9									
03	3999	X	2215	-0-	-1784	-0-	212	1	1724	3	Y	254	260	0			36
							279	9									
04	2850	X	1610	-0-	-1240	-0-	161	1	1255	3	Y	175	175	0			36
							1	4	193	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	6603	X	6098	-0-	-505	-0-	502	1	5011	3	Y	529	531	0			30
							3	4	582	9							
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	525	1	6016	3	Y	551	560	0			21
							13	4	606	9							
02	5572	X	4719	-0-	-853	-0-	303	1	3813	3	Y	533	534	0			20
							17	4	586	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	549	1	6439	3	Y	616	615	0			21
							3	4	678	9							
04	5970	X	5510	-0-	-460	-0-	293	1	4605	3	Y	553	552	0			22
							4	4	608	9							
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38 68	1 9	216	3	Y	62	56	0			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	228 10	1 4	2076 340	3 9	Y	309	302	0			29
01	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	193 36	1 4	1675 281	3 9	Y	255	255	0			29
02	2492	X	2350	-0-	-142	-0-	331 9	1 4	1634 376	3 9	Y	342	337	0			34
03	2759	X	2486	-0-	-273	-0-	402 1	1 4	1675 408	3 9	Y	371	364	0			41
04	2670	X	2158	-0-	-512	-0-	278 312	1 9	1568	3	Y	284	297	0			28
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					28

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

12	8277	X	7981	-0-	-296	-0-	66 47	1 4	7657 211	3 9	Y	192	184	0			38
01	7998	X	7696	-0-	-302	-0-	65 10	1 4	7397 224	3 9	Y	204	208	0			34
02	7224	X	6798	-0-	-426	-0-	50 2	1 4	6546 200	3 9	Y	182	177	0			39
03	7998	X	7355	-0-	-643	-0-	65 212	1 9	7078	3	Y	193	208	0			24
04	7740	X	7181	-0-	-559	-0-	67 177	1 9	6937	3	Y	161	155	0			30
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					30

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	157 13	1 4	1170 176	3 9	Y	160	159	0			7
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	189 7	1 4	1413 242	3 9	Y	220	220	0			7
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	152 1	1 4	1379 235	3 9	Y	214	214	0			7
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	125 182	1 9	1063	3	Y	165	167	0			5
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	183 2	1 4	1600 215	3 9	Y	195	188	0			12
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	100	99	0			4
							4	4	110	9							
01	1085	N	601	-0-	-484	-0-	55	1	410	3	Y	122	122	0			4
							2	4	134	9							
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	104	1	942	3	Y	132	132	0			4
							1	4	145	9							
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	98	98	0			4
							108	9									
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	85	82	0			7
							94	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	82	1	616	3	Y	82	82	0			2
							7	4	90	9							
01	1426	N	700	-0-	-726	-0-	73	1	545	3	Y	72	72	0			2
							3	4	79	9							
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	648	3	Y	112	112	0			2
							123	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	959	3	Y	140	141	0			1
							154	9									
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	717	3	Y	117	113	0			5
							1	4	129	9							
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	155	1	1150	3	Y	238	237	0			13
							12	4	262	9							
01	1922	N	1186	-0-	-736	-0-	117	1	866	3	Y	181	182	0			12
							4	4	199	9							
02	1764	N	581	-0-	-1183	-0-	49	1	446	3	Y	78	78	0			12
							86	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1064	3	Y	181	181	0			12
							199	9									
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	153	1	1332	3	Y	221	213	0			20
							1	4	243	9							
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	1842	3	Y	265	270	0			49
							292	9									
01	2294	N	287	-0-	-2007	-0-	2	1	250	3	Y	32	46	0			35
							35	9									
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	16	1	2132	3	Y	303	291	0			47
							333	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	16	1	2108	3	Y	341	346	0			42
							375	9									
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	13	1	1606	3	Y	285	285	0			42
							314	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	98	1	578	3	Y	232	221	0			31
							255	9									
01	868	N	368	-0-	-500	-0-	37	1	237	3	Y	85	94	0			22
							94	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	115	1	727	3	Y	235	216	0			41
							259	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	124	1	799	3	Y	184	199	0			26
							202	9									
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	114	1	559	3	Y	152	148	0			30
							167	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	367	1	5698	3	Y	670	670	0			23
							428	4	737	9							
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	338	1	5281	3	Y	622	621	0			24
							375	4	684	9							
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	289	1	4257	3	Y	452	449	0			27
							443	4	497	9							
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	336	1	4771	3	Y	622	625	0			24
							186	4	684	9							
04	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	182	1	4248	3	Y	812	803	0			33
							61	4	893	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	80	1	7470	3	Y	345	345	0			38
							1	4	380	9							
01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	111	1	7474	3	Y	360	341	0			57
							1	4	396	9							
02	6720	X	5926	-0-	-794	-0-	95	1	5572	3	Y	235	252	0	19	1	21
							259	9									
03	7440	X	5238	-0-	-2202	-0-	85	1	4981	3	Y	156	166	0			11
							172	9									
04	7200	X	2561	-0-	-4639	-0-	51	1	2429	3	Y	74	79	0			6
							81	9									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	181	1	2809	3	Y	458	457	0			12
							211	4	504	9							
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	180	1	2799	3	Y	469	468	0			13
							198	4	516	9							
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	164	1	2422	3	Y	396	392	0			17
							253	4	436	9							
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	185	1	2618	3	Y	522	524	0			15
							101	4	574	9							
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	99	1	2331	3	Y	536	532	0			19
							34	4	590	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	315	1	2516	3	Y	415	407	0			32
							457	9									
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	296	1	2192	3	Y	364	364	0			32
							400	9									
02	2576	X	2324	-0-	-252	-0-	256	1	1745	3	Y	294	292	0			34
							323	9									
03	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	234	1	1907	3	Y	443	441	0			36
							487	9									
04	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	252	1	1965	3	Y	459	451	0			44
							2	4	505	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	405	1	3248	3	Y	469	460	0			33
							1	4	516	9							
01	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	323	1	2396	3	Y	347	349	0			31
							382	9									
02	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	295	1	2006	3	Y	303	300	0			34
							333	9									
03	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	303	1	2467	3	Y	373	373	0			34
							410	9									
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	320	1	2500	3	Y	382	376	0			40
							3	4	420	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	36	1	3309	3	Y	150	148	0			17
							165	9									
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	56	1	3745	3	Y	177	166	0			28
							195	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	55	1	3239	3	Y	152	155	0	12	1	13
							167	9									
03	3627	X	1669	-0-	-1958	-0-	27	1	1573	3	Y	63	71	0			5
							69	9									
04	3390	X	1356	-0-	-2034	-0-	27	1	1273	3	Y	51	52	0			4
							56	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5115	X	4018	-0-	-1097	-0-	356	1	3178	3	Y	437	439	0			14
							3	4	481	9							
01	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	396	1	3658	3	Y	558	557	0			15
							614	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	337	1	3574	3	Y	739	733	0			21
							1	4	813	9							
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	422	1	3554	3	Y	768	766	0			23
							12	4	845	9							
*04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	606	1	5146	3	Y	792	787	0			28
							13	4	871	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	225	1	5103	3	Y	743	739	0			13
							9	4	817	9							
01	5177	X	3911	-0-	-1266	-0-	116	1	3168	3	Y	547	547	0			13
							25	4	602	9							
02	4676	X	2377	-0-	-2299	-0-	70	1	1975	3	Y	301	303	0			11
							1	4	331	9							
03	4991	X	4250	-0-	-741	-0-	155	1	3467	3	Y	571	567	0			15
							628	9									
04	5310	X	4335	-0-	-975	-0-	154	1	3569	3	Y	555	554	0			16
							1	4	611	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	336	1	3838	3	Y	992	992	0			14
							16	4	1091	9							
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	339	1	3914	3	Y	1121	1121	0			14
							6	4	1233	9							
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	228	1	3220	3	Y	1072	1061	0			25
							1179	9									
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	356	1	4123	3	Y	1169	1164	0			30
							1	4	1286	9							
*04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	320	1	4203	3	Y	1113	1123	0			20
							1224	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	293	1	3347	3	Y	1085	1078	0			9
							14	4	1194	9							
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	339	1	3906	3	Y	1113	1114	0			8
							5	4	1224	9							
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	164	1	2317	3	Y	848	842	0			14
							933	9									
03	3193	X	2520	-0-	-673	-0-	150	1	1728	3	Y	584	587	0			11
							642	9									
04	3090	X	2411	-0-	-679	-0-	121	1	1590	3	Y	636	640	0			7
							700	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	627	1	3331	3	Y	642	662	0			51
							12	4	706	9							
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	462	1	2858	3	Y	487	498	0			40
							26	4	536	9							
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	176	1	2583	3	Y	404	404	0			40
							1	4	444	9							
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	416	1	3222	3	Y	522	501	0			61
							5	4	574	9							
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	371	1	3070	3	Y	412	431	0			42
							5	4	453	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-						Y	-0-	6	0			-0-
01	5270	X	368	-0-	-4902	-0-		31	1	283	3	Y	49	48	0			1
								54	9									
02	4760	X	3564	-0-	-1196	-0-		260	1	2757	3	Y	496	484	0			13
								1	4	546	9							
03	5270	X	64	-0-	-5206	-0-		6	1	48	3	Y	9	21	0			1
								10	9									
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-		346	1	2946	3	Y	390	378	0			13
								8	4	429	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-						Y	NO RPT					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	3865	-0-	-3265	-0-		39	1	3599	3	Y	206	204	0			23
								227	9									
01	5146	X	3940	-0-	-1206	-0-		55	1	3639	3	Y	224	211	0			36
								246	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-		63	1	3723	3	Y	363	344	0	26	1	29
								399	9									
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-		81	1	4722	3	Y	393	397	0			25
								432	9									
*04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		86	1	4137	3	Y	349	349	0			25
								1	4	384	9							
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						Y	NO RPT					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-		37	1	3464	3	Y	252	251	0			30
								277	9									
01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-		51	1	3412	3	Y	259	245	0			44
								285	9									
02	4032	X	3222	-0-	-810	-0-		50	1	2930	3	Y	220	226	0	17	1	21
								242	9									
03	4309	X	3642	-0-	-667	-0-		57	1	3348	3	Y	215	220	0			16
								237	9									
04	3780	X	3035	-0-	-745	-0-		58	1	2747	3	Y	209	208	0			17
								230	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3082	-0-	-80	-0-		360	1	2461	3	Y	235	222	0			53
								2	4	259	9							
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-		271	1	2301	3	Y	246	236	0			63
								1	4	271	9							
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-		231	1	1965	3	Y	179	198	0			44
								1	4	197	9							
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-		292	1	2212	3	Y	241	263	0			22
								1	4	265	9							
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-		339	1	2161	3	Y	214	213	0			23
								3	4	235	9							
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-						Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5300	-0-	2200	2200	111	1	4902	3	Y	244	240	0			16
							19	4	268	9							
01	4581	X	2381	-0-	-2200	-0-	121	1	1997	3	Y	230	231	0			15
							10	4	253	9							
02	2828	X	2343	-0-	-485	-0-	94	1	1900	3	Y	301	300	0			16
							18	4	331	9							
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	267	1	2207	3	Y	636	614	0			38
							30	4	700	9							
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	365	1	2515	3	Y	704	712	0			30
							9	4	774	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	2679	N	2276	-0-	-403	-0-	263	1	1801	3	Y	192	204	0			48
							1	4	211	9							
01	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	142	1	1206	3	Y	145	153	0			40
							160	9									
02	1876	X	1564	-0-	-312	-0-	149	1	1271	3	Y	130	140	0			30
							1	4	143	9							
03	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	170	1	1290	3	Y	163	179	0			14
							1	4	179	9							
04	2010	X	1821	-0-	-189	-0-	219	1	1393	3	Y	188	183	0			19
							2	4	207	9							
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	203	1	1389	3	Y	188	180	0			44
							1	4	207	9							
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	269	1	2282	3	Y	347	308	0			83
							1	4	382	9							
02	2800	N	2884	-0-	84	84	269	1	2288	3	Y	296	309	0			70
							1	4	326	9							
03	3100	N	4402	-0-	1302	1386	443	1	3366	3	Y	537	560	0			47
							2	4	591	9							
*04	3000	N	2057	-0-	-943	443	245	1	1560	3	Y	227	247	0			27
							2	4	250	9							
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	925	3	Y	118	116	0			29
							1	4	130	9							
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	112	1	949	3	Y	146	139	0			36
							161	9									
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	68	1	580	3	Y	84	99	0			21
							92	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	363	3	Y	80	93	0			8
							88	9									
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	94	1	602	3	Y	119	115	0			12
							1	4	131	9							
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	106	1	364	3	Y	124	125	0			19
							1	4	136	9							
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	305	1	924	3	Y	324	309	0			34
							5	4	356	9							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	170	1	562	3	Y	303	296	0			41
							5	4	333	9							
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	230	1	673	3	Y	174	192	0			23
							9	4	191	9							
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	364	1	1324	3	Y	377	368	0			32
							12	4	415	9							
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	42	1	4794	3	Y	107	101	0			20
							29	4	118	9							
01	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	41	1	4815	3	Y	109	112	0			17
							7	4	120	9							
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	34	1	4526	3	Y	109	105	0			21
							2	4	120	9							
03	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	41	1	4512	3	Y	99	109	0			11
							109	9									
04	4890	X	4700	-0-	-190	-0-	44	1	4570	3	Y	78	76	0			13
							86	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	7564	X	4892	-0-	-2672	-0-	50	1	4638	3	Y	185	185	0			19
							204	9									
01	6293	X	4686	-0-	-1607	-0-	66	1	4418	3	Y	184	175	0			28
							202	9									
02	5096	X	4776	-0-	-320	-0-	76	1	4496	3	Y	185	186	0	14	1	13
							204	9									
03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	114	1	6733	3	Y	238	238	0			13
							1	4	262	9							
*04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	147	1	6974	3	Y	237	235	0			15
							1	4	261	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	20	20	0			-0-
							5	4	22	9							
02	252	N	67	-0-	-185	-0-	1	1	57	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	214	1	1465	3	Y	152	151	0			36
							1	4	167	9							
01	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	153	1	1295	3	Y	151	148	0			39
							166	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	174	1	1478	3	Y	137	144	0			32
							1	4	151	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	163	1	1242	3	Y	202	217	0			17
							1	4	222	9							
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	156	1	996	3	Y	163	164	0			16
							2	4	179	9							
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	380	1	2939	3	Y	1500	1503	0			22
							9	4	1650	9							
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	273	1	2205	3	Y	1087	1091	0			18
							10	4	1196	9							
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	282	1	2275	3	Y	974	974	0			18
							1	4	1071	9							
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	268	1	2653	3	Y	949	698	0	238	1	31
							1044	9									
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	263	1	2607	3	Y	999	1007	0			23
							1099	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	409	1	3165	3	Y	1047	1053	0			21
							10	4	1152	9							
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	401	1	3236	3	Y	929	931	0			19
							14	4	1022	9							
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	377	1	3038	3	Y	989	989	0			19
							1	4	1088	9							
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	389	1	3857	3	Y	963	708	0	243	1	31
							1059	9									
*04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	416	1	4118	3	Y	940	948	0			23
							1034	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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 #: 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
12	8556	X	7612	-0-	-944	-0-	659	1	5890	3	Y	961	954	0			26
							6	4	1057	9							
01	7998	X	7007	-0-	-991	-0-	576	1	5333	3	Y	997	998	0			25
							1	4	1097	9							
02	7224	X	2754	-0-	-4470	-0-	200	1	2118	3	Y	396	409	0			12
							436	9									
03	7037	X	3651	-0-	-3386	-0-	334	1	2812	3	Y	451	450	0			13
							9	4	496	9							
04	7380	X	7329	-0-	-51	-0-	670	1	5688	3	Y	870	854	0			29
							14	4	957	9							
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	357	1	4087	3	Y	1290	1288	0			9
							17	4	1419	9							
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	432	1	4975	3	Y	1567	1565	0			11
							7	4	1724	9							
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	288	1	4069	3	Y	1298	1287	0			22
							1428	9									
03	5177	X	5124	-0-	-53	-0-	316	1	3642	3	Y	1060	1062	0			20
							1166	9									
*04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	304	1	4000	3	Y	1345	1350	0			15
							1480	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	282	1	3220	3	Y	2921	2920	0			32
							13	4	3213	9							
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	297	1	3428	3	Y	2607	2611	0			28
							5	4	2868	9							
02	6328	X	5173	-0-	-1155	-0-	195	1	2752	3	Y	2024	2007	0			45
							2226	9									
03	7006	X	5770	-0-	-1236	-0-	275	1	3178	3	Y	2106	2099	0			52
							2317	9									
04	6780	X	5076	-0-	-1704	-0-	215	1	2826	3	Y	1850	1870	0			32
							2035	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	642	1	7341	3	Y	569	570	0			3
							30	4	626	9							
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	556	1	6407	3	Y	636	636	0			3
							9	4	700	9							
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	444	1	6280	3	Y	658	651	0			10
							724	9									
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	576	1	6653	3	Y	661	659	0			12
							1	4	727	9							
*04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	458	1	6026	3	Y	615	621	0			6
							677	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	366	1	3279	3	Y	1062	1056	0			26
							4	4	1168	9							
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	330	1	3047	3	Y	984	988	0			22
							1082	9									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	269	1	2852	3	Y	835	836	0			21
							1	4	919	9							
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	342	1	2886	3	Y	952	948	0			25
							10	4	1047	9							
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	377	1	3201	3	Y	1028	1021	0			32
							8	4	1131	9							
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	2976	X	1941	-0-	-1035	-0-	198	1	1509	3	Y	212	228	0			38
							1	4	233	9							
01	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	234	1	1961	3	Y	316	286	0			68
							5	4	348	9							
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	Y	455	464	0			59
							3	4	501	9							
03	3100	N	3228	-0-	128	128	280	1	2465	3	Y	436	429	0			66
							3	4	480	9							
*04	3000	N	4057	-0-	1057	1185	336	1	3161	3	Y	507	487	0			86
							2	4	558	9							
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	387	1	2946	3	Y	426	451	0			67
							1	4	469	9							
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	333	1	2782	3	Y	531	490	0			108
							7	4	584	9							
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	287	1	2463	3	Y	488	534	0			62
							4	4	537	9							
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	323	1	2836	3	Y	363	373	0			52
							3	4	399	9							
04	3180	X	2972	-0-	-208	-0-	254	1	2385	3	Y	302	302	0			52
							1	4	332	9							
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	622	1	5564	3	Y	995	990	0			31
							6	4	1095	9							
01	7285	X	5928	-0-	-1357	-0-	486	1	4489	3	Y	866	870	0			27
							953	9									
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	529	1	5602	3	Y	920	916	0			31
							1	4	1012	9							
03	7285	X	6287	-0-	-998	-0-	560	1	4717	3	Y	904	903	0			32
							16	4	994	9							
04	7050	X	5876	-0-	-1174	-0-	518	1	4399	3	Y	862	859	0			35
							11	4	948	9							
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	3588	-0-	-2860	-0-	324	1	2897	3	Y	331	335	0			8
							3	4	364	9							
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	808	1	7472	3	Y	918	904	0			22
							1	4	1010	9							
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	624	1	6600	3	Y	614	619	0			17
							1	4	675	9							
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	655	1	5507	3	Y	798	792	0			23
							18	4	878	9							
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	570	1	4840	3	Y	851	846	0			28
							12	4	936	9							
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4043	3	490	9	Y	445	446	0			10
01	5580	X	3037	-0-	-2543	-0-	2693	3	344	9	Y	313	317	0			6
02	5236	X	2494	-0-	-2742	-0-	2130	3	364	9	Y	331	330	0			7
03	5797	X	3176	-0-	-2621	-0-	2793	3	383	9	Y	348	347	0			8
04	5610	X	2098	-0-	-3512	-0-	1849	3	249	9	Y	226	229	0			5
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	Y	518	518	0			8
							1	4	570	9							
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	24	1	983	3	Y	298	298	0			8
							3	4	328	9							
02	812	N	287	-0-	-525	-0-	4	1	232	3	Y	46	48	0			6
							51	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	15	16	0			5
							17	9									
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

12	4774	X	1262	-0-	-3512	-0-	78	1	897	3	Y	257	262	0			4
							4	4	283	9							
01	4991	X	2785	-0-	-2206	-0-	174	1	2003	3	Y	550	548	0			6
							3	4	605	9							
02	4508	X	1159	-0-	-3349	-0-	55	1	774	3	Y	300	299	0			7
							330	9									
03	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	248	1	2855	3	Y	1079	1062	0			24
							1187	9									
*04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	279	1	3664	3	Y	1303	1309	0			18
							1433	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	680	1	6079	3	Y	672	669	0			20
							6	4	739	9							
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	657	1	6074	3	Y	667	668	0			19
							1	4	734	9							
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	641	1	6786	3	Y	663	661	0			21
							1	4	729	9							
03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	719	1	6047	3	Y	607	608	0			20
							20	4	668	9							
*04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	711	1	6036	3	Y	543	542	0			21
							15	4	597	9							
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	302	1	2244	3	Y	99	99	0			5
							24	4	109	9							
01	3658	X	2795	-0-	-863	-0-	316	1	2357	3	Y	100	100	0			5
							12	4	110	9							
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	275	1	2487	3	Y	113	112	0			6
							1	4	124	9							
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	475	1	4043	3	Y	202	202	0			6
							1	4	222	9							
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	466	1	4071	3	Y	120	117	0			9
							4	4	132	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	T. A.		9284	-0-	9284	18183	286	1	7735	3	Y	1147	1150	0			14
							1	4	1262	9							
01	21805	X	3622	-0-	-18183	-0-	101	1	2979	3	Y	489	498	0			5
							4	4	538	9							
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	213	1	6180	3	Y	1023	1015	0			13
							1125	9									
03	4557	X	3263	-0-	-1294	-0-	112	1	2928	3	Y	203	212	0			4
							223	9									
04	4800	X	3911	-0-	-889	-0-	117	1	3268	3	Y	478	477	0			5
							526	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	221	1	1980	3	Y	631	627	0			17
							2	4	694	9							
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	225	1	2082	3	Y	692	692	0			17
							761	9									
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	326	1	3454	3	Y	1133	1119	0			31
							1	4	1246	9							
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	367	1	3089	3	Y	816	823	0			24
							10	4	898	9							
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	262	1	2228	3	Y	522	528	0			18
							6	4	574	9							
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	6696	X	3519	-0-	-3177	-0-	303	1	2709	3	Y	458	446	0			12
							3	4	504	9							
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	2887	-0-	-533	-0-	257	1	2187	3	Y	397	384	0			13
							6	4	437	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	442	1	5832	3	Y	1223	1223	0			28
							17	4	1345	9							
01	7254	X	6857	-0-	-397	-0-	409	1	5238	3	Y	1094	1095	0			27
							7	4	1203	9							
02	6888	X	5926	-0-	-962	-0-	321	1	4551	3	Y	954	963	0			18
							5	4	1049	9							
03	7626	X	6161	-0-	-1465	-0-	273	1	4851	3	Y	942	944	0			16
							1	4	1036	9							
04	7380	X	5315	-0-	-2065	-0-	265	1	4201	3	Y	770	770	0			16
							2	4	847	9							
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	641	1	5735	3	Y	491	488	0			13
							6	4	540	9							
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	651	1	6022	3	Y	535	535	0			13
							1	4	589	9							
02	6104	X	5011	-0-	-1093	-0-	395	1	4183	3	Y	393	396	0			10
							1	4	432	9							
03	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	602	1	5069	3	Y	519	515	0			14
							17	4	571	9							
04	6690	X	5049	-0-	-1641	-0-	489	1	4161	3	Y	353	356	0			11
							11	4	388	9							
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-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
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	589	1	5273	3	Y	711	705	0			20
							6	4	782	9							
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	561	1	5188	3	Y	699	701	0			18
							1	4	769	9							
02	4788	X	4448	-0-	-340	-0-	338	1	3580	3	Y	481	485	0			14
							1	4	529	9							
03	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	466	1	3922	3	Y	476	475	0			15
							13	4	524	9							
04	5130	X	4651	-0-	-479	-0-	435	1	3691	3	Y	469	467	0			17
							9	4	516	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	4867	X	3488	-0-	-1379	-0-	375	1	2564	3	Y	497	495	0			118
							2	4	547	9							
01	3472	X	2657	-0-	-815	-0-	231	1	1957	3	Y	426	431	0			113
							469	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	3	Y	451	463	0			101
							1	4	496	9							
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	329	1	2496	3	Y	597	646	0			52
							1	4	657	9							
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	429	1	2737	3	Y	638	626	0			64
							4	4	702	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	317	1	3629	3	Y	1364	1364	0			10
							15	4	1500	9							
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	300	1	3462	3	Y	1346	1347	0			9
							5	4	1481	9							
02	4312	X	4215	-0-	-97	-0-	198	1	2794	3	Y	1112	1102	0			19
							1223	9									
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	315	1	3636	3	Y	1320	1313	0			26
							1452	9									
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	267	1	3516	3	Y	1180	1192	0			14
							1298	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	7905	X	7802	-0-	-103	-0-	667	1	5963	3	Y	1060	1055	0			26
							6	4	1166	9							
01	8370	X	7502	-0-	-868	-0-	617	1	5704	3	Y	1073	1075	0			24
							1	4	1180	9							
02	7560	X	6177	-0-	-1383	-0-	446	1	4719	3	Y	919	920	0			23
							1	4	1011	9							
03	8060	X	6642	-0-	-1418	-0-	586	1	4935	3	Y	1004	1001	0			26
							17	4	1104	9							
04	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	661	1	5613	3	Y	1064	1057	0			33
							14	4	1170	9							
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3689	X	2013	-0-	-1676	-0-	378	1	1297	3	Y	304	306	0			47
							4	4	334	9							
01	2480	X	1850	-0-	-630	-0-	392	1	1189	3	Y	238	256	0			29
							7	4	262	9							
02	2240	X	2120	-0-	-120	-0-	401	1	1329	3	Y	343	325	0			47
							13	4	377	9							
03	2480	X	908	-0-	-1572	-0-	206	1	602	3	Y	84	116	0			15
							8	4	92	9							
04	2400	X	2056	-0-	-344	-0-	376	1	1362	3	Y	278	268	0			25
							12	4	306	9							
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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 #: 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
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	898	1	8038	3	Y	938	933	0			24
							9	4	1032	9							
01	10354	X	9753	-0-	-601	-0-	849	1	7851	3	Y	956	957	0			23
							1	4	1052	9							
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	665	1	7034	3	Y	876	875	0			24
							1	4	964	9							
03	9579	X	9315	-0-	-264	-0-	872	1	7347	3	Y	974	970	0			28
							25	4	1071	9							
04	9660	X	7043	-0-	-2617	-0-	661	1	5612	3	Y	687	691	0			24
							14	4	756	9							
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	163	1	2585	3	Y	789	787	0			13
							5	4	868	9							
01	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	168	1	2935	3	Y	773	765	0			21
							4	4	850	9							
02	3584	X	2696	-0-	-888	-0-	95	1	2097	3	Y	455	461	0			15
							3	4	501	9							
03	3968	X	2883	-0-	-1085	-0-	106	1	2278	3	Y	453	457	0			11
							1	4	498	9							
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	205	1	2661	3	Y	536	537	0			10
							590	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	299	1	2677	3	Y	370	371	0			9
							3	4	407	9							
01	4743	X	2421	-0-	-2322	-0-	207	1	1915	3	Y	272	275	0			6
							299	9									
02	4284	X	724	-0-	-3560	-0-	54	1	569	3	Y	92	96	0			2
							101	9									
03	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	318	1	2678	3	Y	426	417	0			11
							9	4	469	9							
04	4170	X	1386	-0-	-2784	-0-	127	1	1081	3	Y	159	166	0			4
							3	4	175	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	9827	X	7844	-0-	-1983	-0-	405	1	6467	3	Y	871	867	0			17
							14	4	958	9							
01	9641	X	6721	-0-	-2920	-0-	312	1	5474	3	Y	843	834	0			26
							8	4	927	9							
02	7560	X	5496	-0-	-2064	-0-	206	1	4567	3	Y	652	653	0			25
							6	4	717	9							
03	8370	X	6959	-0-	-1411	-0-	269	1	5748	3	Y	855	855	0			25
							1	4	941	9							
04	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	401	1	5199	3	Y	711	719	0			17
							1	4	782	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	3906	X	1421	-0-	-2485	-0-	65	1	1027	3	N	297	299	0			4
							2	4	327	9							
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	4	0			-0-
02	2296	X	1365	-0-	-931	-0-	45	1	980	3	N	308	297	0			11
							1	4	339	9							
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	11	0			-0-
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	194	1	2514	3	N	825	806	0			19
							908	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					19

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
12	6014	X	4841	-0-	-1173	-0-	266	1	3500	3	Y	968	971	0			16
							10	4	1065	9							
01	5766	X	4827	-0-	-939	-0-	274	1	3512	3	Y	942	942	0			16
							5	4	1036	9							
02	5348	X	4684	-0-	-664	-0-	249	1	3516	3	Y	833	840	0			9
							3	4	916	9							
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	263	1	4683	3	Y	951	952	0			8
							1	4	1046	9							
04	5730	X	5560	-0-	-170	-0-	275	1	4356	3	Y	843	842	0			9
							2	4	927	9							
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	328	1	3376	3	N	673	671	0			14
							16	4	740	9							
01	4433	X	3845	-0-	-588	-0-	291	1	2945	3	N	547	547	0			14
							7	4	602	9							
02	4004	X	3343	-0-	-661	-0-	231	1	2493	3	N	560	544	0			30
							3	4	616	9							
03	4433	X	3834	-0-	-599	-0-	286	1	2879	3	N	608	614	0			24
							669	9									
04	4290	X	3422	-0-	-868	-0-	255	1	2560	3	N	551	552	0			23
							1	4	606	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					23

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
12	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	137	1	4175	3	Y	239	238	0			17
							1	4	263	9							
01	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	124	1	4252	3	Y	230	231	0			16
							2	4	253	9							
02	4340	X	2624	-0-	-1716	-0-	40	1	2441	3	Y	129	138	0			7
							1	4	142	9							
03	4805	X	4379	-0-	-426	-0-	138	1	3877	3	Y	331	325	0			13
							364	9									
04	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	142	1	3639	3	Y	266	265	0			14
							293	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 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
12	7719	X	7135	-0-	-584	-0-	210	1	6384	3	Y	491	483	0			17
							1	4	540	9							
01	7688	X	5872	-0-	-1816	-0-	156	1	5385	3	Y	298	302	0			13
							3	4	328	9							
02	7756	X	5147	-0-	-2609	-0-	79	1	4836	3	Y	209	218	0			4
							2	4	230	9							
03	8587	X	8320	-0-	-267	-0-	270	1	7568	3	Y	438	430	0			12
							482	9									
04	8310	X	5994	-0-	-2316	-0-	222	1	5681	3	Y	83	87	0			8
							91	9									
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	202	1	6162	3	Y	887	877	0			38
							1	4	976	9							
01	6076	X	2938	-0-	-3138	-0-	73	1	2499	3	Y	332	345	0			25
							1	4	365	9							
02	5488	X	2339	-0-	-3149	-0-	33	1	2045	3	Y	236	254	0			7
							1	4	260	9							
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	230	1	6463	3	Y	1088	1067	0			28
							1197	9									
04	5880	X	1689	-0-	-4191	-0-	55	1	1411	3	Y	203	211	0			20
							223	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	80	80	0			8
							2	4	88	9							
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	8	1	251	3	Y	38	38	0			8
							3	4	42	9							
02	364	N	132	-0-	-232	-0-	3	1	101	3	Y	25	25	0			8
							28	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	46	46	0			8
							51	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	Y	52	52	0			8
							1	4	57	9							
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	175	1	5348	3	Y	291	287	0			11
							1	4	320	9							
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	139	1	4758	3	Y	438	435	0			14
							2	4	482	9							
02	2912	X	2722	-0-	-190	-0-	41	1	2481	3	Y	181	192	0			3
							1	4	199	9							
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	214	1	6000	3	Y	331	326	0			8
							364	9									
*04	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	385	1	9865	3	Y	366	363	0			11
							403	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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 #: 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
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	651	3	Y	95	96	0			2
							1	4	105	9							
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3549	-0-	449	449	68	1	3451	3	Y	23	22	0			1
							5	4	25	9							
*04	1788	N	1339	-0-	-449	-0-	39	1	1274	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1502	3	Y	127	131	0			8
							2	4	140	9							
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	87	1	1480	3	Y	202	199	0			11
							13	4	222	9							
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	23	1	1528	3	Y	176	173	0			14
							194	9									
03	3100	N	3208	-0-	108	108	54	1	2778	3	Y	338	336	0			16
							4	4	372	9							
*04	1820	N	1712	-0-	-108	-0-	45	1	1466	3	Y	183	189	0			10
							201	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	6417	X	6381	-0-	-36	-0-	195	1	5937	3	Y	225	223	0			15
							1	4	248	9							
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	177	1	6086	3	Y	240	240	0			15
							3	4	264	9							
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	139	1	8527	3	Y	283	290	0			8
							4	4	311	9							
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	247	1	6923	3	Y	41	43	0			6
							45	9									
*04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	229	1	5869	3	Y	137	136	0			7
							151	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	33	1	1014	3	Y	102	101	0			5
							112	9									
01	1085	N	821	-0-	-264	-0-	21	1	701	3	Y	90	91	0			4
							99	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	930	3	Y	103	107	0			-0-
							113	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	862	3	Y	179	176	0			3
							197	9									
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	Y	182	181	0			4
							200	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6324	X	3596	-0-	-2728	-0-	109	1	3314	3	Y	157	156	0			11
							173	9									
01	5673	X	3724	-0-	-1949	-0-	101	1	3471	3	Y	136	137	0			10
							2	4	150	9							
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	159	1	9811	3	Y	297	301	0			6
							5	4	327	9							
03	5673	X	2471	-0-	-3202	-0-	78	1	2175	3	Y	198	196	0			8
							218	9									
04	3870	X	1946	-0-	-1924	-0-	70	1	1787	3	Y	81	82	0			7
							89	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4495	X	1638	-0-	-2857	-0-	45	1	1377	3	Y	196	200	0			21
							216	9									
01	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	78	1	2674	3	Y	492	489	0			24
							1	4	541	9							
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	59	1	3646	3	Y	552	568	0			8
							2	4	607	9							
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	137	1	3840	3	Y	849	836	0			21
							934	9									
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	130	1	3327	3	Y	423	425	0			19
							465	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	170	1	5188	3	Y	721	715	0			29
							1	4	793	9							
01	5549	X	4430	-0-	-1119	-0-	110	1	3799	3	Y	472	478	0			23
							2	4	519	9							
02	5012	X	4132	-0-	-880	-0-	59	1	3639	3	Y	393	410	0			6
							2	4	432	9							
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	176	1	4928	3	Y	775	762	0			19
							853	9									
*04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	197	1	5039	3	Y	790	785	0			24
							869	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1	4714	3	Y	667	662	0			32
							1	4	734	9							
01	4898	X	4044	-0-	-854	-0-	100	1	3466	3	Y	433	439	0			26
							2	4	476	9							
02	4424	X	2654	-0-	-1770	-0-	38	1	2337	3	Y	253	271	0			8
							1	4	278	9							
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	162	1	4534	3	Y	699	686	0			21
							769	9									
*04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	171	1	4382	3	Y	640	637	0			24
							704	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-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 #: 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
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	40	1	1210	3	Y	398	395	0			19
							438	9									
01	2015	X	790	-0-	-1225	-0-	16	1	555	3	Y	199	203	0			15
							219	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	23	1	1434	3	Y	427	433	0			9
							1	4	470	9							
03	2046	X	1704	-0-	-342	-0-	45	1	1257	3	Y	365	361	0			13
							402	9									
04	1980	X	1655	-0-	-325	-0-	48	1	1231	3	Y	342	341	0			14
							376	9									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
12	9393	X	7410	-0-	-1983	-0-	211	1	6428	3	Y	700	694	0			35
							1	4	770	9							
01	DLQ G-10		8418	-0-	8418	8418	217	1	7452	3	Y	678	681	0			32
							3	4	746	9							
02	DLQ G-10		10024	-0-	10024	18442	151	1	9227	3	Y	584	606	0			10
							4	4	642	9							
03	25648	X	7206	-0-	-18442	-0-	215	1	6025	3	Y	878	864	0			24
							966	9									
*04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	198	1	5065	3	Y	577	577	0			24
							635	9									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	376	1	11456	3	Y	813	802	0			26
							2	4	894	9							
01	DLQ G-10		6478	-0-	6478	6478	171	1	5873	3	Y	392	400	0			18
							3	4	431	9							
02	DLQ G-10		5496	-0-	5496	11974	83	1	5080	3	Y	301	315	0			4
							2	4	331	9							
03	23936	X	11962	-0-	-11974	-0-	374	1	10478	3	Y	1009	990	0			23
							1110	9									
*04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	417	1	10668	3	Y	997	991	0			29
							1097	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	3	Y	190	188	0			9
							209	9									
01	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	31	1	1034	3	Y	113	115	0			7
							124	9									
02	1400	N	675	-0-	-725	-0-	10	1	602	3	Y	57	61	0			3
							63	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	3	Y	161	158	0			6
							177	9									
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	Y	181	180	0			7
							199	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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 #: 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
12	7037	X	4653	-0-	-2384	-0-	138	1	4224	3	Y	264	263	0			13
							1	4	290	9							
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	168	1	5771	3	Y	313	312	0			14
							3	4	344	9							
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	125	1	7720	3	Y	298	307	0			5
							4	4	328	9							
03	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	113	1	3176	3	Y	150	149	0			6
							165	9									
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	164	1	4209	3	Y	252	250	0			8
							277	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	151	1	4600	3	Y	337	333	0			16
							1	4	371	9							
01	5394	X	2958	-0-	-2436	-0-	79	1	2707	3	Y	155	160	0			11
							1	4	171	9							
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	82	1	5001	3	Y	235	243	0			3
							2	4	259	9							
03	5394	X	5065	-0-	-329	-0-	160	1	4487	3	Y	380	374	0			9
							418	9									
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	184	1	4717	3	Y	332	332	0			9
							365	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	911	1	8152	3	Y	747	746	0			21
							9	4	822	9							
01	11098	X	9394	-0-	-1704	-0-	835	1	7723	3	Y	759	760	0			20
							1	4	835	9							
02	10024	X	8459	-0-	-1565	-0-	670	1	7093	3	Y	632	634	0			18
							1	4	695	9							
03	10726	X	8879	-0-	-1847	-0-	862	1	7257	3	Y	669	667	0			20
							24	4	736	9							
04	9750	X	8577	-0-	-1173	-0-	824	1	7006	3	Y	663	660	0			23
							18	4	729	9							
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	12555	X	10773	-0-	-1782	-0-	1041	1	9308	3	Y	376	376	0			6
							10	4	414	9							
01	12462	X	9216	-0-	-3246	-0-	863	1	7978	3	Y	340	342	0			4
							1	4	374	9							
02	11200	X	8187	-0-	-3013	-0-	679	1	7187	3	Y	291	291	0			4
							1	4	320	9							
03	11501	X	11097	-0-	-404	-0-	1125	1	9477	3	Y	421	417	0			8
							32	4	463	9							
*04	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	1097	1	9329	3	Y	391	390	0			9
							24	4	430	9							
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3100	N	1744	-0-	-1356	608	50	1	1625	3	Y	55	55	0			-0-
							8	4	61	9							
01	2001	N	1393	-0-	-608	-0-	29	1	943	3	Y	374	371	0			3
							10	4	411	9							
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	3	Y	452	451	0			4
							2	4	497	9							
03	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	27	1	1011	3	Y	336	336	0			4
							1	4	370	9							
04	1410	X	1255	-0-	-155	-0-	14	1	1029	3	Y	189	191	0			2
							4	4	208	9							
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	651	N	127	-0-	-524	-0-	2	1	121	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	504	N	102	-0-	-402	-0-	1	1	100	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2821	X	2022	-0-	-799	-0-	181	1	1617	3	Y	202	201	0			1
							2	4	222	9							
01	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	187	1	1728	3	Y	243	243	0			1
							267	9									
02	2380	X	2339	-0-	-41	-0-	178	1	1880	3	Y	255	254	0			2
							281	9									
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	197	1	1662	3	Y	269	268	0			3
							6	4	296	9							
*04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	205	1	1736	3	Y	147	149	0			1
							4	4	162	9							
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	256	1	14767	3	Y	872	895	0			6
							959	9									
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	148	1	8943	3	Y	1577	1570	0			13
							1735	9									
02	7952	X	1857	-0-	-6095	-0-	19	1	1721	3	Y	106	118	0			1
							117	9									
03	8804	X	5899	-0-	-2905	-0-	81	1	5613	3	Y	186	186	0			1
							205	9									
*04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	151	1	9066	3	Y	305	304	0			2
							336	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

12	6138	X	1977	-0-	-4161	-0-	31	1	1815	3	Y	119	131	0			2
							131	9									
01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	114	1	6935	3	Y	1604	1592	0			14
							1764	9									
02	4956	X	4304	-0-	-652	-0-	43	1	3796	3	Y	423	433	0			4
							465	9									
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	94	1	6515	3	Y	104	107	0			1
							114	9									
*04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	105	1	6338	3	Y	163	163	0			1
							179	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	216	1	12484	3	Y	1111	1147	0			9
							1222	9									
01	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	213	1	12908	3	Y	3936	3912	0			33
							4330	9									
02	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	102	1	9015	3	Y	1261	1283	0			11
							1387	9									
03	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	176	1	12240	3	Y	920	923	0			8
							1012	9									
*04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	192	1	11516	3	Y	889	889	0			8
							978	9									
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

12	14880	X	2672	-0-	-12208	-0-	44	1	2515	3	Y	103	112	0			1
							113	9									
01	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	271	1	16392	3	Y	3801	3770	0			32
							4181	9									
02	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	148	1	13017	3	Y	875	900	0			7
							963	9									
03	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	233	1	16194	3	Y	534	537	0			4
							587	9									
04	6870	X	2946	-0-	-3924	-0-	47	1	2803	3	Y	87	90	0			1
							96	9									
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	6975	X	4724	-0-	-2251	-0-	78	1	4525	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	60	1	3619	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	40	1	3534	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	74	1	5126	3	Y	-0-					-0-
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	87	1	5213	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	319	1	18406	3	Y	477	502	0			3
							525	9									
01	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	243	1	14733	3	Y	1259	1253	0			9
							1385	9									
02	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	124	1	10980	3	Y	530	536	0			3
							583	9									
03	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	252	1	17472	3	Y	463	464	0			2
							509	9									
*04	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	329	1	19776	3	Y	355	356	0			1
							391	9									
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	250	1	14402	3	Y	135	134	0			1
							149	9									
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	100	1	6054	3	Y	225	224	0			2
							248	9									
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	113	1	9953	3	Y	1030	1024	0			8
							1133	9									
03	3100	N	13261	-0-	10161	10161	186	1	12906	3	Y	154	161	0			1
							169	9									
*04	20846	X	10685	-0-	-10161	-0-	173	1	10384	3	Y	116	116	0			1
							128	9									
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	135	1	7777	3	Y	463	473	0			5
							509	9									
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	82	1	4992	3	Y	411	411	0			5
							452	9									
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	58	1	5145	3	Y	623	622	0			6
							685	9									
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	114	1	7903	3	Y	547	548	0			5
							602	9									
*04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	116	1	6971	3	Y	414	414	0			5
							455	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	12121	X	5758	-0-	-6363	-0-	88	1	5072	3	Y	544	570	0			7
							598	9									
01	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	200	1	12098	3	Y	6109	6063	0			53
							6720	9									
02	7252	X	6533	-0-	-719	-0-	65	1	5705	3	Y	694	739	0			8
							763	9									
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	114	1	7949	3	Y	482	484	0			6
							530	9									
*04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	118	1	7116	3	Y	443	443	0			6
							487	9									
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	5983	X	3917	-0-	-2066	-0-	84	1	3632	3	Y	165	174	1			14
							19	4	182	9							
01	6386	X	5865	-0-	-521	-0-	106	1	5465	3	Y	228	219	1			23
							43	4	251	9							
02	5768	X	2231	-0-	-3537	-0-	54	1	2083	3	Y	85	93	1			15
							94	9									
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	6180	X	1708	-0-	-4472	-0-	50	1	1517	3	Y	128	118	1			10
							141	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4681	X	3674	-0-	-1007	-0-	76	1	3302	3	Y	253	259	1			13
							18	4	278	9							
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	100	1	5140	3	Y	364	348	1			29
							40	4	400	9							
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	112	1	4295	3	Y	297	300	1			26
							327	9									
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	144	1	4822	3	Y	354	353	1			27
							389	9									
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	138	1	4167	3	Y	345	343	1			29
							1	4	380	9							
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	4061	X	1867	-0-	-2194	-0-	33	1	1394	3	Y	394	446	1			14
							7	4	433	9							
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	71	1	3625	3	Y	939	891	1			62
							28	4	1033	9							
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	111	1	4278	3	Y	1083	1067	1			78
							1191	9									
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	230	1	7724	3	Y	775	802	1			51
							853	9									
*04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	228	1	6877	3	Y	752	749	1			54
							1	4	827	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	52	54	1			-0-
							57	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	19	1	985	3	Y	772	718	1			54
							8	4	849	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	22	1	848	3	Y	649	653	1			50
							714	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	356	381	1			25
							392	9									
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	Y	188	199	1			14
							207	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	190	1	5780	3	Y	547	544	0			26
							1	4	602	9							
01	6076	X	4396	-0-	-1680	-0-	109	1	3747	3	Y	489	491	0			24
							2	4	538	9							
02	5488	X	3292	-0-	-2196	-0-	47	1	2893	3	Y	319	334	0			9
							1	4	351	9							
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	197	1	5524	3	Y	740	726	0			23
							814	9									
04	5880	X	2050	-0-	-3830	-0-	66	1	1678	3	Y	278	282	0			19
							306	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
12	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	239	1	13776	3	Y	1450	1483	0			11
							1595	9									
01	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	206	1	12504	3	Y	6059	6020	0			50
							6665	9									
02	9464	X	9105	-0-	-359	-0-	87	1	7639	3	Y	1254	1294	0			10
							1379	9									
03	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	175	1	12172	3	Y	983	986	0			7
							1081	9									
*04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	189	1	11342	3	Y	899	899	0			7
							989	9									
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	208	1	12033	3	Y	1014	1046	0			10
							1115	9									
01	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	175	1	10573	3	Y	2844	2828	0			26
							3128	9									
02	8036	X	6738	-0-	-1298	-0-	68	1	5981	3	Y	626	644	0			8
							689	9									
03	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	154	1	10670	3	Y	722	722	0			8
							794	9									
*04	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	180	1	10806	3	Y	686	686	0			8
							755	9									
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-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 #: 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
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	260	271	0			9
							1	4	286	9							
01	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	65	1	1111	3	Y	289	288	0			10
							10	4	318	9							
02	1624	N	715	-0-	-909	-0-	8	1	528	3	Y	163	165	0			8
							179	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	28	1	1412	3	Y	391	386	0			13
							2	4	430	9							
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	30	1	982	3	Y	374	374	0			13
							411	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	183	1	3161	3	Y	427	430	0			22
							4	4	470	9							
01	3069	X	1355	-0-	-1714	-0-	65	1	1109	3	Y	155	165	0			12
							10	4	171	9							
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	44	1	2972	3	Y	323	310	0			25
							355	9									
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	2933	3	Y	112	127	0			10
							4	4	123	9							
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	90	1	2950	3	Y	339	329	0			20
							1	4	373	9							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

12	8401	X	7286	-0-	-1115	-0-	697	1	6240	3	Y	311	310	0			4
							7	4	342	9							
01	8401	X	7917	-0-	-484	-0-	731	1	6759	3	Y	387	386	0			5
							1	4	426	9							
02	7588	X	7009	-0-	-579	-0-	575	1	6083	3	Y	318	318	0			5
							1	4	350	9							
03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1644	1	13839	3	Y	943	925	0			23
							46	4	1037	9							
04	7440	X	5084	-0-	-2356	-0-	498	1	4239	3	Y	305	320	0			8
							11	4	336	9							
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-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 #: 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
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	3	Y	192	206	0			16
							2	4	211	9							
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	176	169	0			7
							2	4	194	9							
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1248	3	Y	172	171	0			8
							189	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	244	1	9568	3	Y	2248	2234	0			21
							13	4	2473	9							
01	7936	X	6824	-0-	-1112	-0-	82	1	6072	3	Y	603	614	0			10
							7	4	663	9							
02	7364	X	6771	-0-	-593	-0-	85	1	5981	3	Y	638	630	0			18
							3	4	702	9							
03	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	158	1	7851	3	Y	1735	1728	0			25
							1	4	1909	9							
04	8040	X	6930	-0-	-1110	-0-	116	1	5424	3	Y	1264	1276	0			13
							1390	9									
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	19592	X	14829	-0-	-4763	-0-	739	1	12766	3	Y	1189	1198	0			47
							16	4	1308	9							
01	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	770	1	13068	3	Y	1121	1122	0			46
							114	4	1233	9							
02	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	169	1	11459	3	Y	1090	1068	0			68
							1	4	1199	9							
03	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	237	1	12094	3	Y	807	843	0			32
							18	4	888	9							
04	11940	X	11833	-0-	-107	-0-	326	1	10651	3	Y	776	777	0			31
							2	4	854	9							
05	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	806	1	13940	3	Y	882	892	0			40
							18	4	970	9							
01	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	842	1	14293	3	Y	920	916	0			44
							125	4	1012	9							
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	194	1	13139	3	Y	968	945	0			67
							1	4	1065	9							
03	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	261	1	13289	3	Y	1001	1021	0			47
							19	4	1101	9							
*04	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	391	1	12798	3	Y	952	952	0			47
							3	4	1047	9							
05	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	818	1	14133	3	Y	1211	1225	0			50
							18	4	1332	9							
01	16461	X	16060	-0-	-401	-0-	816	1	13847	3	Y	1160	1159	0			51
							121	4	1276	9							
02	14868	X	13349	-0-	-1519	-0-	177	1	11987	3	Y	1076	1056	0			71
							1	4	1184	9							
03	16461	X	13035	-0-	-3426	-0-	224	1	11374	3	Y	1292	1309	0			54
							16	4	1421	9							
04	15930	X	13508	-0-	-2422	-0-	364	1	11871	3	Y	1155	1158	0			51
							2	4	1271	9							
05	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	1189	1	24547	3	Y	2718	2664	0			146
							11	4	2990	9							
01	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	1145	1	16194	3	Y	2174	2227	0			93
							48	4	2391	9							
02	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	1699	1	19723	3	Y	2130	2116	0			107
							7	4	2343	9							
03	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	1442	1	22449	3	Y	1263	1317	0			53
							6	4	1389	9							
*04	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	1379	1	19458	3	Y	1524	1498	0			79
							21	4	1676	9							
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	796	1	16451	3	Y	1235	1231	0			68
							8	4	1359	9							
01	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	903	1	12762	3	Y	2116	2095	0			89
							37	4	2328	9							
02	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	1492	1	17320	3	Y	1822	1817	0			94
							6	4	2004	9							
03	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	1345	1	20952	3	Y	1058	1105	0			47
							6	4	1164	9							
*04	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1057	1	14923	3	Y	1325	1301	0			71
							17	4	1458	9							
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	942	1	19471	3	Y	1171	1150	0			62
							9	4	1288	9							
01	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	942	1	13325	3	Y	1054	1072	0			44
							40	4	1159	9							
02	13048	X	9769	-0-	-3279	-0-	737	1	8552	3	Y	434	456	0			22
							3	4	477	9							
03	14446	X	7543	-0-	-6903	-0-	445	1	6927	3	Y	154	171	0			5
							2	4	169	9							
04	13980	X	12115	-0-	-1865	-0-	761	1	10746	3	Y	542	521	0			26
							12	4	596	9							
05	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-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 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
12	18414	X	10953	-0-	-7461	-0-	470	1	9691	3	Y	716	717	0			44
							4	4	788	9							
01	9207	X	4844	-0-	-4363	-0-	279	1	3943	3	Y	555	571	0			28
							11	4	611	9							
02	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	1008	1	11698	3	Y	1165	1132	0			61
							4	4	1282	9							
03	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	1312	1	20421	3	Y	705	733	0			33
							5	4	776	9							
04	8910	X	6313	-0-	-2597	-0-	373	1	5264	3	Y	609	607	0			35
							6	4	670	9							
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	246	1	3259	3	Y	888	888	0			14
							10	4	977	9							
01	4991	X	4537	-0-	-454	-0-	262	1	3359	3	Y	829	829	0			14
							4	4	912	9							
02	4508	X	4450	-0-	-58	-0-	233	1	3299	3	Y	832	837	0			9
							3	4	915	9							
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	246	1	4376	3	Y	992	993	0			8
							1	4	1091	9							
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	265	1	4188	3	Y	853	853	0			8
							2	4	938	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	696	1	14391	3	Y	361	370	0			20
							7	4	397	9							
01	13919	X	12877	-0-	-1042	-0-	740	1	10468	3	Y	1489	1448	0			61
							31	4	1638	9							
02	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	1097	1	12724	3	Y	1310	1304	0			67
							4	4	1441	9							
03	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	962	1	14958	3	Y	790	823	0			34
							3	4	869	9							
*04	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	1078	1	15235	3	Y	1909	1845	0			98
							18	4	2100	9							
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					98

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
12	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	221	1	5925	3	Y	422	416	0			18
							24	4	464	9							
01	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	278	1	7161	3	Y	508	505	0			21
							78	4	559	9							
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	217	1	5699	3	Y	398	404	0			15
							13	4	438	9							
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	235	1	5931	3	Y	369	369	0			15
							7	4	406	9							
*04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	224	1	5714	3	Y	364	362	0			17
							19	4	400	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	83	1	2227	3	Y	87	86	0			6
							9	4	96	9							
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	95	1	2430	3	Y	88	88	0			6
							26	4	97	9							
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	3	Y	115	115	0			6
							4	4	127	9							
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	3	Y	73	74	0			5
							2	4	80	9							
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	98	96	0			7
							5	4	108	9							
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
12	4619	X	3698	-0-	-921	-0-	123	1	3310	3	Y	228	224	0			12
							14	4	251	9							
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	130	1	3343	3	Y	224	223	0			13
							36	4	246	9							
02	3332	X	3026	-0-	-306	-0-	105	1	2748	3	Y	152	155	0			10
							6	4	167	9							
03	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	129	1	3249	3	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
04	3570	X	3259	-0-	-311	-0-	120	1	3055	3	Y	67	69	0			8
							10	4	74	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1591	3	Y	110	109	0			8
							7	4	121	9							
01	DLQ G-10		1732	-0-	1732	1732	59	1	1529	3	Y	115	115	0			8
							17	4	127	9							
02	DLQ G-10		1554	-0-	1554	3286	53	1	1371	3	Y	115	116	0			7
							3	4	127	9							
03	800	N	1458	-0-	658	3944	52	1	1297	3	Y	98	98	0			7
							1	4	108	9							
*04	3000	N	1179	-0-	-1821	2123	41	1	1035	3	Y	91	90	0			8
							3	4	100	9							
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	387					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
12	5983	X	3993	-0-	-1990	-0-	135	1	3633	3	Y	191	188	0			14
							15	4	210	9							
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	140	1	3594	3	Y	184	184	0			14
							39	4	202	9							
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	119	1	3123	3	Y	174	176	0			12
							7	4	191	9							
03	3348	X	1749	-0-	-1599	-0-	63	1	1587	3	Y	88	90	0			10
							2	4	97	9							
*04	3240	X	2370	-0-	-870	-0-	87	1	2212	3	Y	58	58	0			10
							7	4	64	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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 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
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	194	1	5198	3	Y	459	452	0			23
							21	4	505	9							
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	233	1	5985	3	Y	530	527	0			26
							65	4	583	9							
02	5124	X	5024	-0-	-100	-0-	169	1	4435	3	Y	373	381	0			18
							10	4	410	9							
03	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	195	1	4920	3	Y	387	388	0			17
							6	4	426	9							
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	199	1	5072	3	Y	466	460	0			23
							17	4	513	9							
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	196	1	5266	3	Y	418	412	0			15
							22	4	460	9							
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	174	1	4459	3	Y	372	372	0			15
							48	4	409	9							
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	169	1	4419	3	Y	330	334	0			11
							10	4	363	9							
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	181	1	4567	3	Y	315	314	0			12
							5	4	347	9							
*04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	173	1	4408	3	Y	312	310	0			14
							14	4	343	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	2325	X	1172	-0-	-1153	-0-	40	1	1063	3	Y	59	58	0			6
							4	4	65	9							
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	107	1	2760	3	Y	121	119	0			8
							30	4	133	9							
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	98	1	2571	3	Y	101	102	0			7
							6	4	111	9							
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	109	1	2732	3	Y	114	113	0			8
							3	4	125	9							
*04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	103	1	2626	3	Y	109	108	0			9
							9	4	120	9							
05	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	271	1	7295	3	Y	871	858	0			29
							30	4	958	9							
01	DLQ G-10		9115	-0-	9115	9115	304	1	7814	3	Y	829	828	0			30
							85	4	912	9							
02	DLQ G-10		8163	-0-	8163	17278	269	1	7055	3	Y	748	757	0			21
							16	4	823	9							
03	25507	X	8229	-0-	-17278	-0-	283	1	7139	3	Y	726	724	0			23
							8	4	799	9							
*04	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	271	1	6916	3	Y	814	806	0			31
							23	4	895	9							
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	4247	X	1833	-0-	-2414	-0-	98	1	1301	3	Y	391	393	0			7
							4	4	430	9							
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	279	1	3580	3	Y	1225	1209	0			23
							5	4	1348	9							
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	261	1	3697	3	Y	715	729	0			9
							4	4	787	9							
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	281	1	4999	3	Y	931	930	0			10
							1	4	1024	9							
*04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	300	1	4761	3	Y	919	917	0			12
							3	4	1011	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	340	1	9128	3	Y	1394	1373	0			72
							37	4	1533	9							
01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	332	1	8512	3	Y	1358	1356	0			74
							92	4	1494	9							
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	291	1	7624	3	Y	1132	1148	0			58
							17	4	1245	9							
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	342	1	8632	3	Y	1214	1212	0			60
							10	4	1335	9							
*04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	331	1	8434	3	Y	1562	1543	0			79
							27	4	1718	9							
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	106	1	2861	3	Y	259	255	0			14
							12	4	285	9							
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	6	0			8
02	2352	X	1552	-0-	-800	-0-	52	1	1368	3	Y	117	115	0			10
							3	4	129	9							
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	197	196	0			11
							3	4	217	9							
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	256	253	0			14
							8	4	282	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

12	4743	X	3609	-0-	-1134	-0-	121	1	3256	3	Y	199	197	0			8
							13	4	219	9							
01	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	121	1	3110	3	Y	203	202	0			9
							34	4	223	9							
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	123	1	3203	3	Y	177	178	0			8
							7	4	195	9							
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	137	1	3458	3	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
04	3480	X	2563	-0-	-917	-0-	93	1	2368	3	Y	85	86	0			7
							8	4	94	9							
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	9424	X	8678	-0-	-746	-0-	532	1	6045	3	Y	1898	1888	0			95
							13	4	2088	9							
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	768	1	6299	3	Y	1848	1848	0			95
							39	4	2033	9							
02	7896	X	7736	-0-	-160	-0-	598	1	5464	3	Y	1520	1553	0			62
							2	4	1672	9							
03	8742	X	7973	-0-	-769	-0-	547	1	5662	3	Y	1596	1590	0			68
							8	4	1756	9							
04	8460	X	7222	-0-	-1238	-0-	572	1	5003	3	Y	1497	1498	0			67
							1647	9									
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10509	X	7455	-0-	-3054	-0-	5668	3	12	4	Y	1614	1606	0			83
							1775	9									
01	9021	X	7613	-0-	-1408	-0-	5577	3	35	4	Y	1819	1806	0			96
							2001	9									
02	8148	X	6870	-0-	-1278	-0-	5152	3	1	4	Y	1561	1591	0			66
							1717	9									
03	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	6383	3	9	4	Y	1768	1755	0			79
							1945	9									
*04	8010	X	7560	-0-	-450	-0-	5670	3	1890	9	Y	1718	1716	0			81
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	6169	X	3389	-0-	-2780	-0-	94	1	2523	3	Y	693	683	0			42
							10	4	762	9							
01		DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223	95	1	2441	3	Y	601	601	0			42
							26	4	661	9							
02		DLQ G-10	2769	-0-	2769	5992	80	1	2095	3	Y	535	542	0			35
							5	4	589	9							
03	10153	X	4161	-0-	-5992	-0-	121	1	3048	3	Y	899	893	0			41
							3	4	989	9							
*04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	196	209	0			28
							2	4	216	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	4154	X	1100	-0-	-3054	-0-	37	1	990	3	Y	63	63	0			7
							4	4	69	9							
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					7
02	1764	X	1488	-0-	-276	-0-	51	1	1335	3	Y	90	89	0			8
							3	4	99	9							
03	1953	X	1754	-0-	-199	-0-	62	1	1570	3	Y	109	109	0			8
							2	4	120	9							
*04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1814	3	Y	152	150	0			10
							6	4	167	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	75	1	2935	3	Y	332	333	0			7
							4	4	365	9							
01	4867	X	4123	-0-	-744	-0-	45	1	3352	3	Y	656	650	0			13
							4	4	722	9							
02	4396	X	3517	-0-	-879	-0-	42	1	2909	3	Y	514	508	0			19
							1	4	565	9							
03	4867	X	3736	-0-	-1131	-0-	53	1	2628	3	Y	959	959	0			19
							1055	9									
*04	4710	X	3491	-0-	-1219	-0-	51	1	2417	3	Y	930	936	0			13
							1023	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	9365	3	20	4	Y	1535	1522	0			76
							1689	9									
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	8815	3	55	4	Y	1430	1432	0			74
							1573	9									
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	9876	3	3	4	Y	1306	1327	0			53
							1437	9									
03	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	10767	3	16	4	Y	1341	1337	0			57
							1475	9									
*04	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	9825	3	1458	9	Y	1325	1322	0			60
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	24118	X	23094	-0-	-1024	-0-	354	1	20464	3	Y	2069	2109	0			18
							2276	9									
01	20894	X	17987	-0-	-2907	-0-	272	1	16465	3	Y	1136	1142	0			12
							1250	9									
02	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	201	1	17712	3	Y	1738	1734	0			16
							1912	9									
03	17360	X	16828	-0-	-532	-0-	210	1	14620	3	Y	1816	1817	0			15
							1998	9									
04	20220	X	16690	-0-	-3530	-0-	242	1	14503	3	Y	1768	1768	0			15
							1945	9									
05	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	218	1	12562	3	Y	916	965	0			4
							1008	9									
01	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	185	1	11175	3	Y	701	702	0			3
							771	9									
02	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	153	1	13517	3	Y	1018	1016	0			5
							1120	9									
03	9920	X	6931	-0-	-2989	-0-	89	1	6195	3	Y	588	591	0			2
							647	9									
04	9600	X	7433	-0-	-2167	-0-	108	1	6468	3	Y	779	778	0			3
							857	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	9486	X	1459	-0-	-8027	-0-	25	1	1422	3	Y	11	23	0			2
							12	9									
01	9207	X	21	-0-	-9186	-0-	21	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	8316	X	235	-0-	-8081	-0-	3	1	231	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4278	X	30	-0-	-4248	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	12	-0-	-648	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7812	X	979	-0-	-6833	-0-	17	1	960	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-					-0-
03	2108	X	4	-0-	-2104	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	4	-0-	-1076	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
01	16492	X	639	-0-	-15853	-0-	4	1	266	3	Y	335	332	0			3
							369	9									
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	6603	X	1574	-0-	-5029	-0-	18	1	1269	3	Y	261	259	0			2
							287	9									
04	6390	X	2017	-0-	-4373	-0-	28	1	1674	3	Y	286	286	0			2
							315	9									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	19933	X	13144	-0-	-6789	-0-	200	1	11558	3	Y	1260	1251	0			9
							1386	9									
01	17236	X	4984	-0-	-12252	-0-	78	1	4722	3	Y	167	175	0			1
							184	9									
02	14308	X	7796	-0-	-6512	-0-	80	1	7077	3	Y	581	578	0			4
							639	9									
03	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	183	1	12725	3	Y	1803	1795	0			12
							1983	9									
*04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	216	1	12976	3	Y	1790	1789	0			13
							1969	9									
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					13

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

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
12	13640	X	11770	-0-		-1870	-0-	364	1	9858	3	Y	1405	1420	0			15
								2	4	1546	9							
01	13826	X	10368	-0-		-3458	-0-	340	1	10015	3	Y	-0-	15	0			-0-
								13	4									
02	12488	X	7948	-0-		-4540	-0-	265	1	7683	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	6835	-0-		-6650	-0-	251	1	6584	3	Y	-0-					-0-
04	11400	X	9229	-0-		-2171	-0-	259	1	7226	3	Y	1585	1568	0			17
								1744	9									
05	11780	X	NO RPT	-0-		-11780	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

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
12	25420	X	8261	-0-		-17159	-0-	271	1	7332	3	Y	597	596	0			6
								1	4	657	9							
01	23715	X	9743	-0-		-13972	-0-	319	1	9412	3	Y	-0-	6	0			-0-
								12	4									
02	16660	X	8930	-0-		-7730	-0-	298	1	8632	3	Y	-0-					-0-
03	39754	X	39754	-0-		-0-	-0-	337	1	8844	3	Y	27794	27257	0			537
								30573	9									
04	7980	X	7963	-0-		-17	-0-	214	1	5976	3	Y	1612	2126	0			23
								1773	9									
05	9889	X	NO RPT	-0-		-9889	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

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
12	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	309	1	8362	3	Y	1380	1407	0			15
								1	4	1518	9							
01	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-	347	1	10250	3	Y	-0-	15	0			-0-
								14	4									
02	9101	X	9101	-0-		-0-	-0-	303	1	8798	3	Y	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-		-0-	-0-	351	1	9221	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8930	-0-		-40	-0-	230	1	6419	3	Y	2074	2052	0			22
								2281	9									
05	9269	X	NO RPT	-0-		-9269	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

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
12	15655	X	15596	-0-		-59	-0-	420	1	12803	3	Y	2155	2135	0			109
								2	4	2371	9							
01	14957	X	14957	-0-		-0-	-0-	365	1	12551	3	Y	1850	1862	0			97
								6	4	2035	9							
02	14082	X	14082	-0-		-0-	-0-	197	1	12135	3	Y	1585	1649	0			33
								6	4	1744	9							
03	14551	X	14551	-0-		-0-	-0-	422	1	11834	3	Y	2086	2056	0			63
								2295	9									
04	13710	X	13635	-0-		-75	-0-	440	1	11249	3	Y	1769	1763	0			69
								1946	9									
05	14167	X	NO RPT	-0-		-14167	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	12834	X	11532	-0-	-1302	-0-	358	1	9707	3	Y	1332	1353	0			21
							2	4	1465	9							
01	13578	X	10409	-0-	-3169	-0-	341	1	10055	3	Y	-0-	21	0			-0-
							13	4									
02	12264	X	7226	-0-	-5038	-0-	241	1	6985	3	Y	-0-					-0-
03	13578	X	6028	-0-	-7550	-0-	221	1	5807	3	Y	-0-					-0-
04	11280	X	6373	-0-	-4907	-0-	183	1	5109	3	Y	983	972	0			11
							1081	9									
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	22258	X	21048	-0-	-1210	-0-	598	1	18237	3	Y	2009	1995	0			109
							3	4	2210	9							
01	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	518	1	17818	3	Y	1646	1661	0			94
							8	4	1811	9							
02	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	276	1	16963	3	Y	1417	1481	0			30
							8	4	1559	9							
03	19685	X	19101	-0-	-584	-0-	590	1	16543	3	Y	1789	1764	0			55
							1968	9									
04	19050	X	17910	-0-	-1140	-0-	610	1	15608	3	Y	1538	1532	0			61
							1692	9									
05	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	13361	X	12211	-0-	-1150	-0-	575	1	9938	3	Y	1532	1537	0			63
							13	4	1685	9							
01	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	591	1	10034	3	Y	1594	1588	0			69
							88	4	1753	9							
02	10976	X	10776	-0-	-200	-0-	135	1	9123	3	Y	1379	1358	0			90
							1	4	1517	9							
03	12152	X	9655	-0-	-2497	-0-	159	1	8122	3	Y	1238	1275	0			53
							12	4	1362	9							
04	11760	X	11063	-0-	-697	-0-	285	1	9305	3	Y	1337	1331	0			59
							2	4	1471	9							
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	16244	X	14881	-0-	-1363	-0-	312	1	13505	3	Y	902	927	1			47
							72	4	992	9							
01	15345	X	12360	-0-	-2985	-0-	218	1	11256	3	Y	725	715	1			57
							88	4	798	9							
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	334	1	12839	3	Y	851	841	1			67
							936	9									
03	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	375	1	12616	3	Y	761	774	1			54
							837	9									
04	14400	X	12168	-0-	-2232	-0-	368	1	11103	3	Y	632	635	1			51
							2	4	695	9							
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	14043	X	9356	-0-	-4687	-0-	191	1	8252	3	Y	790	795	1			44
							44	4	869	9							
01	18104	X	17116	-0-	-988	-0-	307	1	15851	3	Y	758	739	1			63
							124	4	834	9							
02	16352	X	11598	-0-	-4754	-0-	275	1	10579	3	Y	676	679	1			60
							744	9									
03	18104	X	13225	-0-	-4879	-0-	348	1	11703	3	Y	1067	1046	1			81
							1174	9									
04	13680	X	11763	-0-	-1917	-0-	344	1	10383	3	Y	940	939	1			82
							2	4	1034	9							
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	15841	X	13354	-0-	-2487	-0-	279	1	12034	3	Y	888	914	1			48
							64	4	977	9							
01	14415	X	11202	-0-	-3213	-0-	199	1	10262	3	Y	601	599	1			50
							80	4	661	9							
02	13020	X	10121	-0-	-2899	-0-	237	1	9092	3	Y	720	710	1			60
							792	9									
03	14415	X	10073	-0-	-4342	-0-	267	1	8971	3	Y	759	760	1			59
							835	9									
04	13950	X	9112	-0-	-4838	-0-	271	1	8157	3	Y	621	626	1			54
							1	4	683	9							
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	834	1	14410	3	Y	1151	1162	0			48
							18	4	1266	9							
01	12927	X	12669	-0-	-258	-0-	638	1	10825	3	Y	1010	1013	0			45
							95	4	1111	9							
02	11676	X	8755	-0-	-2921	-0-	116	1	7851	3	Y	715	712	0			48
							1	4	787	9							
03	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	239	1	12192	3	Y	1201	1199	0			50
							18	4	1321	9							
04	12510	X	11791	-0-	-719	-0-	318	1	10392	3	Y	981	987	0			44
							2	4	1079	9							
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	14105	X	13618	-0-	-487	-0-	668	1	11545	3	Y	1264	1272	0			53
							15	4	1390	9							
01	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	696	1	11807	3	Y	1411	1402	0			62
							103	4	1552	9							
02	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	161	1	10922	3	Y	1093	1082	0			73
							1	4	1202	9							
03	12679	X	11394	-0-	-1285	-0-	197	1	10014	3	Y	1063	1090	0			46
							14	4	1169	9							
04	12270	X	10834	-0-	-1436	-0-	291	1	9519	3	Y	929	933	0			42
							2	4	1022	9							
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	16337	X	16310	-0-	-27	-0-	434	1	13234	3	Y	2400	2387	0			126
							2	4	2640	9							
01	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	379	1	13023	3	Y	1911	1929	0			108
							6	4	2102	9							
02	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	208	1	12777	3	Y	1594	1666	0			36
							6	4	1753	9							
03	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	435	1	12188	3	Y	1832	1806	0			62
							2015	9									
*04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	447	1	11431	3	Y	2439	2419	0			82
							2683	9									
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	20894	X	19360	-0-	-1534	-0-	618	1	14774	3	Y	3318	3406	0			163
							318	4	3650	9							
01	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	726	1	14467	3	Y	3261	3215	0			209
							171	4	3587	9							
02	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	544	1	12338	3	Y	2767	2887	0			89
							122	4	3044	9							
03	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	661	1	13457	3	Y	2956	2938	0			107
							41	4	3252	9							
*04	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	595	1	13588	3	Y	3119	3121	0			105
							3	4	3431	9							
05	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					105

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
12	21204	X	18800	-0-	-2404	-0-	601	1	14370	3	Y	3200	3296	0			169
							309	4	3520	9							
01	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	683	1	13584	3	Y	2789	2757	0			201
							160	4	3068	9							
02	15428	X	14791	-0-	-637	-0-	507	1	11477	3	Y	2449	2561	0			89
							113	4	2694	9							
03	17081	X	15583	-0-	-1498	-0-	598	1	12173	3	Y	2523	2510	0			102
							37	4	2775	9							
04	16530	X	15497	-0-	-1033	-0-	541	1	12351	3	Y	2365	2371	0			96
							3	4	2602	9							
05	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	376	1	16254	3	Y	1799	1830	1			90
							87	4	1979	9							
01	19654	X	16751	-0-	-2903	-0-	286	1	14737	3	Y	1466	1442	1			114
							115	4	1613	9							
02	17752	X	14917	-0-	-2835	-0-	341	1	13093	3	Y	1348	1355	1			107
							1483	9									
03	19654	X	15551	-0-	-4103	-0-	403	1	13533	3	Y	1468	1470	1			105
							1615	9									
04	19020	X	13059	-0-	-5961	-0-	375	1	11311	3	Y	1246	1250	1			101
							2	4	1371	9							
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	8246	X	5368	-0-	-2878	-0-	4531	3	6	4	Y	755	758	0			17
							831	9									
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4694	3	5	4	Y	395	396	0			16
							435	9									
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4663	3	2	4	Y	458	451	0			23
							504	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4016	3	751	9	Y	683	686	0			20
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3755	3	477	9	Y	434	444	0			10
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	14911	X	12601	-0-	-2310	-0-	406	1	9689	3	Y	2089	2161	0			116
							208	4	2298	9							
01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	453	1	9035	3	Y	1878	1855	0			139
							107	4	2066	9							
02	10388	X	9700	-0-	-688	-0-	331	1	7506	3	Y	1626	1708	0			57
							74	4	1789	9							
03	11501	X	10248	-0-	-1253	-0-	392	1	7973	3	Y	1690	1681	0			66
							24	4	1859	9							
04	11130	X	10650	-0-	-480	-0-	360	1	8233	3	Y	1868	1869	0			65
							2	4	2055	9							
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	380	1	16461	3	Y	1679	1717	1			76
							88	4	1847	9							
01	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	288	1	14900	3	Y	1310	1294	1			92
							117	4	1441	9							
02	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	377	1	14489	3	Y	1154	1162	1			84
							1269	9									
03	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	455	1	15282	3	Y	1266	1266	1			84
							1393	9									
04	15090	X	14786	-0-	-304	-0-	438	1	13202	3	Y	1040	1046	1			78
							2	4	1144	9							
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	397	1	17189	3	Y	1558	1593	1			77
							92	4	1714	9							
01	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	336	1	17329	3	Y	1252	1234	1			95
							136	4	1377	9							
02	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	429	1	16466	3	Y	1010	1026	1			79
							1111	9									
03	17422	X	17059	-0-	-363	-0-	454	1	15268	3	Y	1215	1210	1			84
							1337	9									
04	16860	X	16784	-0-	-76	-0-	495	1	14969	3	Y	1197	1188	1			93
							3	4	1317	9							
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105046	X	38729	-0-	-66317	-0-	1307	1	28901	3	Y	7636	7637	0			93
							121	4	8400	9							
01	39575	X	39575	-0-	-0-	-0-	1477	1	29035	3	Y	8017	8044	0			66
							244	4	8819	9							
02	36802	X	36802	-0-	-0-	-0-	1265	1	27310	3	Y	7438	7406	0			98
							45	4	8182	9							
03	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	1479	1	28022	3	Y	7751	7756	0			93
							29	4	8526	9							
*04	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	1387	1	26025	3	Y	6993	7025	0			61
							43	4	7692	9							
05	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 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
12	95658	X	34912	-0-	-60746	-0-	1152	1	25490	3	Y	7421	7423	0			91
							107	4	8163	9							
01	34966	X	34966	-0-	-0-	-0-	1276	1	25079	3	Y	7637	7665	0			63
							210	4	8401	9							
02	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	1056	1	22788	3	Y	6786	6760	0			89
							37	4	7465	9							
03	32170	X	32170	-0-	-0-	-0-	1216	1	23047	3	Y	7166	7170	0			85
							24	4	7883	9							
*04	36194	X	36194	-0-	-0-	-0-	1386	1	26006	3	Y	7963	7980	0			68
							43	4	8759	9							
05	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 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
12	107428	X	40368	-0-	-67060	-0-	1364	1	30176	3	Y	7910	7908	0			98
							127	4	8701	9							
01	42139	X	42139	-0-	-0-	-0-	1577	1	31005	3	Y	8452	8480	0			70
							260	4	9297	9							
02	38439	X	38439	-0-	-0-	-0-	1333	1	28772	3	Y	7534	7504	0			100
							47	4	8287	9							
03	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	1464	1	27734	3	Y	7338	7349	0			89
							28	4	8072	9							
*04	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	1433	1	26905	3	Y	7302	7327	0			64
							45	4	8032	9							
05	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 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
12	47691	X	1403	-0-	-46288	-0-	42	1	1346	3	Y	8	8	0			2
							6	4	9	9							
*01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	90	1	2881	3	Y	16	16	0			2
							31	4	18	9							
*02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	149	1	5572	3	Y	33	33	0			2
							8	4	36	9							
*03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	119	1	4488	3	Y	46	46	0			2
							4	4	51	9							
04	1950	X	1715	-0-	-235	-0-	22	1	1565	3	Y	111	111	0			2
							6	4	122	9							
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38720	X	937	-0-	-37783	-0-	27	1	881	3	Y	23	23	0			2
							4	4	25	9							
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	26	1	845	3	Y	9	10	0			1
							9	4	10	9							
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	22	1	805	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	15	1	1105	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76061	X	2646	-0-	-73415	-0-	48	1	2374	3	N	201	199	0			9
							3	4	221	9							
*07	0	W	2478	-0-	2478	2478	34	1	2190	3	N	212	214	0			7
							21	4	233	9							
*08	0	W	1877	-0-	1877	4355	23	1	1693	3	N	144	146	0			5
							3	4	158	9							
*09	0	W	1560	-0-	1560	5915	20	1	1353	3	N	166	165	0			6
							4	4	183	9							
*10	0	W	1926	-0-	1926	7841	33	1	1701	3	N	168	168	0			6
							7	4	185	9							
*11	0	W	3580	-0-	3580	11421	49	1	3333	3	N	174	174	0			6
							7	4	191	9							
*12	0	W	1983	-0-	1983	13404	53	1	1713	3	N	190	190	0			6
							8	4	209	9							
*01	3100	N	2144	-0-	-956	12448	58	1	1862	3	N	185	185	0			6
							20	4	204	9							
*02	14351	X	1903	-0-	-12448	-0-	45	1	1678	3	N	162	163	0			5
							2	4	178	9							
*03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	55	1	2079	3	N	203	202	0			6
							2	4	223	9							
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	29	1	2057	3	N	197	197	0			6
							8	4	217	9							
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	77	1	4462	3	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
01	4867	X	1931	-0-	-2936	-0-	30	1	1806	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
02	4396	X	311	-0-	-4085	-0-	3	1	278	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	4867	X	1081	-0-	-3786	-0-	15	1	1015	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
04	4440	X	1649	-0-	-2791	-0-	27	1	1604	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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 UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 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
12	10680	X	69	-0-	-10611	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
*01	279	X	86	-0-	-193	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	0	W	83	-0-	83	83	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	163	-0-	-116	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91081	X	36484	-0-	-54597	-0-	1189	1	26308	3	Y	8070	8060	0			100
							110	4	8877	9							
01	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	1298	1	25511	3	Y	8166	8198	0			68
							214	4	8983	9							
02	32033	X	32033	-0-	-0-	-0-	1078	1	23254	3	Y	6966	6941	0			93
							38	4	7663	9							
03	32423	X	32423	-0-	-0-	-0-	1234	1	23373	3	Y	7084	7091	0			86
							24	4	7792	9							
*04	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	1342	1	25199	3	Y	8028	8044	0			70
							42	4	8831	9							
05	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 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
12	98591	X	36893	-0-	-61698	-0-	1233	1	27266	3	Y	7527	7528	0			92
							114	4	8280	9							
01	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	1336	1	26249	3	Y	7553	7583	0			62
							220	4	8308	9							
02	32874	X	32874	-0-	-0-	-0-	1130	1	24390	3	Y	6649	6624	0			87
							40	4	7314	9							
03	34995	X	34995	-0-	-0-	-0-	1359	1	25745	3	Y	7150	7152	0			85
							26	4	7865	9							
*04	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	1459	1	27406	3	Y	8149	8164	0			70
							46	4	8964	9							
05	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		44165	-0-	44165	44603	551	1	31821	3	Y	10721	10647	0			78
							11793	9									
01	0		28578	-0-	28578	73181	390	1	23602	3	Y	4169	4212	0			35
							4586	9									
02	106779	X	33598	-0-	-73181	-0-	285	1	25184	3	Y	7390	7367	0			58
							8129	9									
03	55025	X	30794	-0-	-24231	-0-	313	1	21724	3	Y	7961	7962	0			57
							8757	9									
04	53250	X	29204	-0-	-24046	-0-	350	1	21042	3	Y	7102	7104	0			55
							7812	9									
05	55025	X	NO RPT	-0-	-55025	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 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
12	0		27398	-0-	27398	27630	332	1	19140	3	Y	7205	7155	0			51
							7926	9									
01	0		27663	-0-	27663	55293	377	1	22824	3	Y	4056	4075	0			32
							4462	9									
02	89753	X	34460	-0-	-55293	-0-	298	1	26334	3	Y	7116	7095	0			53
							7828	9									
03	35991	X	32694	-0-	-3297	-0-	336	1	23362	3	Y	8178	8175	0			56
							8996	9									
04	34830	X	31717	-0-	-3113	-0-	381	1	22882	3	Y	7685	7684	0			57
							8454	9									
05	35991	X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 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
12	0		26537	-0-	26537	26625	331	1	19123	3	Y	6439	6393	0			46
							7083	9									
01	0		28610	-0-	28610	55235	395	1	23897	3	Y	3925	3940	0			31
							4318	9									
02	0		37737	-0-	37737	92972	332	1	29256	3	Y	7408	7383	0			56
							8149	9									
03	127351	X	34379	-0-	-92972	-0-	363	1	25188	3	Y	8025	8025	0			56
							8828	9									
04	34080	X	33214	-0-	-866	-0-	406	1	24401	3	Y	7643	7641	0			58
							8407	9									
05	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 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
12	0		33493	-0-	33493	33697	414	1	23885	3	Y	8358	8299	0			61
							9194	9									
01	0		27276	-0-	27276	60973	368	1	22313	3	Y	4177	4203	0			35
							4595	9									
02	92179	X	31206	-0-	-60973	-0-	267	1	23548	3	Y	6719	6702	0			52
							7391	9									
03	36332	X	29232	-0-	-7100	-0-	295	1	20485	3	Y	7684	7681	0			55
							8452	9									
04	35160	X	27654	-0-	-7506	-0-	325	1	19549	3	Y	7073	7073	0			55
							7780	9									
05	36332	X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35878	-0-	35878	36145	444	1	25612	3	Y	8929	8867	0			64
							9822	9									
01	0		30373	-0-	30373	66518	421	1	25474	3	Y	4071	4102	0			33
							4478	9									
02	0		36870	-0-	36870	103388	326	1	28727	3	Y	7106	7085	0			54
							7817	9									
03	137813	X	34425	-0-	-103388	-0-	365	1	25330	3	Y	7936	7935	0			55
							8730	9									
04	48810	X	33403	-0-	-15407	-0-	412	1	24755	3	Y	7487	7485	0			57
							8236	9									
05	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 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
12	0		42893	-0-	42893	43103	546 10839	1 9	31508	3	Y	9854	9784	0			72
01	0		27678	-0-	27678	70781	378 4384	1 9	22916	3	Y	3985	4024	0			33
02	0		35602	-0-	35602	106383	308 8129	1 9	27165	3	Y	7390	7366	0			57
03	140125	X	33742	-0-	-106383	-0-	348 9241	1 9	24153	3	Y	8401	8398	0			60
04	51600	X	31887	-0-	-19713	-0-	384 8441	1 9	23062	3	Y	7674	7675	0			59
05	53320	X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 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
11	0		115	-0-	115	115	2 68	1 9	45	3	Y	62	59	0			3
12	0		40632	-0-	40632	40747	487 12014	1 9	28131	3	Y	10922	10844	0			81
01	0		31616	-0-	31616	72363	428 5266	1 9	25922	3	Y	4787	4827	0			41
02	0		38979	-0-	38979	111342	335 9127	1 9	29517	3	Y	8297	8272	0			66
03	0		34345	-0-	34345	145687	350 9702	1 9	24293	3	Y	8820	8821	0			65
*04	177744	X	32057	-0-	-145687	-0-	380 8825	1 9	22852	3	Y	8023	8024	0			64
05	55490	X	NO RPT	-0-	-55490	-0-					Y	NO RPT					64

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	710 55	3 9	Y	50	51	0			2
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39 50	1 9	674	3	Y	45	44	0			3
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36 48	1 9	697	3	Y	44	43	0			4
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38 51	1 9	759	3	Y	46	45	0			5
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30 41	1 9	631	3	Y	37	37	0			5
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1690	3	Y	135	135	0			11
							3	4	149	9							
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	94	1	1645	3	Y	133	133	0			11
							146	9									
02	1708	N	1695	-0-	-13	-0-	78	1	1478	3	Y	126	126	0			11
							139	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	85	1	1679	3	Y	125	126	0			10
							138	9									
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	Y	116	115	0			11
							128	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	266	1	4829	3	Y	109	109	0			4
							9	4	120	9							
01	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	268	1	4715	3	Y	114	113	0			5
							2	4	125	9							
02	4788	X	4632	-0-	-156	-0-	224	1	4263	3	Y	130	129	0			6
							2	4	143	9							
03	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	240	1	4727	3	Y	157	157	0			6
							1	4	173	9							
04	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	211	1	4519	3	Y	143	142	0			7
							1	4	157	9							
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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 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
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	141	1	2558	3	Y	243	243	0			12
							4	4	267	9							
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	139	1	2479	3	Y	242	240	0			14
							2	4	266	9							
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	120	1	2274	3	Y	205	204	0			15
							226	9									
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2572	3	Y	191	191	0			15
							210	9									
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	101	1	2151	3	Y	136	137	0			14
							1	4	150	9							
05	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	169	1	3075	3	Y	99	98	0			13
							6	4	109	9							
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	183	1	3192	3	Y	142	141	0			14
							2	4	156	9							
02	3080	X	3063	-0-	-17	-0-	147	1	2780	3	Y	124	124	0			14
							136	9									
03	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	155	1	3055	3	Y	122	122	0			14
							134	9									
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	137	1	2904	3	Y	67	67	0			14
							1	4	74	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	800	3	Y	111	112	0			3
							1	4	122	9							
01	2604	X	774	-0-	-1830	-0-	37	1	651	3	Y	78	79	0			2
							86	9									
02	1456	X	686	-0-	-770	-0-	31	1	585	3	Y	64	65	0			1
							70	9									
03	899	X	816	-0-	-83	-0-	35	1	692	3	Y	81	81	0			1
							89	9									
04	930	X	772	-0-	-158	-0-	31	1	672	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	26	26	0			7
							1	4	29	9							
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	792	3	Y	31	30	0			8
							34	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	728	3	Y	18	19	0			7
							20	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	25	25	0			7
							28	9									
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	Y	16	15	0			8
							18	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	Y	4	5	0			3
							1	4	4	9							
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	28	1	541	3	Y	8	7	0			4
							9	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	3	3	0			4
							3	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	164	1	2976	3	Y	191	190	0			17
							6	4	210	9							
01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	166	1	2923	3	Y	238	237	0			18
							2	4	262	9							
02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	140	1	2679	3	Y	217	217	0			18
							239	9									
03	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	151	1	2971	3	Y	214	214	0			18
							235	9									
04	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	132	1	2773	3	Y	157	156	0			19
							1	4	173	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	47	46	0			4
							52	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	Y	132	133	0			3
							1	4	145	9							
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	648	3	Y	142	141	0			4
							156	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	138	137	0			5
							152	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	Y	127	128	0			4
							140	9									
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	161	159	0			6
							177	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	29	30	0			2
							1	4	32	9							
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	26	1	469	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2396	-0-	2396	2396	121	1	2275	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2843	-0-	2843	5239	130	1	2574	3	Y	126	123	0			3
							139	9									
04	T. A.		2391	-0-	2391	7630	102	1	2168	3	Y	109	108	0			4
							1	4	120	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7630					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	128	1	2331	3	Y	166	166	0			9
							4	4	183	9							
01	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	128	1	2253	3	Y	127	127	0			9
							140	9									
02	2352	N	2261	-0-	-91	-0-	108	1	2058	3	Y	86	88	0			7
							95	9									
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	115	1	2279	3	Y	140	140	0			7
							154	9									
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	97	1	2088	3	Y	135	135	0			7
							1	4	149	9							
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	142	1	2595	3	Y	101	100	0			10
							4	4	111	9							
01	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	144	1	2539	3	Y	101	101	0			10
							2	4	111	9							
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	3	Y	54	54	0			10
							59	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	144	1	2848	3	Y	42	43	0			9
							46	9									
*04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2722	3	Y	39	39	0			9
							1	4	43	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	3	Y	29	29	0			3
							2	4	32	9							
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	3	Y	29	28	0			4
							32	9									
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	61	1	1134	3	Y	26	26	0			4
							29	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	3	Y	26	27	0			3
							29	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	3	Y	30	30	0			3
							33	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1322	3	Y	25	25	0			19
							3	4	28	9							
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	Y	15	14	0			20
							17	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	682	3	Y	15	15	0			20
							17	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	3	Y	18	18	0			20
							20	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	15	14	0			21
							17	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	61	60	0			5
							1	4	67	9							
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	35	1	666	3	Y	41	41	0			5
							45	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	Y	41	40	0			6
							45	9									
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	993	3	Y	38	38	0			2
							2	4	42	9							
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	87	1	1519	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
02	1232	X	517	-0-	-715	-0-	24	1	451	3	Y	38	39	0			1
							42	9									
03	1364	X	644	-0-	-720	-0-	27	1	560	3	Y	52	51	0			2
							57	9									
04	1230	X	662	-0-	-568	-0-	26	1	564	3	Y	65	64	0			3
							72	9									
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	25	25	0			3
							28	9									
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	24	1	429	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	45	44	0			4
							50	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	42	43	0			3
							46	9									
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	3	Y	32	31	0			1
							3	4	35	9							
01	2139	X	230	-0-	-1909	-0-	11	1	208	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	69	1	1312	3	Y	60	59	0			3
							66	9									
03	2139	X	1060	-0-	-1079	-0-	50	1	960	3	Y	45	46	0			2
							50	9									
04	1800	X	397	-0-	-1403	-0-	17	1	362	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	3	Y	60	60	0			8
							2	4	66	9							
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	66	1	1141	3	Y	79	77	0			10
							87	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	3	Y	53	54	0			9
							58	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	3	Y	78	78	0			9
							86	9									
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	53	53	0			9
							58	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	125	1	2285	3	Y	48	48	0			15
							4	4	53	9							
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	127	1	2218	3	Y	56	56	0			15
							62	9									
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	133	1	2546	3	Y	62	62	0			15
							68	9									
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2108	3	Y	41	40	0			16
							45	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1514	3	Y	52	51	0			17
							57	9									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	3	Y	21	21	0			-0-
							3	4	23	9							
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	3	Y	26	25	0			2
							29	9									
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	Y	31	32	0			6
							2	4	34	9							
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	3	Y	8	8	0			6
							9	9									
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	8	7	0			7
							9	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4991	X	4893	-0-	-98	-0-	251	1	4568	3	Y	60	60	0			5
							8	4	66	9							
01	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	245	1	4314	3	Y	70	70	0			5
							2	4	77	9							
02	4508	X	4166	-0-	-342	-0-	204	1	3879	3	Y	74	74	0			5
							2	4	81	9							
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	223	1	4373	3	Y	99	100	0			4
							109	9									
04	4740	X	4316	-0-	-424	-0-	188	1	4020	3	Y	97	98	0			3
							1	4	107	9							
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	Y	37	36	0			12
							1	4	41	9							
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	Y	75	73	0			14
							83	9									
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	32	1	602	3	Y	55	55	0			14
							61	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	Y	36	36	0			14
							40	9									
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	57	55	0			16
							63	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	133	1	2416	3	Y	177	178	0			17
							4	4	195	9							
01	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	132	1	2317	3	Y	191	191	0			17
							2	4	210	9							
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	107	1	2014	3	Y	199	198	0			18
							219	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	109	1	2160	3	Y	183	184	0			17
							201	9									
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	101	1	2164	3	Y	156	155	0			18
							1	4	172	9							
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	36	37	0			3
							1	4	40	9							
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
12	3100	N	3103	-0-	3	3	150	1	2741	3	Y	188	188	0			13
							5	4	207	9							
01	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	140	1	2484	3	Y	155	155	0			13
							2	4	171	9							
02	2716	N	2510	-0-	-206	-0-	119	1	2264	3	Y	115	116	0			12
							127	9									
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	3	Y	124	123	0			13
							136	9									
*04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	3	Y	101	101	0			13
							1	4	111	9							
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	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
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	141	1	2539	3	Y	149	148	0			21
							4	4	164	9							
01	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	129	1	2264	3	Y	127	127	0			21
							140	9									
02	2688	X	2208	-0-	-480	-0-	104	1	1985	3	Y	108	107	0			22
							119	9									
03	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	110	1	2171	3	Y	114	114	0			22
							125	9									
04	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	114	1	2430	3	Y	123	121	0			24
							1	4	135	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2	2	0			8
							2	9									
01	1426	N	75	-0-	-1351	-0-	3	1	71	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	4915	-0-	1815	1815	232	1	4602	3	Y	73	71	0			2
							1	4	80	9							
*04	3000	N	3834	-0-	834	2649	166	1	3566	3	Y	92	91	0			3
							1	4	101	9							
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	2587					Y	NO RPT					3

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
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	94	1	1711	3	Y	130	131	0			7
							3	4	143	9							
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	98	1	1729	3	Y	131	130	0			8
							144	9									
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	83	1	1585	3	Y	109	108	0			9
							120	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1798	3	Y	106	107	0			8
							117	9									
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	79	1	1688	3	Y	109	108	0			9
							120	9									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13 34	1 9	230	3	Y	31	31	0			13
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15 51	1 9	247	3	Y	46	45	0			14
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10 40	1 9	195	3	Y	36	35	0			15
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8 41	1 9	171	3	Y	37	37	0			15
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6 55	1 9	119	3	Y	50	49	0			16
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	176 6	1 4	3214 186	3 9	Y	169	169	0			15
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	179 2	1 4	3135 186	3 9	Y	169	169	0			15
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	151 168	1 9	2869	3	Y	153	152	0			16
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	161 179	1 9	3179	3	Y	163	163	0			16
*04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	141 1	1 4	3003 163	3 9	Y	148	147	0			17
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	131 4	1 4	2384 53	3 9	Y	48	48	0			1
01	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	127 50	1 9	2201	3	Y	45	45	0			1
02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	101 43	1 9	1930	3	Y	39	39	0			1
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	100 48	1 9	1982	3	Y	44	45	0			-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62 56	1 9	1306	3	Y	51	50	0			1
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	291	1	5319	3	Y	358	358	0			2
							11	4	394	9							
01	6014	X	5879	-0-	-135	-0-	295	1	5186	3	Y	359	359	0			2
							3	4	395	9							
02	5432	X	5269	-0-	-163	-0-	245	1	4669	3	Y	320	320	0			2
							3	4	352	9							
03	6014	X	5687	-0-	-327	-0-	257	1	5060	3	Y	335	336	0			1
							1	4	369	9							
04	5820	X	5427	-0-	-393	-0-	227	1	4851	3	Y	315	314	0			2
							2	4	347	9							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	981	3	Y	4	4	0			5
							2	4	4	9							
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	951	3	Y	2	4	0			3
							2	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	Y	8	7	0			4
							9	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	165	1	3004	3	Y	102	102	0			1
							6	4	112	9							
01	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	167	1	2950	3	Y	113	113	0			1
							2	4	124	9							
02	3108	X	2850	-0-	-258	-0-	137	1	2600	3	Y	103	102	0			2
							113	9									
03	3441	X	2587	-0-	-854	-0-	121	1	2380	3	Y	78	78	0			2
							86	9									
04	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	127	1	2709	3	Y	108	107	0			3
							1	4	119	9							
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	79	1	1431	3	Y	16	16	0			3
							3	4	18	9							
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	453	1	8230	3	Y	311	311	0			3
							17	4	342	9							
01	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	440	1	7721	3	Y	328	328	0			3
							5	4	361	9							
02	8204	X	8085	-0-	-119	-0-	387	1	7365	3	Y	300	299	0			4
							3	4	330	9							
03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	422	1	8328	3	Y	315	315	0			4
							2	4	347	9							
*04	8760	X	8586	-0-	-174	-0-	372	1	7923	3	Y	261	260	0			5
							4	4	287	9							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1755	3	Y	2	2	0			1
							3	4	2	9							
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	101	1	1773	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	78	1	1495	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1723	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	77	1	1639	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	1922	3	Y	95	95	0			14
							3	4	105	9							
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	3	Y	77	77	0			14
							85	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	3	Y	55	55	0			14
							61	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	97	1	1919	3	Y	56	55	0			15
							62	9									
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	29	30	0			14
							32	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1176	3	Y	63	62	0			4
							2	4	69	9							
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	63	1	1104	3	Y	73	73	0			4
							80	9									
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	54	1	1021	3	Y	68	67	0			5
							75	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	3	Y	74	75	0			4
							81	9									
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	Y	66	66	0			4
							73	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	100	100	0			15
							2	4	110	9							
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	920	3	Y	94	94	0			15
							103	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	841	3	Y	85	85	0			15
							94	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	880	3	Y	79	80	0			14
							87	9									
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	73	73	0			14
							80	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	698	3	Y	43	43	0			8
							1	4	47	9							
01	1240	N	846	-0-	-394	-0-	43	1	751	3	Y	47	47	0			8
							52	9									
02	1036	N	647	-0-	-389	-0-	31	1	582	3	Y	31	31	0			8
							34	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	866	3	Y	24	23	0			9
							26	9									
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	25	25	0			9
							28	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	125	1	2274	3	Y	86	86	0			2
							4	4	95	9							
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	3	Y	102	101	0			3
							112	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	1953	3	Y	94	95	0			2
							103	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	3	Y	95	93	0			4
							105	9									
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	3	Y	86	86	0			4
							95	9									
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	Y	76	77	0			6
							84	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	60	61	0			5
							66	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	854	3	Y	56	56	0			5
							62	9									
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	5	4	0			4
							2	4	6	9							
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	895	3	Y	5	4	0			5
							6	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	824	3	Y	9	8	0			6
							10	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	Y	15	14	0			7
							17	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	857	3	Y	12	12	0			7
							13	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	Y	57	56	0			8
							2	4	63	9							
01	1116	N	930	-0-	-186	-0-	48	1	839	3	Y	39	40	0			7
							43	9									
02	1008	N	812	-0-	-196	-0-	40	1	733	3	Y	35	34	0			8
							39	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	953	3	Y	59	58	0			9
							65	9									
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	57	57	0			9
							63	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	3	Y	103	102	0			6
							3	4	113	9							
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	3	Y	108	107	0			7
							119	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1551	3	Y	106	105	0			8
							117	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	3	Y	49	50	0			7
							54	9									
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1735	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 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
12	5363	X	5274	-0-	-89	-0-	263	1	4778	3	Y	204	204	0			5
							9	4	224	9							
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	276	1	4834	3	Y	272	271	0			6
							2	4	299	9							
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	221	1	4174	3	Y	233	234	0			5
							2	4	256	9							
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	237	1	4681	3	Y	230	230	0			5
							1	4	253	9							
*04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	225	1	4800	3	Y	163	163	0			5
							2	4	179	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	134	1	2470	3	Y	125	125	0			28
							4	4	138	9							
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	137	1	2404	3	Y	109	109	0			28
							2	4	120	9							
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	110	1	2113	3	Y	46	46	0			28
							51	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	120	1	2348	3	Y	37	37	0			28
							41	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2293	3	Y	32	33	0			27
							1	4	35	9							
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	212	1	3866	3	Y	121	121	0			15
							7	4	133	9							
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	243	1	4291	3	Y	136	136	0			15
							2	4	150	9							
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	271	1	5173	3	Y	158	156	0			17
							3	4	174	9							
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	268	1	5251	3	Y	161	161	0			17
							1	4	177	9							
04	4260	X	3191	-0-	-1069	-0-	138	1	2949	3	Y	94	95	0			16
							1	4	103	9							
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	2	0			1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	54	54	0			6
							1	4	59	9							
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	45	45	0			6
							50	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	Y	23	24	0			5
							25	9									
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1	1825	3	Y	163	163	0			22
							3	4	179	9							
01	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	104	1	1806	3	Y	162	162	0			22
							2	4	178	9							
02	2016	X	1992	-0-	-24	-0-	93	1	1747	3	Y	138	139	0			21
							152	9									
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2103	3	Y	132	133	0			20
							145	9									
*04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	100	1	2105	3	Y	142	142	0			20
							1	4	156	9							
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1068	3	Y	44	45	0			4
							2	4	48	9							
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	3	Y	69	69	0			4
							76	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	3	Y	70	70	0			4
							77	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	3	Y	53	53	0			4
							58	9									
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	Y	17	16	0			4
							1	4	19	9							
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	443	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	47	46	0			3
							52	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	3	Y	47	47	0			-0-
							2	4	52	9							
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	74	1	1468	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1077	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	Y	118	117	0			10
							2	4	130	9							
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	124	124	0			10
							136	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	647	3	Y	109	108	0			11
							120	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	108	108	0			11
							119	9									
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	87	87	0			11
							96	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	881	3	Y	27	28	0			4
							2	4	30	9							
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	877	3	Y	69	68	0			5
							76	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	794	3	Y	83	83	0			5
							91	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	69	69	0			5
							76	9									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	3	Y	164	164	0			14
							3	4	180	9							
01	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	96	1	1704	3	Y	153	152	0			15
							168	9									
02	1848	N	1840	-0-	-8	-0-	84	1	1600	3	Y	142	141	0			16
							156	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	3	Y	150	150	0			16
							165	9									
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	3	Y	124	123	0			17
							136	9									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	3	Y	71	73	0			6
							3	4	78	9							
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	81	1	1426	3	Y	69	69	0			6
							76	9									
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	63	1	1209	3	Y	57	57	0			6
							63	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	3	Y	58	58	0			6
							64	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	Y	18	18	0			8
							1	4	20	9							
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	653	3	Y	44	44	0			8
							48	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	87	86	0			9
							96	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	51	51	0			9
							56	9									
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	83	83	0			9
							91	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	102	1	1858	3	Y	157	158	0			12
							3	4	173	9							
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	103	1	1807	3	Y	167	167	0			12
							184	9									
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	88	1	1666	3	Y	165	164	0			13
							182	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	3	Y	159	160	0			12
							175	9									
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	3	Y	160	158	0			14
							176	9									
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	3	Y	77	78	0			53
							2	4	85	9							
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	51	1	899	3	Y	69	70	0			52
							76	9									
02	1064	N	691	-0-	-373	-0-	31	1	593	3	Y	61	62	0			51
							67	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	104	103	0			52
							114	9									
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	Y	57	58	0			51
							63	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	3	Y	142	142	0			17
							3	4	156	9							
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	3	Y	158	158	0			17
							174	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	3	Y	145	144	0			18
							160	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	3	Y	131	131	0			18
							144	9									
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	3	Y	123	122	0			19
							135	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	3	Y	103	104	0			3
							2	4	113	9							
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	3	Y	102	101	0			4
							112	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	Y	92	93	0			3
							101	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	3	Y	83	83	0			3
							91	9									
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	Y	75	74	0			4
							83	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	93	91	0			2
							102	9									
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	3	Y	225	223	0			4
							248	9									
*04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	3	Y	139	140	0			3
							1	4	153	9							
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	60	60	0			7
							1	4	66	9							
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	834	3	Y	58	58	0			7
							64	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	725	3	Y	47	46	0			8
							52	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	950	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	Y	38	39	0			7
							42	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	148	1	2680	3	Y	171	172	0			5
							5	4	188	9							
01	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	154	1	2687	3	Y	177	176	0			6
							2	4	195	9							
02	2912	X	2741	-0-	-171	-0-	127	1	2412	3	Y	184	183	0			7
							202	9									
03	3224	X	2797	-0-	-427	-0-	127	1	2487	3	Y	166	166	0			7
							183	9									
04	3060	X	1574	-0-	-1486	-0-	62	1	1334	3	Y	162	161	0			8
							178	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	977	3	Y	88	88	0			14
							2	4	97	9							
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	53	1	923	3	Y	89	90	0			13
							98	9									
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	40	1	761	3	Y	74	74	0			13
							81	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	62	64	0			11
							68	9									
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	53	53	0			11
							58	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	82	82	0			8
							1	4	90	9							
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	Y	63	64	0			7
							69	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	57	57	0			7
							63	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	Y	45	45	0			7
							50	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	3	Y	59	58	0			20
							2	4	65	9							
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	55	1	969	3	Y	56	56	0			20
							62	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	926	3	Y	99	98	0			21
							109	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	Y	61	62	0			20
							67	9									
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	53	52	0			21
							58	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					21

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
12	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	177	1	3223	3	Y	209	210	0			1
							6	4	230	9							
01	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	177	1	3102	3	Y	211	210	0			2
							2	4	232	9							
02	3444	X	3158	-0-	-286	-0-	147	1	2801	3	Y	191	190	0			3
							210	9									
03	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	162	1	3183	3	Y	250	248	0			5
							275	9									
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	144	1	3078	3	Y	235	234	0			6
							1	4	259	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	37	1	652	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	32	1	600	3	Y	34	33	0			3
							37	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	744	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	155	1	2796	3	Y	431	431	0			2
							5	4	474	9							
01	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	157	1	2771	3	Y	429	430	0			1
							2	4	472	9							
02	3108	X	2896	-0-	-212	-0-	128	1	2435	3	Y	303	304	0			-0-
							333	9									
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	141	1	2788	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
04	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	125	1	2668	3	Y	308	307	0			1
							1	4	339	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
01	T. A.		105	-0-	105	105	6	1	91	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
02	T. A.		103	-0-	103	208	5	1	90	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	T. A.		96	-0-	96	304	4	1	85	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	T. A.		50	-0-	50	354	1	1	46	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	354					Y	NO RPT					2

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
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1178	3	Y	76	77	0			4
							2	4	84	9							
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	64	1	1133	3	Y	66	66	0			4
							73	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	3	Y	77	76	0			5
							85	9									
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	3	Y	81	81	0			5
							89	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1211	3	Y	113	113	0			19
							2	4	124	9							
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1265	3	Y	113	113	0			19
							124	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1017	3	Y	90	91	0			18
							99	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	3	Y	96	95	0			19
							106	9									
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	Y	50	50	0			19
							55	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	146	1	2648	3	Y	186	186	0			5
							5	4	205	9							
01	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	150	1	2635	3	Y	176	175	0			6
							2	4	194	9							
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	154	1	2898	3	Y	187	186	0			7
							206	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	160	1	3145	3	Y	126	127	0			6
							139	9									
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	3	Y	119	117	0			8
							1	4	131	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	155	1	2822	3	Y	254	254	0			5
							5	4	279	9							
01	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	156	1	2756	3	Y	268	266	0			7
							2	4	295	9							
02	2912	X	2902	-0-	-10	-0-	132	1	2504	3	Y	242	241	0			8
							266	9									
03	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	140	1	2758	3	Y	213	213	0			8
							234	9									
04	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	124	1	2647	3	Y	190	189	0			9
							1	4	209	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	55	55	0			10
							1	4	61	9							
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	43	1	746	3	Y	56	56	0			10
							62	9									
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	36	1	679	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	70	70	0			10
							77	9									
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1050	3	Y	84	84	0			7
							2	4	92	9							
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	89	89	0			7
							98	9									
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	47	1	861	3	Y	84	84	0			7
							92	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	968	3	Y	67	66	0			9
							74	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	188	188	0			10
							2	4	207	9							
01	1426	X	1185	-0-	-241	-0-	53	1	923	3	Y	190	189	0			11
							209	9									
02	1288	X	1139	-0-	-149	-0-	47	1	894	3	Y	180	179	0			12
							198	9									
03	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	50	1	1006	3	Y	189	190	0			11
							208	9									
04	1290	X	1075	-0-	-215	-0-	40	1	871	3	Y	149	149	0			11
							164	9									
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	3	Y	161	161	0			13
							2	4	177	9							
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	3	Y	161	161	0			13
							177	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	47	1	912	3	Y	141	141	0			13
							155	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	3	Y	165	164	0			14
							182	9									
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	128	127	0			15
							141	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	141	1	2541	3	Y	201	201	0			10
							4	4	221	9							
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	162	1	2854	3	Y	176	176	0			10
							2	4	194	9							
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	147	1	2801	3	Y	172	171	0			11
							189	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	146	1	2874	3	Y	152	152	0			11
							167	9									
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	138	1	2935	3	Y	94	95	0			10
							1	4	103	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	13950	X	13506	-0-	-444	-0-	1086	1	12140	3	Y	234	234	0			8
							23	4	257	9							
01	13950	X	13154	-0-	-796	-0-	1222	1	11699	3	Y	204	204	0			8
							9	4	224	9							
02	12460	X	11857	-0-	-603	-0-	965	1	10699	3	Y	169	169	0			8
							7	4	186	9							
03	13516	X	13111	-0-	-405	-0-	1032	1	11908	3	Y	153	153	0			8
							3	4	168	9							
04	13080	X	12514	-0-	-566	-0-	975	1	11411	3	Y	111	112	0			7
							6	4	122	9							
05	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-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
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	3	Y	102	102	0			8
							3	4	112	9							
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	3	Y	157	156	0			9
							173	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	3	Y	110	110	0			9
							121	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	3	Y	140	140	0			9
							154	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	3	Y	115	114	0			10
							127	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	3	Y	217	217	0			15
							4	4	239	9							
01	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	119	1	2079	3	Y	221	220	0			16
							243	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	1966	3	Y	215	214	0			17
							237	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	109	1	2147	3	Y	225	225	0			17
							248	9									
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	97	1	2082	3	Y	206	205	0			18
							1	4	227	9							
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	173	1	3154	3	Y	303	304	0			3
							6	4	333	9							
01	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	167	1	2937	3	Y	296	296	0			3
							2	4	326	9							
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	143	1	2716	3	Y	273	272	0			4
							300	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	152	1	2996	3	Y	273	273	0			4
							300	9									
04	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	137	1	2905	3	Y	260	259	0			5
							1	4	286	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	852	3	Y	129	129	0			17
							2	4	142	9							
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	870	3	Y	120	120	0			17
							132	9									
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	40	1	758	3	Y	112	111	0			18
							123	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	119	119	0			18
							131	9									
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	137	136	0			19
							151	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	96	1	1751	3	Y	153	154	0			13
							3	4	168	9							
01	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	94	1	1649	3	Y	150	149	0			14
							165	9									
02	1792	N	1724	-0-	-68	-0-	78	1	1490	3	Y	142	141	0			15
							156	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	3	Y	151	151	0			15
							166	9									
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	75	1	1594	3	Y	136	135	0			16
							150	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	800	3	Y	92	91	0			12
							1	4	101	9							
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	Y	74	74	0			12
							81	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	Y	65	65	0			12
							72	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	Y	88	87	0			13
							97	9									
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	739	3	Y	96	96	0			13
							106	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	139	139	0			16
							1	4	153	9							
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	33	1	583	3	Y	116	116	0			16
							128	9									
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	28	1	531	3	Y	100	100	0			16
							110	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	97	96	0			17
							107	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	95	95	0			17
							105	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	3	Y	141	141	0			14
							2	4	155	9							
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	3	Y	137	137	0			14
							151	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	3	Y	124	124	0			14
							136	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	3	Y	130	129	0			15
							143	9									
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	3	Y	119	117	0			17
							131	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	3	Y	77	77	0			15
							3	4	85	9							
01	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	87	1	1519	3	Y	82	81	0			16
							90	9									
02	1568	N	1451	-0-	-117	-0-	68	1	1306	3	Y	70	70	0			16
							77	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	75	1	1469	3	Y	75	76	0			15
							83	9									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	68	1	1435	3	Y	71	70	0			16
							78	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	136	1	2486	3	Y	362	362	0			6
							4	4	398	9							
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	146	1	2572	3	Y	319	320	0			5
							2	4	351	9							
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	3	Y	256	255	0			6
							282	9									
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	122	1	2427	3	Y	258	258	0			6
							284	9									
*04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	3	Y	172	172	0			6
							1	4	189	9							
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1071	3	Y	106	105	0			7
							2	4	117	9							
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1302	3	Y	145	144	0			8
							160	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	3	Y	118	119	0			7
							130	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	71	1	1391	3	Y	118	117	0			8
							130	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	3	Y	104	103	0			9
							114	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	58	58	0			15
							1	4	64	9							
01	744	N	582	-0-	-162	-0-	27	1	489	3	Y	60	60	0			15
							66	9									
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	22	1	428	3	Y	52	52	0			15
							57	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	36	37	0			14
							40	9									
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	31	31	0			14
							34	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	887	3	Y	127	128	0			20
							2	4	140	9							
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	3	Y	144	143	0			21
							158	9									
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	47	1	901	3	Y	123	123	0			21
							135	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	960	3	Y	195	193	0			23
							215	9									
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	196	195	0			24
							216	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	11	12	0			16
							12	9									
01	1054	N	95	-0-	-959	-0-	5	1	83	3	Y	6	9	0			13
							7	9									
02	924	N	8	-0-	-916	-0-	7	3	1	9	Y	1	14	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	205	1	3751	3	Y	224	223	0			28
							6	4	246	9							
01	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	205	1	3602	3	Y	219	218	0			29
							2	4	241	9							
02	3864	X	3744	-0-	-120	-0-	175	1	3342	3	Y	206	205	0			30
							227	9									
03	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	183	1	3615	3	Y	215	214	0			31
							237	9									
04	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	165	1	3499	3	Y	156	156	0			31
							1	4	172	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	185	1	3366	3	Y	135	135	0			14
							6	4	149	9							
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	199	1	3479	3	Y	131	130	0			15
							2	4	144	9							
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	170	1	3225	3	Y	117	117	0			15
							129	9									
03	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	152	1	2994	3	Y	92	92	0			15
							101	9									
04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	137	1	2904	3	Y	90	90	0			15
							1	4	99	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	3	Y	104	104	0			17
							2	4	114	9							
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	87	88	0			16
							96	9									
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	47	1	879	3	Y	69	69	0			16
							76	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	Y	82	82	0			16
							90	9									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	3	Y	71	71	0			16
							78	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	75	75	0			8
							1	4	83	9							
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	24	1	424	3	Y	48	48	0			8
							53	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	34	33	0			9
							37	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	42	43	0			8
							46	9									
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	84	83	0			9
							92	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	Y	166	166	0			18
							2	4	183	9							
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	Y	184	183	0			19
							202	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	161	161	0			19
							177	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	976	3	Y	169	168	0			20
							186	9									
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	170	169	0			21
							187	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	271	1	4916	3	Y	313	314	0			4
							9	4	344	9							
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	283	1	4969	3	Y	365	365	0			4
							2	4	402	9							
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	236	1	4484	3	Y	336	335	0			5
							2	4	370	9							
03	5611	X	5502	-0-	-109	-0-	249	1	4901	3	Y	319	320	0			4
							1	4	351	9							
04	5430	X	5170	-0-	-260	-0-	220	1	4694	3	Y	231	230	0			5
							2	4	254	9							
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	158	1	1762	3	Y	315	313	0			6
							3	4	347	9							
01	2294	X	2177	-0-	-117	-0-	173	1	1663	3	Y	310	311	0			5
							341	9									
02	2072	X	1578	-0-	-494	-0-	106	1	1185	3	Y	261	262	0			4
							287	9									
03	1736	X	1566	-0-	-170	-0-	102	1	1192	3	Y	247	247	0			4
							272	9									
04	2190	X	1521	-0-	-669	-0-	106	1	1235	3	Y	164	163	0			5
							180	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	3	Y	71	71	0			9
							3	4	78	9							
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	72	1	1261	3	Y	61	62	0			8
							67	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	3	Y	54	54	0			8
							59	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	890	3	Y	69	70	0			7
							76	9									
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	83	82	0			8
							91	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	946	3	Y	167	168	0			12
							2	4	184	9							
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	50	1	907	3	Y	153	152	0			13
							168	9									
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	40	1	774	3	Y	130	129	0			14
							143	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	975	3	Y	200	198	0			16
							220	9									
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	159	158	0			17
							175	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	3	Y	80	81	0			5
							3	4	88	9							
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	97	1	1718	3	Y	74	74	0			5
							81	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	3	Y	75	74	0			6
							83	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	88	1	1721	3	Y	87	87	0			6
							96	9									
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1673	3	Y	82	83	0			5
							90	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	Y	110	110	0			12
							1	4	121	9							
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	135	135	0			12
							149	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	126	126	0			12
							139	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	133	133	0			12
							146	9									
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	102	102	0			12
							112	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
01	1302	X	74	-0-	-1228	-0-	3	1	69	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	7935	-0-	4835	4835	371	1	7302	3	Y	236	231	0			5
							2	4	260	9							
*04	3000	N	4858	-0-	1858	6693	211	1	4467	3	Y	163	162	0			6
							1	4	179	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6693					Y	NO RPT					6

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
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	848	3	Y	75	75	0			14
							1	4	83	9							
01	1116	N	915	-0-	-201	-0-	46	1	790	3	Y	72	72	0			14
							79	9									
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	42	1	792	3	Y	71	71	0			14
							78	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	Y	75	75	0			14
							83	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	950	3	Y	80	79	0			15
							88	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	108	1	1954	3	Y	198	198	0			9
							3	4	218	9							
01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	105	1	1847	3	Y	203	202	0			10
							223	9									
02	1988	N	1913	-0-	-75	-0-	86	1	1650	3	Y	161	162	0			9
							177	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	91	1	1806	3	Y	170	170	0			9
							187	9									
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	84	1	1798	3	Y	157	156	0			10
							173	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	109	1	1990	3	Y	151	151	0			14
							3	4	166	9							
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	121	1	2120	3	Y	168	167	0			15
							185	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	3	Y	141	141	0			15
							155	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	102	1	1988	3	Y	143	144	0			14
							157	9									
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	88	1	1907	3	Y	138	138	0			14
							152	9									
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	Y	161	161	0			21
							2	4	177	9							
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	Y	125	125	0			21
							138	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	Y	110	109	0			22
							121	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	885	3	Y	127	127	0			22
							140	9									
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	109	109	0			22
							120	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	174	1	3164	3	Y	100	100	0			12
							6	4	110	9							
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	189	1	3325	3	Y	100	100	0			12
							2	4	110	9							
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	168	1	3172	3	Y	103	103	0			12
							113	9									
03	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	153	1	3009	3	Y	104	105	0			11
							114	9									
04	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	132	1	2795	3	Y	92	92	0			11
							1	4	101	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	678	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	3	Y	100	98	0			3
							110	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	3	Y	157	157	0			14
							3	4	173	9							
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	3	Y	160	160	0			14
							176	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	3	Y	131	131	0			14
							144	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	1976	3	Y	115	115	0			14
							127	9									
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	89	1	1914	3	Y	108	107	0			15
							119	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	22	24	0			-0-
							24	9									
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	23	1	408	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	5	0			8
							1	9									
01	2604	N	577	-0-	-2027	-0-	30	1	532	3	Y	14	14	0			8
							15	9									
02	840	N	15	-0-	-825	-0-	15	3			Y	-0-	8	0			-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	132	1	2607	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	126	1	2678	3	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	77	1	1406	3	Y	105	105	0			20
							3	4	116	9							
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	74	1	1312	3	Y	119	119	0			20
							131	9									
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	64	1	1234	3	Y	109	108	0			21
							120	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	3	Y	124	123	0			22
							136	9									
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	3	Y	87	87	0			22
							96	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	753	3	Y	31	31	0			12
							1	4	34	9							
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	37	1	653	3	Y	20	21	0			11
							22	9									
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	33	1	625	3	Y	17	18	0			10
							19	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	16	16	0			10
							18	9									
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	20	20	0			10
							22	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	1763	3	Y	463	464	0			2
							3	4	509	9							
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	3	Y	436	436	0			2
							480	9									
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	81	1	1533	3	Y	396	396	0			2
							436	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	3	Y	134	136	0			-0-
							147	9									
*04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	77	1	1627	3	Y	118	117	0			1
							130	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	63	62	0			2
							1	4	69	9							
01	744	X	691	-0-	-53	-0-	33	1	601	3	Y	52	51	0			3
							57	9									
02	840	X	607	-0-	-233	-0-	28	1	528	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
03	930	X	770	-0-	-160	-0-	35	1	684	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
04	900	X	834	-0-	-66	-0-	35	1	751	3	Y	44	44	0			3
							48	9									
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.		121	-0-	121	121	7	1	111	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
01	T. A.		858	-0-	858	858	46	1	803	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	T. A.		362	-0-	362	1220	17	1	342	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	T. A.		76	-0-	76	1296	4	1	71	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		19	-0-	19	1315	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1315					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
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	3	Y	458	462	0			13
							4	4	504	9							
01	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	123	1	2187	3	Y	459	460	0			12
							505	9									
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	105	1	2000	3	Y	407	408	0			11
							448	9									
03	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	112	1	2213	3	Y	162	167	0			6
							178	9									
04	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	104	1	2216	3	Y	138	139	0			5
							1	4	152	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	2126	3	Y	153	154	0			11
							4	4	168	9							
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2166	3	Y	155	154	0			12
							171	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	1961	3	Y	145	144	0			13
							160	9									
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	3	Y	170	169	0			14
							187	9									
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	3	Y	157	156	0			15
							1	4	173	9							
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	154	1	2791	3	Y	220	219	0			16
							5	4	242	9							
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	3	Y	216	216	0			16
							2	4	238	9							
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	131	1	2499	3	Y	196	196	0			16
							216	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	144	1	2820	3	Y	206	205	0			17
							227	9									
*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	130	1	2762	3	Y	140	140	0			17
							1	4	154	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	134	135	0			9
							2	4	147	9							
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	66	1	1155	3	Y	128	128	0			9
							141	9									
02	1204	N	1136	-0-	-68	-0-	50	1	953	3	Y	121	121	0			9
							133	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	3	Y	153	153	0			9
							168	9									
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	156	155	0			10
							172	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	201	1	3079	3	Y	191	191	0			9
							6	4	210	9							
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	207	1	3155	3	Y	228	226	0			11
							2	4	251	9							
02	3192	X	3187	-0-	-5	-0-	174	1	2807	3	Y	187	188	0			10
							206	9									
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	182	1	3042	3	Y	190	190	0			10
							209	9									
04	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	177	1	2812	3	Y	150	149	0			11
							1	4	165	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	76	1	1377	3	Y	148	148	0			13
							3	4	163	9							
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	3	Y	157	158	0			12
							173	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	3	Y	143	142	0			13
							157	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	78	1	1558	3	Y	160	160	0			13
							176	9									
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	3	Y	117	116	0			14
							129	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	53	53	0			10
							58	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	60	1	328	3	Y	52	51	0			11
							57	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	18	19	0			10
							20	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	9	8	0			11
							10	9									
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	6	5	0			12
							7	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	900	3	Y	63	62	0			15
							2	4	69	9							
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	50	1	877	3	Y	63	64	0			14
							69	9									
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	40	1	770	3	Y	55	55	0			14
							61	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	880	3	Y	62	62	0			14
							68	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	58	58	0			14
							64	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	115	115	0			9
							2	4	127	9							
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	51	1	909	3	Y	120	119	0			10
							132	9									
02	1120	N	971	-0-	-149	-0-	43	1	823	3	Y	95	95	0			10
							105	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	947	3	Y	95	93	0			12
							105	9									
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	45	1	968	3	Y	86	86	0			12
							95	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	391	3	Y	162	161	0			7
							178	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	105	1	564	3	Y	163	163	0			7
							179	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	Y	80	82	0			5
							88	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	59	1	298	3	Y	51	51	0			5
							56	9									
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	293	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	1908	3	Y	158	159	0			7
							3	4	174	9							
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	129	1	1981	3	Y	178	176	0			9
							196	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	116	1	1852	3	Y	181	180	0			10
							199	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	115	1	1920	3	Y	157	158	0			9
							173	9									
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	3	Y	156	154	0			11
							172	9									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1247	3	Y	66	66	0			1
							73	9									
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	3	Y	61	60	0			2
							67	9									
*04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	Y	41	40	0			3
							45	9									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	166	1	1066	3	Y	171	170	0			10
							2	4	188	9							
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	187	1	1011	3	Y	150	149	0			11
							165	9									
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	151	1	932	3	Y	124	124	0			11
							136	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	201	1	991	3	Y	181	180	0			12
							199	9									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	197	1	995	3	Y	130	129	0			13
							143	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	725	1	4650	3	Y	198	198	0			8
							9	4	218	9							
01	5859	X	3776	-0-	-2083	-0-	567	1	3060	3	Y	134	136	0			6
							2	4	147	9							
02	5012	X	4712	-0-	-300	-0-	637	1	3933	3	Y	127	126	0			7
							2	4	140	9							
03	5549	X	3479	-0-	-2070	-0-	566	1	2797	3	Y	105	107	0			5
							116	9									
04	5430	X	1639	-0-	-3791	-0-	251	1	1256	3	Y	120	117	0			8
							132	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	299	1	5463	3	Y	426	427	0			4
							11	4	469	9							
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	370	1	6515	3	Y	404	405	0			3
							3	4	444	9							
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	312	1	5924	3	Y	365	365	0			3
							3	4	402	9							
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	327	1	6487	3	Y	416	417	0			2
							1	4	458	9							
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	276	1	5877	3	Y	369	368	0			3
							2	4	406	9							
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1519	X	1226	-0-	-293	-0-	67	1	1036	3	Y	110	111	0			9
							2	4	121	9							
01	1891	X	1665	-0-	-226	-0-	90	1	1366	3	Y	190	188	0			11
							209	9									
02	1708	X	1601	-0-	-107	-0-	81	1	1309	3	Y	192	191	0			12
							211	9									
03	1891	X	1807	-0-	-84	-0-	91	1	1528	3	Y	171	171	0			12
							188	9									
04	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	64	1	1041	3	Y	85	87	0			10
							94	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	6076	X	5548	-0-	-528	-0-	272	1	4956	3	Y	283	282	0			3
							9	4	311	9							
01	5549	X	5427	-0-	-122	-0-	273	1	4805	3	Y	315	314	0			4
							2	4	347	9							
02	4984	X	4913	-0-	-71	-0-	231	1	4382	3	Y	271	271	0			4
							2	4	298	9							
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	256	1	5059	3	Y	305	305	0			4
							1	4	336	9							
04	5370	X	5282	-0-	-88	-0-	223	1	4748	3	Y	281	279	0			6
							2	4	309	9							
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	120	1	1832	3	Y	153	152	0			10
							3	4	168	9							
01	2635	X	1902	-0-	-733	-0-	107	1	1630	3	Y	150	149	0			11
							165	9									
02	1988	X	1535	-0-	-453	-0-	83	1	1330	3	Y	111	111	0			11
							122	9									
03	2015	X	1917	-0-	-98	-0-	101	1	1660	3	Y	142	142	0			11
							156	9									
*04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1877	3	Y	50	51	0			10
							55	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	284	1	5176	3	Y	270	270	0			1
							11	4	297	9							
01	5797	X	5375	-0-	-422	-0-	273	1	4792	3	Y	280	281	0			-0-
							2	4	308	9							
02	5236	X	4204	-0-	-1032	-0-	197	1	3766	3	Y	217	217	0			-0-
							2	4	239	9							
03	5797	X	4543	-0-	-1254	-0-	207	1	4088	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
04	5580	X	4197	-0-	-1383	-0-	177	1	3776	3	Y	221	219	0			2
							1	4	243	9							
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	105	105	0			14
							1	4	116	9							
01	744	N	356	-0-	-388	-0-	16	1	263	3	Y	70	70	0			14
							77	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	83	82	0			15
							91	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	Y	101	101	0			15
							111	9									
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	42	43	0			14
							46	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	277	1	5044	3	Y	290	289	0			1
							10	4	319	9							
01	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	288	1	5069	3	Y	293	293	0			1
							3	4	322	9							
02	5264	X	5139	-0-	-125	-0-	243	1	4608	3	Y	259	258	0			2
							3	4	285	9							
03	5828	X	5668	-0-	-160	-0-	259	1	5119	3	Y	263	264	0			1
							1	4	289	9							
04	5520	X	5433	-0-	-87	-0-	230	1	4909	3	Y	265	263	0			3
							2	4	292	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	Y	116	117	0			5
							2	4	128	9							
01	1426	X	1187	-0-	-239	-0-	54	1	957	3	Y	160	159	0			6
							176	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	Y	177	176	0			7
							195	9									
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	163	163	0			7
							179	9									
04	1170	X	300	-0-	-870	-0-	10	1	226	3	Y	58	59	0			6
							64	9									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	365	1	6634	3	Y	382	383	0			2
							14	4	420	9							
01	8339	X	7470	-0-	-869	-0-	379	1	6656	3	Y	393	392	0			3
							3	4	432	9							
02	7532	X	6813	-0-	-719	-0-	322	1	6097	3	Y	355	355	0			3
							3	4	391	9							
03	8339	X	7405	-0-	-934	-0-	337	1	6661	3	Y	368	368	0			3
							2	4	405	9							
04	7530	X	7032	-0-	-498	-0-	298	1	6355	3	Y	342	342	0			3
							3	4	376	9							
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	3	Y	120	120	0			8
							2	4	132	9							
01	1922	N	1550	-0-	-372	-0-	76	1	1329	3	Y	132	131	0			9
							145	9									
02	1540	N	1148	-0-	-392	-0-	53	1	993	3	Y	93	93	0			9
							102	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	Y	68	69	0			8
							75	9									
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	67	66	0			9
							74	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	448	1	8168	3	Y	753	755	0			4
							17	4	828	9							
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	513	1	9025	3	Y	787	786	0			5
							7	4	866	9							
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	425	1	8105	3	Y	713	712	0			6
							3	4	784	9							
03	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	470	1	9276	3	Y	750	750	0			6
							3	4	825	9							
*04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	421	1	8947	3	Y	708	705	0			9
							5	4	779	9							
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	4325	-0-	-4541	-0-	215	1	3903	3	Y	182	184	0			-0-
							7	4	200	9							
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	423	1	7451	3	Y	336	333	0			3
							5	4	370	9							
02	7308	X	6733	-0-	-575	-0-	322	1	6109	3	Y	272	273	0			2
							3	4	299	9							
03	7936	X	6951	-0-	-985	-0-	321	1	6322	3	Y	279	279	0			2
							1	4	307	9							
04	7380	X	6644	-0-	-736	-0-	285	1	6072	3	Y	258	257	0			3
							3	4	284	9							
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	894	-0-	-2454	-0-	43	1	791	3	Y	54	53	0			16
							1	4	59	9							
01	3472	X	2494	-0-	-978	-0-	127	1	2202	3	Y	150	148	0			18
							165	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	3	Y	298	294	0			22
							328	9									
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	173	1	3445	3	Y	320	321	0			21
							352	9									
*04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	154	1	3288	3	Y	399	397	0			23
							1	4	439	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 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
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	306	1	5564	3	Y	388	387	0			2
							12	4	427	9							
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	329	1	5806	3	Y	454	453	0			3
							3	4	499	9							
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	271	1	5163	3	Y	377	378	0			2
							3	4	415	9							
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	289	1	5690	3	Y	384	384	0			2
							1	4	422	9							
04	6030	X	5965	-0-	-65	-0-	251	1	5340	3	Y	338	338	0			2
							2	4	372	9							
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	9648	X		9648	-0-	-0-	-0-	464	1	8464	3	Y	639	641	0			7
								17	4	703	9							
01	9507	X		9507	-0-	-0-	-0-	473	1	8332	3	Y	634	633	0			8
								5	4	697	9							
02	8608	X		8608	-0-	-0-	-0-	400	1	7613	3	Y	538	539	0			7
								3	4	592	9							
03	9385	X		9385	-0-	-0-	-0-	423	1	8342	3	Y	562	563	0			6
								2	4	618	9							
04	9060	X		8880	-0-	-180	-0-	373	1	7954	3	Y	499	499	0			6
								4	4	549	9							
05	9362	X	NO RPT		-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6355	X		5900	-0-	-455	-0-	283	1	5162	3	Y	404	404	0			2
								11	4	444	9							
01	5921	X		5830	-0-	-91	-0-	290	1	5091	3	Y	405	405	0			2
								3	4	446	9							
02	5348	X		5270	-0-	-78	-0-	245	1	4647	3	Y	341	340	0			3
								3	4	375	9							
03	5921	X		5632	-0-	-289	-0-	255	1	5001	3	Y	341	342	0			2
								1	4	375	9							
04	5730	X		5242	-0-	-488	-0-	220	1	4684	3	Y	306	306	0			2
								1	4	337	9							
05	5890	X	NO RPT		-0-	-5890	-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
12	3968	X		3910	-0-	-58	-0-	193	1	3509	3	Y	184	184	0			7
								6	4	202	9							
01	3937	X		3878	-0-	-59	-0-	199	1	3481	3	Y	178	178	0			7
								2	4	196	9							
02	3556	X		3524	-0-	-32	-0-	168	1	3160	3	Y	178	176	0			9
								196	9									
03	3937	X		3880	-0-	-57	-0-	179	1	3521	3	Y	164	163	0			10
								180	9									
04	3810	X		3687	-0-	-123	-0-	158	1	3351	3	Y	161	159	0			12
								1	4	177	9							
05	3906	X	NO RPT		-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	6649	X		6649	-0-	-0-	-0-	326	1	5945	3	Y	333	336	0			1
								12	4	366	9							
01	6519	X		6519	-0-	-0-	-0-	329	1	5791	3	Y	360	360	0			1
								3	4	396	9							
02	6048	X		5849	-0-	-199	-0-	271	1	5181	3	Y	358	359	0			-0-
								3	4	394	9							
03	6696	X		6618	-0-	-78	-0-	300	1	5942	3	Y	341	341	0			-0-
								1	4	375	9							
04	6480	X		5327	-0-	-1153	-0-	227	1	4844	3	Y	231	230	0			1
								2	4	254	9							
05	6634	X	NO RPT		-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	368	1	6716	3	Y	447	447	0			4
							14	4	492	9							
01	8184	X	6813	-0-	-1371	-0-	342	1	6003	3	Y	423	424	0			3
							3	4	465	9							
02	7392	X	6891	-0-	-501	-0-	321	1	6084	3	Y	439	438	0			4
							3	4	483	9							
03	7874	X	7519	-0-	-355	-0-	337	1	6662	3	Y	471	472	0			3
							2	4	518	9							
04	7350	X	7062	-0-	-288	-0-	296	1	6313	3	Y	409	409	0			3
							3	4	450	9							
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-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
12	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	245	1	4466	3	Y	314	315	0			1
							8	4	345	9							
01	5177	X	5021	-0-	-156	-0-	251	1	4435	3	Y	303	303	0			1
							2	4	333	9							
02	4676	X	4434	-0-	-242	-0-	205	1	3907	3	Y	291	290	0			2
							2	4	320	9							
03	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	221	1	4358	3	Y	319	319	0			2
							351	9									
04	4890	X	4549	-0-	-341	-0-	190	1	4063	3	Y	268	266	0			4
							1	4	295	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	850	3	Y	58	58	0			3
							2	4	64	9							
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	920	3	Y	58	58	0			3
							64	9									
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	41	1	787	3	Y	45	45	0			3
							50	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	701	3	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	28	28	0			6
							1	4	31	9							
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	15	1	257	3	Y	15	15	0			6
							17	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	27	26	0			7
							30	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	24	24	0			7
							26	9									
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	22	22	0			7
							24	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	Y	150	149	0			6
							1	4	165	9							
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	166	167	0			5
							183	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	129	128	0			6
							142	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	33	35	0			4
							36	9									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	47	46	0			5
							52	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	227	1	4133	3	Y	126	126	0			15
							7	4	139	9							
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	237	1	4170	3	Y	108	107	0			16
							2	4	119	9							
02	3920	X	3581	-0-	-339	-0-	175	1	3318	3	Y	80	79	0			17
							88	9									
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	189	1	3724	3	Y	114	113	0			18
							125	9									
04	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	167	1	3582	3	Y	122	121	0			19
							1	4	134	9							
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	276	1	5037	3	Y	315	316	0			5
							11	4	347	9							
01	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	276	1	4853	3	Y	321	320	0			6
							2	4	353	9							
02	5292	X	4948	-0-	-344	-0-	231	1	4398	3	Y	288	289	0			5
							2	4	317	9							
03	5735	X	5486	-0-	-249	-0-	250	1	4923	3	Y	284	284	0			5
							1	4	312	9							
04	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	225	1	4815	3	Y	249	250	0			4
							2	4	274	9							
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	321	1	5841	3	Y	342	343	0			-0-
							12	4	376	9							
01	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	349	1	6141	3	Y	355	355	0			-0-
							3	4	391	9							
02	6356	X	6271	-0-	-85	-0-	295	1	5607	3	Y	333	332	0			1
							3	4	366	9							
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	321	1	6328	3	Y	352	352	0			1
							1	4	387	9							
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	285	1	6076	3	Y	337	335	0			3
							3	4	371	9							
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	321	1	5837	3	Y	394	394	0			3
							12	4	433	9							
01	6789	X	6408	-0-	-381	-0-	320	1	5641	3	Y	404	405	0			2
							3	4	444	9							
02	6132	X	5953	-0-	-179	-0-	278	1	5274	3	Y	362	363	0			1
							3	4	398	9							
03	6789	X	6519	-0-	-270	-0-	290	1	5716	3	Y	465	465	0			1
							1	4	512	9							
04	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	254	1	5414	3	Y	377	376	0			2
							2	4	415	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-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
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	347	1	6317	3	Y	458	459	0			1
							13	4	504	9							
01	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	345	1	6081	3	Y	466	465	0			2
							3	4	513	9							
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	296	1	5633	3	Y	434	434	0			2
							3	4	477	9							
03	7006	X	6782	-0-	-224	-0-	308	1	6049	3	Y	385	387	0			-0-
							1	4	424	9							
04	6780	X	6566	-0-	-214	-0-	276	1	5888	3	Y	364	362	0			2
							2	4	400	9							
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

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
12	7006	X	2048	-0-	-4958	-0-	101	1	1836	3	Y	98	99	0			-0-
							3	4	108	9							
01	7285	X	2164	-0-	-5121	-0-	111	1	1935	3	Y	107	105	0			2
							118	9									
02	6580	X	5540	-0-	-1040	-0-	261	1	4975	3	Y	274	271	0			5
							3	4	301	9							
03	7285	X	6124	-0-	-1161	-0-	282	1	5535	3	Y	278	279	0			4
							1	4	306	9							
04	6600	X	5387	-0-	-1213	-0-	230	1	4901	3	Y	231	229	0			6
							2	4	254	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	13826	X	13657	-0-	-169	-0-	671	1	12197	3	Y	696	697	0			8
							23	4	766	9							
01	13330	X	13193	-0-	-137	-0-	665	1	11665	3	Y	778	776	0			10
							7	4	856	9							
02	12040	X	11467	-0-	-573	-0-	539	1	10237	3	Y	624	624	0			10
							5	4	686	9							
03	13330	X	12660	-0-	-670	-0-	576	1	11348	3	Y	666	667	0			9
							3	4	733	9							
04	12900	X	12139	-0-	-761	-0-	515	1	10950	3	Y	607	605	0			11
							6	4	668	9							
05	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	331	1	6001	3	Y	148	147	0			15
							12	4	163	9							
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	355	1	6251	3	Y	160	160	0			15
							3	4	176	9							
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	243	1	4613	3	Y	123	123	0			15
							3	4	135	9							
03	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	252	1	4983	3	Y	131	131	0			15
							1	4	144	9							
04	5340	X	5137	-0-	-203	-0-	225	1	4796	3	Y	104	105	0			14
							2	4	114	9							
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	470	1	8545	3	Y	389	389	0			3
							17	4	428	9							
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	482	1	8456	3	Y	402	403	0			2
							7	4	442	9							
02	6916	X	6684	-0-	-232	-0-	318	1	6042	3	Y	292	293	0			1
							3	4	321	9							
03	7657	X	7409	-0-	-248	-0-	340	1	6703	3	Y	331	331	0			1
							2	4	364	9							
*04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	318	1	6785	3	Y	368	366	0			3
							4	4	405	9							
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	8866	X	6645	-0-	-2221	-0-	332	1	6051	3	Y	227	226	0			6
							12	4	250	9							
01	8091	X	6896	-0-	-1195	-0-	355	1	6272	3	Y	242	242	0			6
							3	4	266	9							
02	7140	X	5694	-0-	-1446	-0-	274	1	5191	3	Y	205	203	0			8
							3	4	226	9							
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	296	1	5848	3	Y	221	222	0			7
							1	4	243	9							
04	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	269	1	5750	3	Y	197	195	0			9
							2	4	217	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	585	1	10648	3	Y	546	550	0			1
							21	4	601	9							
01	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	615	1	10816	3	Y	574	574	0			1
							7	4	631	9							
02	10836	X	10169	-0-	-667	-0-	482	1	9150	3	Y	484	485	0			-0-
							5	4	532	9							
03	11997	X	11198	-0-	-799	-0-	514	1	10144	3	Y	488	488	0			-0-
							3	4	537	9							
04	11610	X	11116	-0-	-494	-0-	474	1	10105	3	Y	484	482	0			2
							5	4	532	9							
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6851	X	6557	-0-	-294	-0-	326	1	5947	3	Y	247	248	0			2
							12	4	272	9							
01	9300	X	5560	-0-	-3740	-0-	287	1	5038	3	Y	212	212	0			2
							2	4	233	9							
02	8400	X	7354	-0-	-1046	-0-	351	1	6653	3	Y	315	313	0			4
							3	4	347	9							
03	9300	X	8063	-0-	-1237	-0-	371	1	7318	3	Y	338	339	0			3
							2	4	372	9							
04	8640	X	7832	-0-	-808	-0-	338	1	7170	3	Y	291	291	0			3
							4	4	320	9							
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	8432	X	8381	-0-	-51	-0-	416	1	7595	3	Y	323	324	0			-0-
							15	4	355	9							
01	8680	X	8058	-0-	-622	-0-	412	1	7262	3	Y	346	344	0			2
							3	4	381	9							
02	7840	X	7214	-0-	-626	-0-	344	1	6527	3	Y	309	309	0			2
							3	4	340	9							
03	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	399	1	7879	3	Y	328	328	0			2
							2	4	361	9							
04	8220	X	7638	-0-	-582	-0-	329	1	6988	3	Y	288	287	0			3
							4	4	317	9							
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	11873	X	10699	-0-	-1174	-0-	536	1	9740	3	Y	366	365	0			1
							20	4	403	9							
01	11563	X	10501	-0-	-1062	-0-	543	1	9547	3	Y	367	366	0			2
							7	4	404	9							
02	10164	X	9217	-0-	-947	-0-	443	1	8413	3	Y	325	325	0			2
							3	4	358	9							
03	11253	X	9608	-0-	-1645	-0-	444	1	8778	3	Y	349	350	0			1
							2	4	384	9							
04	10890	X	9299	-0-	-1591	-0-	398	1	8490	3	Y	369	367	0			3
							5	4	406	9							
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	308	1	5630	3	Y	353	352	0			1
							12	4	388	9							
01	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	306	1	5384	3	Y	341	341	0			1
							3	4	375	9							
02	5852	X	5340	-0-	-512	-0-	251	1	4760	3	Y	296	296	0			1
							3	4	326	9							
03	6479	X	5466	-0-	-1013	-0-	249	1	4900	3	Y	287	286	0			2
							1	4	316	9							
04	6150	X	5139	-0-	-1011	-0-	217	1	4622	3	Y	272	270	0			4
							1	4	299	9							
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	229	1	4166	3	Y	222	223	0			8
							7	4	244	9							
01	5580	X	4262	-0-	-1318	-0-	212	1	3729	3	Y	290	288	0			10
							2	4	319	9							
02	5040	X	3817	-0-	-1223	-0-	178	1	3386	3	Y	230	230	0			10
							253	9									
03	5580	X	4366	-0-	-1214	-0-	200	1	3938	3	Y	207	206	0			11
							228	9									
04	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	180	1	3810	3	Y	177	176	0			12
							1	4	195	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	209	1	3810	3	Y	267	268	0			3
							7	4	294	9							
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	204	1	3577	3	Y	284	283	0			4
							2	4	312	9							
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	161	1	3085	3	Y	243	242	0			5
							267	9									
03	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	178	1	3488	3	Y	242	241	0			6
							266	9									
04	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	158	1	3388	3	Y	233	231	0			8
							1	4	256	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	9486	X	8902	-0-	-584	-0-	429	1	7795	3	Y	603	605	0			1
							15	4	663	9							
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	445	1	7845	3	Y	643	643	0			1
							5	4	707	9							
02	8288	X	7878	-0-	-410	-0-	363	1	6896	3	Y	560	560	0			1
							3	4	616	9							
03	9176	X	7398	-0-	-1778	-0-	330	1	6510	3	Y	505	506	0			-0-
							2	4	556	9							
04	8880	X	6922	-0-	-1958	-0-	287	1	6114	3	Y	471	469	0			2
							3	4	518	9							
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-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
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	291	1	5287	3	Y	200	200	0			15
							11	4	220	9							
01	6541	X	6506	-0-	-35	-0-	336	1	5904	3	Y	239	238	0			16
							3	4	263	9							
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	301	1	5719	3	Y	212	211	0			17
							3	4	233	9							
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	353	1	6953	3	Y	230	229	0			18
							2	4	253	9							
*04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	309	1	6601	3	Y	203	202	0			19
							4	4	223	9							
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	288	1	5242	3	Y	496	497	0			1
							11	4	546	9							
01	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	294	1	5171	3	Y	509	510	0			-0-
							3	4	560	9							
02	6104	X	5341	-0-	-763	-0-	242	1	4590	3	Y	460	459	0			1
							3	4	506	9							
03	6758	X	5622	-0-	-1136	-0-	246	1	4852	3	Y	475	475	0			1
							1	4	523	9							
04	6030	X	5272	-0-	-758	-0-	215	1	4592	3	Y	422	420	0			3
							1	4	464	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5921	X	5835	-0-	-86	-0-	281	1	5114	3	Y	390	390	0			3
							11	4	429	9							
01	5797	X	5041	-0-	-756	-0-	250	1	4385	3	Y	367	367	0			3
							2	4	404	9							
02	5012	X	4797	-0-	-215	-0-	222	1	4189	3	Y	349	348	0			4
							2	4	384	9							
03	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	246	1	4861	3	Y	382	383	0			3
							1	4	420	9							
04	5640	X	5337	-0-	-303	-0-	222	1	4741	3	Y	338	337	0			4
							2	4	372	9							
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	3	Y	119	119	0			9
							4	4	131	9							
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	3	Y	107	107	0			9
							118	9									
02	2268	N	1900	-0-	-368	-0-	90	1	1719	3	Y	83	83	0			9
							91	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	104	1	2054	3	Y	124	123	0			10
							136	9									
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	3	Y	106	105	0			11
							117	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	5208	X	4660	-0-	-548	-0-	222	1	4032	3	Y	363	362	0			1
							7	4	399	9							
01	5022	X	4585	-0-	-437	-0-	226	1	3955	3	Y	365	365	0			1
							2	4	402	9							
02	4536	X	4337	-0-	-199	-0-	197	1	3746	3	Y	356	356	0			1
							2	4	392	9							
03	5022	X	4194	-0-	-828	-0-	185	1	3649	3	Y	327	328	0			-0-
							360	9									
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	162	1	3439	3	Y	292	291	0			1
							1	4	321	9							
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	267	1	4884	3	Y	200	200	0			7
							9	4	220	9							
01	5487	X	5278	-0-	-209	-0-	270	1	4751	3	Y	232	231	0			8
							2	4	255	9							
02	4956	X	4551	-0-	-405	-0-	217	1	4131	3	Y	183	183	0			8
							2	4	201	9							
03	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	229	1	4499	3	Y	180	180	0			8
							1	4	198	9							
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	206	1	4406	3	Y	208	206	0			10
							1	4	229	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	7378	X	4681	-0-	-2697	-0-	227	1	4136	3	Y	283	281	0			6
							7	4	311	9							
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	257	1	4525	3	Y	294	295	0			5
							2	4	323	9							
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	271	1	5165	3	Y	277	276	0			6
							3	4	305	9							
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	223	1	4411	3	Y	203	204	0			5
							223	9									
*04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	259	1	5492	3	Y	240	238	0			7
							2	4	264	9							
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	7347	X	6886	-0-	-461	-0-	342	1	6230	3	Y	274	274	0			2
							13	4	301	9							
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	410	1	7208	3	Y	331	331	0			2
							3	4	364	9							
02	6664	X	5980	-0-	-684	-0-	285	1	5430	3	Y	238	239	0			1
							3	4	262	9							
03	7378	X	5813	-0-	-1565	-0-	268	1	5305	3	Y	217	217	0			1
							1	4	239	9							
04	6750	X	5273	-0-	-1477	-0-	229	1	4884	3	Y	144	144	0			1
							2	4	158	9							
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-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
12	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	597	1	10875	3	Y	648	650	0			3
							21	4	713	9							
01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	595	1	10488	3	Y	726	724	0			5
							7	4	799	9							
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	532	1	10115	3	Y	608	609	0			4
							5	4	669	9							
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	550	1	10843	3	Y	542	545	0			1
							3	4	596	9							
*04	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	491	1	10473	3	Y	493	491	0			3
							5	4	542	9							
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	270	1	4907	3	Y	268	268	0			5
							9	4	295	9							
01	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	276	1	4871	3	Y	245	244	0			6
							2	4	270	9							
02	4928	X	4903	-0-	-25	-0-	233	1	4427	3	Y	219	219	0			6
							2	4	241	9							
03	5456	X	5429	-0-	-27	-0-	249	1	4903	3	Y	251	249	0			8
							1	4	276	9							
04	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	222	1	4737	3	Y	279	276	0			11
							2	4	307	9							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	562	1	10218	3	Y	537	538	0			4
							20	4	591	9							
01	11408	X	11243	-0-	-165	-0-	571	1	10030	3	Y	577	577	0			4
							7	4	635	9							
02	10304	X	10255	-0-	-49	-0-	484	1	9197	3	Y	517	517	0			4
							5	4	569	9							
03	11284	X	11112	-0-	-172	-0-	514	1	10122	3	Y	430	433	0			1
							3	4	473	9							
04	11010	X	10568	-0-	-442	-0-	452	1	9639	3	Y	429	426	0			4
							5	4	472	9							
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5673	X	3600	-0-	-2073	-0-	180	1	3257	3	Y	143	142	0			8
							6	4	157	9							
01	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	176	1	3086	3	Y	143	143	0			8
							2	4	157	9							
02	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	147	1	2784	3	Y	140	139	0			9
							154	9									
03	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	157	1	3101	3	Y	202	200	0			11
							222	9									
04	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	139	1	2972	3	Y	220	218	0			13
							1	4	242	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	257	1	4664	3	Y	193	192	0			5
							9	4	212	9							
01	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	262	1	4607	3	Y	207	207	0			5
							2	4	228	9							
02	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	215	1	4081	3	Y	139	139	0			5
							2	4	153	9							
03	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	225	1	4440	3	Y	161	161	0			5
							1	4	177	9							
04	4950	X	4464	-0-	-486	-0-	194	1	4129	3	Y	127	126	0			6
							1	4	140	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	257	1	4682	3	Y	169	170	0			7
							9	4	186	9							
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	258	1	4540	3	Y	259	256	0			10
							2	4	285	9							
02	4536	X	4529	-0-	-7	-0-	215	1	4103	3	Y	190	191	0			9
							2	4	209	9							
03	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	230	1	4538	3	Y	229	228	0			10
							1	4	252	9							
*04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	230	1	4891	3	Y	189	188	0			11
							2	4	208	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	5828	X	5772	-0-	-56	-0-	281	1	5115	3	Y	332	331	0			3
							11	4	365	9							
01	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	283	1	4981	3	Y	355	355	0			3
							2	4	391	9							
02	5236	X	4932	-0-	-304	-0-	224	1	4259	3	Y	406	405	0			4
							2	4	447	9							
03	5797	X	5462	-0-	-335	-0-	240	1	4742	3	Y	435	436	0			3
							1	4	479	9							
04	5580	X	4890	-0-	-690	-0-	206	1	4377	3	Y	278	278	0			3
							1	4	306	9							
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	314	1	5706	3	Y	478	480	0			-0-
							12	4	526	9							
01	6510	X	5831	-0-	-679	-0-	287	1	5056	3	Y	441	441	0			-0-
							3	4	485	9							
02	5880	X	4970	-0-	-910	-0-	228	1	4312	3	Y	389	389	0			-0-
							2	4	428	9							
03	6510	X	5560	-0-	-950	-0-	247	1	4875	3	Y	397	397	0			-0-
							1	4	437	9							
04	6300	X	5635	-0-	-665	-0-	232	1	4941	3	Y	418	416	0			2
							2	4	460	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	15810	X	12818	-0-	-2992	-0-	638	1	11614	3	Y	494	495	0			3
							23	4	543	9							
01	13206	X	12077	-0-	-1129	-0-	622	1	10939	3	Y	463	464	0			2
							7	4	509	9							
02	11928	X	9900	-0-	-2028	-0-	473	1	8988	3	Y	396	397	0			1
							3	4	436	9							
03	13206	X	10056	-0-	-3150	-0-	464	1	9158	3	Y	392	393	0			-0-
							3	4	431	9							
04	12540	X	10996	-0-	-1544	-0-	471	1	10063	3	Y	415	413	0			2
							5	4	457	9							
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	10230	X	9716	-0-	-514	-0-	484	1	8829	3	Y	351	353	0			3
							17	4	386	9							
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	493	1	8681	3	Y	345	344	0			4
							7	4	380	9							
02	8624	X	8396	-0-	-228	-0-	400	1	7622	3	Y	337	337	0			4
							3	4	371	9							
03	9548	X	9479	-0-	-69	-0-	441	1	8702	3	Y	304	305	0			3
							2	4	334	9							
04	9390	X	8928	-0-	-462	-0-	386	1	8256	3	Y	256	256	0			3
							4	4	282	9							
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	8587	X	8109	-0-	-478	-0-	406	1	7381	3	Y	279	279	0			6
							15	4	307	9							
01	8556	X	8114	-0-	-442	-0-	420	1	7371	3	Y	291	290	0			7
							3	4	320	9							
02	7616	X	7286	-0-	-330	-0-	349	1	6640	3	Y	267	267	0			7
							3	4	294	9							
03	8091	X	8072	-0-	-19	-0-	372	1	7365	3	Y	303	303	0			7
							2	4	333	9							
04	7860	X	7780	-0-	-80	-0-	334	1	7128	3	Y	285	284	0			8
							4	4	314	9							
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	14291	X	14051	-0-	-240	-0-	699	1	12702	3	Y	569	571	0			5
							24	4	626	9							
01	14322	X	14034	-0-	-288	-0-	723	1	12706	3	Y	542	541	0			6
							9	4	596	9							
02	12936	X	12682	-0-	-254	-0-	604	1	11476	3	Y	543	543	0			6
							5	4	597	9							
03	14322	X	14017	-0-	-305	-0-	645	1	12730	3	Y	581	582	0			5
							3	4	639	9							
04	13830	X	13352	-0-	-478	-0-	574	1	12230	3	Y	493	492	0			6
							6	4	542	9							
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	12059	X	11458	-0-	-601	-0-	574	1	10457	3	Y	370	370	0			-0-
							20	4	407	9							
01	11904	X	11558	-0-	-346	-0-	595	1	10483	3	Y	430	430	0			-0-
							7	4	473	9							
02	10752	X	10113	-0-	-639	-0-	485	1	9201	3	Y	384	384	0			-0-
							5	4	422	9							
03	11904	X	11439	-0-	-465	-0-	532	1	10479	3	Y	386	386	0			-0-
							3	4	425	9							
04	11280	X	10785	-0-	-495	-0-	465	1	9929	3	Y	351	350	0			1
							5	4	386	9							
05	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	11532	X	10043	-0-	-1489	-0-	505	1	9192	3	Y	298	299	0			1
							18	4	328	9							
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	444	1	7817	3	Y	331	331	0			1
							3	4	364	9							
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	383	1	7253	3	Y	286	287	0			-0-
							3	4	315	9							
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	441	1	8719	3	Y	303	303	0			-0-
							2	4	333	9							
*04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	380	1	8096	3	Y	285	283	0			2
							4	4	314	9							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	160	1	2913	3	Y	201	201	0			3
							5	4	221	9							
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1	2864	3	Y	213	212	0			4
							2	4	234	9							
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	3	Y	195	195	0			4
							215	9									
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	145	1	2866	3	Y	211	211	0			4
							232	9									
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	132	1	2798	3	Y	182	181	0			5
							1	4	200	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	16492	X	16143	-0-	-349	-0-	810	1	14736	3	Y	518	520	0			2
							27	4	570	9							
01	16461	X	15309	-0-	-1152	-0-	790	1	13883	3	Y	570	570	0			2
							9	4	627	9							
02	14644	X	14144	-0-	-500	-0-	677	1	12889	3	Y	521	521	0			2
							5	4	573	9							
03	16213	X	15860	-0-	-353	-0-	736	1	14515	3	Y	551	551	0			2
							3	4	606	9							
04	15630	X	15126	-0-	-504	-0-	656	1	13978	3	Y	441	441	0			2
							7	4	485	9							
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6107	X	5859	-0-	-248	-0-	291	1	5297	3	Y	236	235	0			4
							11	4	260	9							
01	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	292	1	5132	3	Y	237	236	0			5
							3	4	261	9							
02	5320	X	5101	-0-	-219	-0-	244	1	4622	3	Y	211	211	0			5
							3	4	232	9							
03	5890	X	5508	-0-	-382	-0-	255	1	5020	3	Y	211	211	0			5
							1	4	232	9							
04	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	228	1	4863	3	Y	194	193	0			6
							2	4	213	9							
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6603	X	6500	-0-	-103	-0-	322	1	5847	3	Y	290	291	0			2
							12	4	319	9							
01	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	324	1	5702	3	Y	292	291	0			3
							3	4	321	9							
02	6020	X	5618	-0-	-402	-0-	268	1	5066	3	Y	255	254	0			4
							3	4	281	9							
03	6634	X	6062	-0-	-572	-0-	277	1	5496	3	Y	262	263	0			3
							1	4	288	9							
04	6420	X	5743	-0-	-677	-0-	245	1	5232	3	Y	240	239	0			4
							2	4	264	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	241	1	4393	3	Y	206	206	0			2
							8	4	227	9							
01	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	243	1	4289	3	Y	225	224	0			3
							2	4	248	9							
02	4396	X	4146	-0-	-250	-0-	197	1	3735	3	Y	193	193	0			3
							2	4	212	9							
03	4867	X	4683	-0-	-184	-0-	215	1	4245	3	Y	203	202	0			4
							223	9									
04	4710	X	4587	-0-	-123	-0-	197	1	4178	3	Y	192	191	0			5
							1	4	211	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	7502	X	7071	-0-	-431	-0-	346	1	6304	3	Y	371	372	0			4
							13	4	408	9							
01	7378	X	6921	-0-	-457	-0-	350	1	6146	3	Y	384	385	0			3
							3	4	422	9							
02	6664	X	6392	-0-	-272	-0-	301	1	5703	3	Y	350	351	0			2
							3	4	385	9							
03	7316	X	7227	-0-	-89	-0-	327	1	6438	3	Y	418	419	0			1
							2	4	460	9							
04	6840	X	6583	-0-	-257	-0-	276	1	5900	3	Y	368	367	0			2
							2	4	405	9							
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	7037	X	6809	-0-	-228	-0-	331	1	6022	3	Y	404	405	0			2
							12	4	444	9							
01	6913	X	6584	-0-	-329	-0-	329	1	5804	3	Y	407	406	0			3
							3	4	448	9							
02	6244	X	5835	-0-	-409	-0-	271	1	5165	3	Y	360	360	0			3
							3	4	396	9							
03	6913	X	6457	-0-	-456	-0-	292	1	5773	3	Y	355	356	0			2
							1	4	391	9							
04	6690	X	6260	-0-	-430	-0-	264	1	5609	3	Y	350	349	0			3
							2	4	385	9							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4309	X	4265	-0-	-44	-0-	201	1	3656	3	Y	365	365	0			3
							6	4	402	9							
01	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	199	1	3495	3	Y	355	355	0			3
							2	4	391	9							
02	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	165	1	3142	3	Y	315	315	0			3
							347	9									
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	186	1	3662	3	Y	341	342	0			2
							375	9									
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	172	1	3693	3	Y	398	396	0			4
							1	4	438	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	231	1	4196	3	Y	544	545	0			6
							7	4	598	9							
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	215	1	3765	3	Y	545	545	0			6
							2	4	600	9							
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	168	1	3170	3	Y	467	467	0			6
							514	9									
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	182	1	3591	3	Y	480	481	0			5
							528	9									
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	175	1	3740	3	Y	459	458	0			6
							1	4	505	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	3	Y	78	79	0			4
							3	4	86	9							
01	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	87	1	1542	3	Y	89	90	0			3
							98	9									
02	1708	N	1540	-0-	-168	-0-	72	1	1378	3	Y	82	82	0			3
							90	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	3	Y	112	112	0			3
							123	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	10695	X	10511	-0-	-184	-0-	525	1	9558	3	Y	372	372	0			4
							19	4	409	9							
01	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	506	1	8885	3	Y	321	322	0			3
							7	4	353	9							
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	408	1	7772	3	Y	304	303	0			4
							3	4	334	9							
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	480	1	9471	3	Y	334	334	0			4
							2	4	367	9							
*04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	394	1	8399	3	Y	285	284	0			5
							5	4	314	9							
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	157	1	2858	3	Y	337	336	0			8
							5	4	371	9							
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	144	1	2510	3	Y	315	315	0			8
							2	4	347	9							
02	2800	N	2879	-0-	79	79	128	1	2420	3	Y	301	300	0			9
							331	9									
03	2746	N	2667	-0-	-79	-0-	113	1	2228	3	Y	296	298	0			7
							326	9									
*04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	114	1	2438	3	Y	265	264	0			8
							1	4	292	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	8866	X	7927	-0-	-939	-0-	398	1	7253	3	Y	237	237	0			10
							15	4	261	9							
01	8277	X	7774	-0-	-503	-0-	401	1	7052	3	Y	290	289	0			11
							2	4	319	9							
02	7476	X	7118	-0-	-358	-0-	341	1	6482	3	Y	265	264	0			12
							3	4	292	9							
03	8277	X	7794	-0-	-483	-0-	362	1	7133	3	Y	271	271	0			12
							1	4	298	9							
04	7860	X	7504	-0-	-356	-0-	324	1	6910	3	Y	244	244	0			12
							2	4	268	9							
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	8649	X	8347	-0-	-302	-0-	484	1	7417	3	Y	392	391	0			4
							15	4	431	9							
01	8587	X	8363	-0-	-224	-0-	493	1	7500	3	Y	330	331	0			3
							7	4	363	9							
02	7700	X	7529	-0-	-171	-0-	420	1	6755	3	Y	317	317	0			3
							5	4	349	9							
03	8525	X	8238	-0-	-287	-0-	447	1	7444	3	Y	313	313	0			3
							3	4	344	9							
04	8220	X	7498	-0-	-722	-0-	425	1	6764	3	Y	276	274	0			5
							5	4	304	9							
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-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
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	477	1	7335	3	N	337	337	0			3
							15	4	371	9							
01	8308	X	8028	-0-	-280	-0-	472	1	7196	3	N	321	320	0			4
							7	4	353	9							
02	7476	X	6699	-0-	-777	-0-	374	1	6022	3	N	273	273	0			4
							3	4	300	9							
03	8246	X	7382	-0-	-864	-0-	401	1	6670	3	N	281	281	0			4
							2	4	309	9							
04	7950	X	7123	-0-	-827	-0-	403	1	6424	3	N	266	265	0			5
							3	4	293	9							
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					5

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
12	6789	X	6599	-0-	-190	-0-	388	1	5944	3	Y	233	233	0			4
							11	4	256	9							
01	7688	X	6296	-0-	-1392	-0-	368	1	5619	3	Y	279	279	0			4
							2	4	307	9							
02	6944	X	5535	-0-	-1409	-0-	308	1	4963	3	Y	238	237	0			5
							2	4	262	9							
03	7285	X	6255	-0-	-1030	-0-	339	1	5652	3	Y	239	238	0			6
							1	4	263	9							
04	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	347	1	5542	3	Y	215	214	0			7
							1	4	237	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	478	1	7343	3	Y	334	335	0			-0-
							15	4	367	9							
01	8680	X	7379	-0-	-1301	-0-	430	1	6546	3	Y	364	364	0			-0-
							3	4	400	9							
02	7840	X	6498	-0-	-1342	-0-	360	1	5791	3	Y	313	312	0			1
							3	4	344	9							
03	8680	X	7274	-0-	-1406	-0-	391	1	6510	3	Y	338	339	0			-0-
							1	4	372	9							
04	7950	X	7400	-0-	-550	-0-	417	1	6649	3	Y	299	299	0			-0-
							5	4	329	9							
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-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
12	6138	X	6082	-0-	-56	-0-	299	1	5465	3	Y	279	279	0			5
							11	4	307	9							
01	6138	X	5733	-0-	-405	-0-	293	1	5154	3	Y	258	259	0			4
							2	4	284	9							
02	5544	X	5239	-0-	-305	-0-	247	1	4713	3	Y	251	250	0			5
							3	4	276	9							
03	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	264	1	5231	3	Y	221	222	0			4
							1	4	243	9							
04	5880	X	5433	-0-	-447	-0-	234	1	4971	3	Y	205	204	0			5
							2	4	226	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	299	1	5469	3	Y	277	277	0			7
							11	4	305	9							
01	6262	X	5902	-0-	-360	-0-	300	1	5265	3	Y	304	304	0			7
							3	4	334	9							
02	5656	X	5318	-0-	-338	-0-	251	1	4765	3	Y	272	272	0			7
							3	4	299	9							
03	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	268	1	5261	3	Y	226	227	0			6
							1	4	249	9							
04	5970	X	5517	-0-	-453	-0-	237	1	5051	3	Y	206	204	0			8
							2	4	227	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	6603	X	5637	-0-	-966	-0-	269	1	4893	3	Y	422	423	0			5
							11	4	464	9							
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	268	1	4721	3	Y	418	418	0			5
							3	4	460	9							
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	224	1	4272	3	Y	374	374	0			5
							3	4	411	9							
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	255	1	5006	3	Y	389	390	0			4
							1	4	428	9							
*04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	245	1	5257	3	Y	307	308	0			3
							2	4	338	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-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
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	294	1	5380	3	Y	266	267	0			5
							11	4	293	9							
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	311	1	5460	3	Y	266	266	0			5
							5	4	293	9							
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	254	1	4798	3	Y	232	231	0			6
							5	4	255	9							
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	276	1	5442	3	Y	264	264	0			6
							3	4	290	9							
*04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	259	1	5502	3	Y	266	265	0			7
							4	4	293	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	136	1	2492	3	Y	275	275	0			6
							4	4	303	9							
01	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	136	1	2371	3	Y	271	271	0			6
							2	4	298	9							
02	2548	X	2540	-0-	-8	-0-	114	1	2161	3	Y	241	239	0			8
							265	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	123	1	2455	3	Y	261	261	0			8
							287	9									
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	111	1	2389	3	Y	221	220	0			9
							1	4	243	9							
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

12	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	115	1	2090	3	Y	350	353	0			-0-
							4	4	385	9							
01	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	152	1	2667	3	Y	467	466	0			1
							2	4	514	9							
02	3248	X	2174	-0-	-1074	-0-	90	1	1730	3	Y	322	323	0			-0-
							354	9									
03	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	120	1	2364	3	Y	416	415	0			1
							458	9									
04	3210	X	3015	-0-	-195	-0-	116	1	2456	3	Y	403	402	0			2
							443	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	180	1	3276	3	Y	166	165	0			8
							6	4	183	9							
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	192	1	3371	3	Y	147	146	0			9
							2	4	162	9							
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	164	1	3128	3	Y	134	133	0			10
							147	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	173	1	3436	3	Y	73	75	0			8
							80	9									
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	158	1	3383	3	Y	72	71	0			9
							1	4	79	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	175	1	3186	3	Y	117	117	0			2
							6	4	129	9							
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	200	1	3505	3	Y	116	115	0			3
							2	4	128	9							
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2720	3	Y	105	104	0			4
							116	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	146	1	2879	3	Y	112	112	0			4
							123	9									
*04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	Y	50	51	0			3
							55	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	231	1	4202	3	Y	525	528	0			2
							7	4	578	9							
01	5332	X	4198	-0-	-1134	-0-	197	1	3462	3	Y	488	488	0			2
							2	4	537	9							
02	4760	X	4455	-0-	-305	-0-	194	1	3694	3	Y	515	514	0			3
							567	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	232	1	4577	3	Y	689	687	0			5
							1	4	758	9							
04	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	193	1	4126	3	Y	544	544	0			5
							1	4	598	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2303	3	Y	191	192	0			7
							4	4	210	9							
01	2914	X	2065	-0-	-849	-0-	101	1	1778	3	Y	169	169	0			7
							186	9									
02	3472	X	2351	-0-	-1121	-0-	105	1	2004	3	Y	220	219	0			8
							242	9									
03	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	142	1	2808	3	Y	238	238	0			8
							262	9									
04	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	148	1	3135	3	Y	168	167	0			9
							1	4	185	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	215	1	3907	3	Y	314	315	0			-0-
							7	4	345	9							
01	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	222	1	3891	3	Y	342	341	0			1
							2	4	376	9							
02	4172	X	3437	-0-	-735	-0-	157	1	2983	3	Y	268	268	0			1
							2	4	295	9							
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	204	1	4023	3	Y	367	366	0			2
							1	4	404	9							
04	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	180	1	3836	3	Y	299	299	0			2
							1	4	329	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6262	X	5687	-0-	-575	-0-	245	1	4463	3	Y	883	882	0			8
							8	4	971	9							
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	340	1	5984	3	Y	956	956	0			8
							3	4	1052	9							
02	6132	X	5638	-0-	-494	-0-	243	1	4614	3	Y	707	710	0			5
							3	4	778	9							
03	6789	X	5202	-0-	-1587	-0-	224	1	4430	3	Y	497	502	0			-0-
							1	4	547	9							
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	259	1	5507	3	Y	641	635	0			6
							2	4	705	9							
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	512	1	9322	3	Y	956	959	0			13
							18	4	1052	9							
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	522	1	9179	3	Y	983	983	0			13
							7	4	1081	9							
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	426	1	8098	3	Y	878	879	0			12
							5	4	966	9							
03	10323	X	10258	-0-	-65	-0-	448	1	8810	3	Y	906	907	0			11
							3	4	997	9							
04	9990	X	9920	-0-	-70	-0-	405	1	8615	3	Y	813	811	0			13
							6	4	894	9							
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	220	1	4015	3	Y	471	471	0			1
							7	4	518	9							
01	5022	X	3733	-0-	-1289	-0-	174	1	3066	3	Y	446	445	0			2
							2	4	491	9							
02	4564	X	2144	-0-	-2420	-0-	93	1	1767	3	Y	258	259	0			1
							284	9									
03	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	205	1	4073	3	Y	652	645	0			8
							717	9									
04	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	182	1	3881	3	Y	461	462	0			7
							1	4	507	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	146	1	2655	3	Y	325	325	0			2
							4	4	358	9							
01	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	129	1	2277	3	Y	270	271	0			1
							297	9									
02	2884	X	2363	-0-	-521	-0-	106	1	2002	3	Y	232	231	0			2
							255	9									
03	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	130	1	2585	3	Y	288	287	0			3
							317	9									
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	118	1	2527	3	Y	280	278	0			5
							1	4	308	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	10168	X	9785	-0-	-383	-0-	497	1	9061	3	Y	190	189	0			13
							18	4	209	9							
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	552	1	9701	3	Y	210	209	0			14
							7	4	231	9							
02	9072	X	9050	-0-	-22	-0-	442	1	8403	3	Y	184	184	0			14
							3	4	202	9							
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	482	1	9513	3	Y	221	220	0			15
							3	4	243	9							
04	9480	X	9193	-0-	-287	-0-	403	1	8606	3	Y	163	162	0			16
							5	4	179	9							
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	185	1	3361	3	Y	141	141	0			8
							6	4	155	9							
01	3689	X	2842	-0-	-847	-0-	146	1	2571	3	Y	112	112	0			8
							2	4	123	9							
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	237	1	4490	3	Y	181	178	0			11
							2	4	199	9							
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	309	1	6129	3	Y	217	217	0			11
							1	4	239	9							
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	259	1	5519	3	Y	189	188	0			12
							2	4	208	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	14973	X	14723	-0-	-250	-0-	748	1	13628	3	Y	292	291	0			2
							26	4	321	9							
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	767	1	13493	3	Y	277	277	0			2
							7	4	305	9							
02	13020	X	12799	-0-	-221	-0-	626	1	11904	3	Y	242	241	0			3
							3	4	266	9							
03	13609	X	13464	-0-	-145	-0-	635	1	12512	3	Y	286	285	0			4
							2	4	315	9							
04	13950	X	12892	-0-	-1058	-0-	565	1	12057	3	Y	241	241	0			4
							5	4	265	9							
05	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	15624	X	5892	-0-	-9732	-0-	303	1	5499	3	Y	71	73	0			3
							12	4	78	9							
01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	872	1	15340	3	Y	157	155	0			5
							10	4	173	9							
02	13832	X	13369	-0-	-463	-0-	660	1	12529	3	Y	156	155	0			6
							8	4	172	9							
03	15128	X	13918	-0-	-1210	-0-	659	1	12990	3	Y	241	239	0			8
							4	4	265	9							
*04	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	603	1	12860	3	Y	158	158	0			8
							7	4	174	9							
05	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	14508	X	13847	-0-	-661	-0-	703	1	12799	3	Y	292	295	0			1
							24	4	321	9							
01	13671	X	7200	-0-	-6471	-0-	378	1	6650	3	Y	154	155	0			-0-
							3	4	169	9							
02	12348	X	391	-0-	-11957	-0-	19	1	363	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	13671	X	4406	-0-	-9265	-0-	207	1	4105	3	Y	85	84	0			1
							94	9									
04	13230	X	11920	-0-	-1310	-0-	524	1	11144	3	Y	224	219	0			6
							6	4	246	9							
05	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	13330	X	13075	-0-	-255	-0-	667	1	12129	3	Y	233	234	0			4
							23	4	256	9							
01	14074	X	12298	-0-	-1776	-0-	649	1	11393	3	Y	226	226	0			4
							7	4	249	9							
02	12348	X	10578	-0-	-1770	-0-	516	1	9803	3	Y	231	229	0			6
							5	4	254	9							
03	13454	X	11528	-0-	-1926	-0-	543	1	10708	3	Y	249	248	0			7
							3	4	274	9							
04	12900	X	11047	-0-	-1853	-0-	484	1	10306	3	Y	229	227	0			9
							5	4	252	9							
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	114	1	2065	3	Y	202	201	0			9
							3	4	222	9							
01	2480	X	2150	-0-	-330	-0-	105	1	1840	3	Y	186	186	0			9
							205	9									
02	2240	X	1624	-0-	-616	-0-	73	1	1391	3	Y	145	146	0			8
							160	9									
03	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	80	1	1581	3	Y	130	131	0			7
							143	9									
04	2340	X	1595	-0-	-745	-0-	66	1	1418	3	Y	101	101	0			7
							111	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	162	1	2928	3	Y	724	726	0			5
							6	4	796	9							
01	5363	X	3029	-0-	-2334	-0-	128	1	2250	3	Y	592	594	0			3
							651	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	180	1	3405	3	Y	837	830	0			10
							5	4	921	9							
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	167	1	3285	3	Y	863	864	0			9
							3	4	949	9							
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	171	1	3618	3	Y	862	857	0			14
							4	4	948	9							
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	274	1	4982	3	Y	537	538	0			3
							10	4	591	9							
01	6169	X	6134	-0-	-35	-0-	293	1	5145	3	Y	630	628	0			5
							3	4	693	9							
02	5572	X	5561	-0-	-11	-0-	241	1	4578	3	Y	672	668	0			9
							3	4	739	9							
03	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	240	1	4739	3	Y	690	690	0			9
							1	4	759	9							
04	5940	X	5882	-0-	-58	-0-	240	1	5109	3	Y	483	484	0			8
							2	4	531	9							
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	163	1	2966	3	Y	385	386	0			-0-
							6	4	424	9							
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	183	1	3190	3	Y	466	464	0			2
							2	4	513	9							
02	3304	X	3261	-0-	-43	-0-	141	1	2702	3	Y	380	381	0			1
							418	9									
03	3658	X	3346	-0-	-312	-0-	141	1	2788	3	Y	379	380	0			-0-
							417	9									
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	130	1	2760	3	Y	353	352	0			1
							1	4	388	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
12	4836	X	3379	-0-	-1457	-0-	151	1	2773	3	Y	409	411	0			2
							5	4	450	9							
01	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	183	1	3192	3	Y	484	484	0			2
							2	4	532	9							
02	4284	X	2797	-0-	-1487	-0-	117	1	2228	3	Y	411	412	0			1
							452	9									
03	4743	X	3295	-0-	-1448	-0-	134	1	2636	3	Y	477	476	0			2
							525	9									
04	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	158	1	3364	3	Y	561	557	0			6
							2	4	617	9							
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	191	1	3491	3	Y	392	391	0			2
							8	4	431	9							
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	193	1	3414	3	Y	383	384	0			1
							5	4	421	9							
02	3612	X	3545	-0-	-67	-0-	159	1	3017	3	Y	334	334	0			1
							2	4	367	9							
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	166	1	3281	3	Y	353	354	0			-0-
							1	4	388	9							
04	3870	X	3711	-0-	-159	-0-	148	1	3187	3	Y	341	341	0			-0-
							1	4	375	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	420	1	7639	3	Y	296	297	0			2
							15	4	326	9							
01	8463	X	7715	-0-	-748	-0-	398	1	7005	3	Y	279	279	0			2
							5	4	307	9							
02	7644	X	6241	-0-	-1403	-0-	298	1	5661	3	Y	252	251	0			3
							5	4	277	9							
03	8463	X	6640	-0-	-1823	-0-	303	1	5971	3	Y	330	330	0			3
							3	4	363	9							
04	8130	X	6696	-0-	-1434	-0-	280	1	6001	3	Y	374	373	0			4
							4	4	411	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	307	1	5604	3	Y	450	450	0			1
							12	4	495	9							
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	312	1	5471	3	Y	480	480	0			1
							3	4	528	9							
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	289	1	5475	3	Y	459	460	0			-0-
							3	4	505	9							
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	277	1	5481	3	Y	435	435	0			-0-
							2	4	479	9							
*04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	256	1	5464	3	Y	433	430	0			3
							3	4	476	9							
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	17763	X	16859	-0-	-904	-0-	845	1	15372	3	Y	557	559	0			4
							29	4	613	9							
01	17763	X	16688	-0-	-1075	-0-	863	1	15174	3	Y	584	583	0			5
							9	4	642	9							
02	15932	X	15007	-0-	-925	-0-	721	1	13675	3	Y	549	549	0			5
							7	4	604	9							
03	17236	X	16677	-0-	-559	-0-	773	1	15263	3	Y	579	580	0			4
							4	4	637	9							
04	16680	X	15971	-0-	-709	-0-	690	1	14721	3	Y	504	502	0			6
							6	4	554	9							
05	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	5146	X	3769	-0-	-1377	-0-	189	1	3412	3	Y	147	148	0			7
							6	4	162	9							
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	209	1	3686	3	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							
02	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	154	1	2914	3	Y	126	126	0			7
							139	9									
03	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	163	1	3220	3	Y	152	151	0			8
							167	9									
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	147	1	3128	3	Y	144	144	0			8
							1	4	158	9							
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	9548	X	9173	-0-	-375	-0-	468	1	8515	3	Y	157	157	0			7
							17	4	173	9							
01	9548	X	8390	-0-	-1158	-0-	442	1	7778	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							
02	8596	X	7750	-0-	-846	-0-	378	1	7214	3	Y	141	141	0			8
							3	4	155	9							
03	9362	X	8755	-0-	-607	-0-	415	1	8176	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
04	8910	X	7740	-0-	-1170	-0-	339	1	7253	3	Y	131	130	0			9
							4	4	144	9							
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	531	1	9651	3	Y	494	494	0			7
							19	4	543	9							
01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	506	1	8914	3	Y	491	491	0			7
							7	4	540	9							
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	432	1	8187	3	Y	429	429	0			7
							3	4	472	9							
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	466	1	9212	3	Y	485	486	0			6
							2	4	534	9							
*04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	383	1	8183	3	Y	433	431	0			8
							4	4	476	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	479	1	8702	3	Y	207	208	0			5
							17	4	228	9							
01	9207	X	8514	-0-	-693	-0-	445	1	7845	3	Y	199	198	0			6
							5	4	219	9							
02	8316	X	8189	-0-	-127	-0-	399	1	7590	3	Y	179	177	0			8
							3	4	197	9							
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	441	1	8714	3	Y	181	182	0			7
							2	4	199	9							
04	8910	X	8686	-0-	-224	-0-	383	1	8138	3	Y	146	146	0			7
							4	4	161	9							
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	225	1	4096	3	Y	339	338	0			1
							7	4	373	9							
01	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	237	1	4150	3	Y	351	351	0			1
							2	4	386	9							
02	4480	X	3964	-0-	-516	-0-	182	1	3463	3	Y	290	291	0			-0-
							319	9									
03	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	223	1	4396	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
*04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	218	1	4632	3	Y	234	233	0			1
							1	4	257	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	11470	X	11289	-0-	-181	-0-	565	1	10263	3	Y	401	402	0			2
							20	4	441	9							
01	11036	X	10718	-0-	-318	-0-	549	1	9675	3	Y	443	442	0			3
							7	4	487	9							
02	9968	X	9561	-0-	-407	-0-	456	1	8659	3	Y	403	403	0			3
							3	4	443	9							
03	11036	X	10344	-0-	-692	-0-	479	1	9430	3	Y	393	394	0			2
							3	4	432	9							
04	10800	X	9679	-0-	-1121	-0-	417	1	8866	3	Y	355	354	0			3
							5	4	391	9							
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	643	1	11696	3	Y	497	498	0			3
							23	4	547	9							
01	13206	X	12449	-0-	-757	-0-	641	1	11260	3	Y	492	492	0			3
							7	4	541	9							
02	11928	X	11123	-0-	-805	-0-	530	1	10068	3	Y	473	472	0			4
							5	4	520	9							
03	13206	X	12214	-0-	-992	-0-	564	1	11122	3	Y	477	478	0			3
							3	4	525	9							
04	12780	X	11557	-0-	-1223	-0-	498	1	10614	3	Y	400	400	0			3
							5	4	440	9							
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5208	X	1525	-0-	-3683	-0-	74	1	1334	3	Y	104	107	0			3
							3	4	114	9							
01	5518	X	4136	-0-	-1382	-0-	205	1	3602	3	Y	297	295	0			5
							2	4	327	9							
02	4984	X	4441	-0-	-543	-0-	208	1	3966	3	Y	241	241	0			5
							2	4	265	9							
03	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	250	1	4938	3	Y	256	255	0			6
							1	4	282	9							
*04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	219	1	4649	3	Y	278	276	0			8
							1	4	306	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	515	1	9368	3	Y	510	511	0			2
							18	4	561	9							
01	10230	X	10105	-0-	-125	-0-	513	1	9009	3	Y	524	524	0			2
							7	4	576	9							
02	9240	X	9234	-0-	-6	-0-	432	1	8238	3	Y	510	510	0			2
							3	4	561	9							
03	10230	X	10005	-0-	-225	-0-	455	1	8959	3	Y	535	536	0			1
							2	4	589	9							
04	9900	X	9512	-0-	-388	-0-	405	1	8626	3	Y	433	433	0			1
							5	4	476	9							
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	279	1	5065	3	Y	258	258	0			14
							11	4	284	9							
01	5332	X	4914	-0-	-418	-0-	249	1	4375	3	Y	262	262	0			14
							2	4	288	9							
02	4816	X	4235	-0-	-581	-0-	201	1	3802	3	Y	211	211	0			14
							232	9									
03	5332	X	4340	-0-	-992	-0-	198	1	3908	3	Y	213	213	0			14
							234	9									
04	5370	X	4088	-0-	-1282	-0-	172	1	3691	3	Y	204	202	0			16
							1	4	224	9							
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	258	1	4689	3	Y	216	217	0			9
							9	4	238	9							
01	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	206	1	3610	3	Y	195	195	0			9
							2	4	215	9							
02	4984	X	4810	-0-	-174	-0-	229	1	4339	3	Y	218	217	0			10
							2	4	240	9							
03	5518	X	4785	-0-	-733	-0-	223	1	4377	3	Y	168	168	0			10
							185	9									
04	5340	X	4504	-0-	-836	-0-	193	1	4114	3	Y	178	176	0			12
							1	4	196	9							
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	820	1	14911	3	Y	578	580	0			1
							29	4	636	9							
01	15593	X	15482	-0-	-111	-0-	799	1	14048	3	Y	569	570	0			-0-
							9	4	626	9							
02	14084	X	13912	-0-	-172	-0-	668	1	12678	3	Y	508	508	0			-0-
							7	4	559	9							
03	15593	X	15058	-0-	-535	-0-	698	1	13796	3	Y	509	509	0			-0-
							4	4	560	9							
04	15090	X	13556	-0-	-1534	-0-	586	1	12494	3	Y	427	425	0			2
							6	4	470	9							
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	7440	X	7291	-0-	-149	-0-	357	1	6491	3	Y	390	390	0			1
							14	4	429	9							
01	7533	X	6892	-0-	-641	-0-	348	1	6127	3	Y	377	378	0			-0-
							2	4	415	9							
02	6804	X	5916	-0-	-888	-0-	278	1	5289	3	Y	315	315	0			-0-
							2	4	347	9							
03	7533	X	6697	-0-	-836	-0-	306	1	6025	3	Y	332	332	0			-0-
							1	4	365	9							
04	7200	X	6591	-0-	-609	-0-	280	1	5951	3	Y	326	324	0			2
							1	4	359	9							
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-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
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	283	1	5149	3	Y	184	185	0			1
							9	4	202	9							
01	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	407	1	7158	3	Y	297	295	0			3
							5	4	327	9							
02	7476	X	6820	-0-	-656	-0-	324	1	6167	3	Y	296	295	0			4
							3	4	326	9							
03	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	326	1	6425	3	Y	259	260	0			3
							1	4	285	9							
*04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	307	1	6533	3	Y	358	355	0			6
							3	4	394	9							
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	12741	X	12721	-0-	-20	-0-	629	1	11455	3	Y	559	560	0			2
							22	4	615	9							
01	12493	X	11972	-0-	-521	-0-	612	1	10761	3	Y	538	537	0			3
							7	4	592	9							
02	11284	X	10392	-0-	-892	-0-	492	1	9374	3	Y	474	474	0			3
							5	4	521	9							
03	12493	X	11642	-0-	-851	-0-	533	1	10523	3	Y	528	528	0			3
							5	4	581	9							
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	474	1	10095	3	Y	508	506	0			5
							6	4	559	9							
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	427	1	7764	3	Y	476	477	0			2
							15	4	524	9							
01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	420	1	7390	3	Y	415	415	0			2
							5	4	457	9							
02	7840	X	7271	-0-	-569	-0-	348	1	6614	3	Y	278	279	0			1
							3	4	306	9							
03	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	363	1	7165	3	Y	380	380	0			1
							2	4	418	9							
04	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	335	1	7157	3	Y	450	447	0			4
							4	4	495	9							
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	10819	X	10815	-0-	-4	-0-	539	1	9794	3	Y	420	422	0			1
							20	4	462	9							
01	11129	X	10772	-0-	-357	-0-	556	1	9768	3	Y	401	402	0			-0-
							7	4	441	9							
02	10052	X	9437	-0-	-615	-0-	452	1	8591	3	Y	355	355	0			-0-
							3	4	391	9							
03	11067	X	10355	-0-	-712	-0-	475	1	9378	3	Y	454	452	0			2
							3	4	499	9							
04	10560	X	9967	-0-	-593	-0-	425	1	9068	3	Y	426	424	0			4
							5	4	469	9							
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6975	X	6607	-0-	-368	-0-	327	1	5956	3	Y	284	283	0			3
							12	4	312	9							
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	345	1	6072	3	Y	308	307	0			4
							3	4	339	9							
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	278	1	5303	3	Y	283	284	0			3
							3	4	311	9							
03	6758	X	6563	-0-	-195	-0-	300	1	5926	3	Y	305	306	0			2
							1	4	336	9							
*04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	280	1	5981	3	Y	275	274	0			3
							2	4	303	9							
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	11594	X	11359	-0-	-235	-0-	566	1	10332	3	Y	401	402	0			-0-
							20	4	441	9							
01	11315	X	10771	-0-	-544	-0-	556	1	9767	3	Y	401	401	0			-0-
							7	4	441	9							
02	10220	X	9288	-0-	-932	-0-	447	1	8516	3	Y	293	292	0			1
							3	4	322	9							
03	11160	X	10699	-0-	-461	-0-	496	1	9779	3	Y	383	383	0			1
							3	4	421	9							
04	10950	X	9386	-0-	-1564	-0-	405	1	8628	3	Y	316	315	0			2
							5	4	348	9							
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	1577	1	10110	3	Y	683	685	0			9
							20	4	751	9							
01	13051	X	11635	-0-	-1416	-0-	1697	1	9147	3	Y	713	712	0			10
							7	4	784	9							
02	11788	X	10623	-0-	-1165	-0-	1376	1	8506	3	Y	669	668	0			11
							5	4	736	9							
03	13051	X	11656	-0-	-1395	-0-	1843	1	9078	3	Y	665	666	0			10
							3	4	732	9							
04	12450	X	11112	-0-	-1338	-0-	1733	1	8681	3	Y	629	627	0			12
							6	4	692	9							
05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	9765	X	9365	-0-	-400	-0-	1175	1	7530	3	Y	586	584	0			7
							15	4	645	9							
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1338	1	7207	3	Y	593	592	0			8
							5	4	652	9							
02	8204	X	8146	-0-	-58	-0-	1061	1	6568	3	Y	467	468	0			7
							3	4	514	9							
03	9083	X	8996	-0-	-87	-0-	1420	1	7012	3	Y	511	511	0			7
							2	4	562	9							
04	8790	X	8619	-0-	-171	-0-	1344	1	6730	3	Y	492	490	0			9
							4	4	541	9							
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	517	1	3315	3	Y	159	161	0			9
							6	4	175	9							
01	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	576	1	3109	3	Y	131	131	0			9
							2	4	144	9							
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	420	1	2594	3	Y	146	145	0			10
							161	9									
03	3968	X	3582	-0-	-386	-0-	566	1	2793	3	Y	203	201	0			12
							223	9									
04	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	528	1	2647	3	Y	145	145	0			12
							1	4	160	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	119	1	2169	3	Y	94	93	0			14
							4	4	103	9							
01	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	121	1	2119	3	Y	102	101	0			15
							112	9									
02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	102	1	1938	3	Y	91	91	0			15
							100	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	3	Y	87	87	0			15
							96	9									
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	3	Y	61	61	0			15
							1	4	67	9							
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	9052	X	8482	-0-	-570	-0-	423	1	7715	3	Y	299	301	0			-0-
							15	4	329	9							
01	12121	X	8256	-0-	-3865	-0-	429	1	7543	3	Y	254	254	0			-0-
							5	4	279	9							
02	10948	X	7285	-0-	-3663	-0-	353	1	6711	3	Y	198	198	0			-0-
							3	4	218	9							
03	12121	X	7975	-0-	-4146	-0-	371	1	7326	3	Y	251	249	0			2
							2	4	276	9							
04	8640	X	6860	-0-	-1780	-0-	296	1	6308	3	Y	230	228	0			4
							3	4	253	9							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	546	1	9945	3	Y	297	298	0			-0-
							20	4	327	9							
01	10664	X	9570	-0-	-1094	-0-	492	1	8645	3	Y	387	387	0			-0-
							7	4	426	9							
02	10164	X	8283	-0-	-1881	-0-	396	1	7517	3	Y	334	333	0			1
							3	4	367	9							
03	11253	X	9068	-0-	-2185	-0-	417	1	8243	3	Y	369	369	0			1
							2	4	406	9							
04	10890	X	8696	-0-	-2194	-0-	373	1	7938	3	Y	346	345	0			2
							4	4	381	9							
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	544	1	3500	3	Y	260	259	0			11
							6	4	286	9							
01	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	623	1	3357	3	Y	271	271	0			11
							2	4	298	9							
02	4004	X	3685	-0-	-319	-0-	477	1	2954	3	Y	231	229	0			13
							254	9									
03	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	629	1	3102	3	Y	218	218	0			13
							1	4	240	9							
04	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	574	1	2878	3	Y	255	253	0			15
							1	4	281	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	8959	X	8893	-0-	-66	-0-	1130	1	7250	3	Y	453	452	0			2
							15	4	498	9							
01	9610	X	8397	-0-	-1213	-0-	1236	1	6671	3	Y	443	442	0			3
							3	4	487	9							
02	8148	X	7623	-0-	-525	-0-	998	1	6182	3	Y	400	400	0			3
							3	4	440	9							
03	8804	X	8328	-0-	-476	-0-	1327	1	6543	3	Y	415	416	0			2
							1	4	457	9							
04	8610	X	8033	-0-	-577	-0-	1257	1	6290	3	Y	440	437	0			5
							2	4	484	9							
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	331	1	6023	3	Y	217	217	0			8
							12	4	239	9							
01	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	327	1	5735	3	Y	246	245	0			9
							3	4	271	9							
02	6132	X	5547	-0-	-585	-0-	264	1	5010	3	Y	245	244	0			10
							3	4	270	9							
03	6789	X	6092	-0-	-697	-0-	282	1	5561	3	Y	225	225	0			10
							1	4	248	9							
04	6390	X	6213	-0-	-177	-0-	265	1	5636	3	Y	282	279	0			13
							2	4	310	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5239	X	3732	-0-	-1507	-0-	165	1	3003	3	Y	507	510	0			-0-
							6	4	558	9							
01	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	205	1	3607	3	Y	625	623	0			2
							2	4	688	9							
02	4816	X	3811	-0-	-1005	-0-	161	1	3053	3	Y	543	544	0			1
							597	9									
03	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	169	1	3339	3	Y	682	680	0			3
							750	9									
04	4380	X	3912	-0-	-468	-0-	148	1	3165	3	Y	544	543	0			4
							1	4	598	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1832	1	3791	3	Y	370	370	0			-0-
							6	4	407	9							
01	6262	X	6197	-0-	-65	-0-	777	1	4944	3	Y	431	430	0			1
							2	4	474	9							
02	5656	X	5479	-0-	-177	-0-	690	1	4377	3	Y	372	372	0			1
							3	4	409	9							
03	6262	X	5900	-0-	-362	-0-	1740	1	3761	3	Y	363	364	0			-0-
							399	9									
04	6060	X	5730	-0-	-330	-0-	1613	1	3745	3	Y	337	335	0			2
							1	4	371	9							
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-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
12	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	186	1	3402	3	Y	295	296	0			-0-
							6	4	325	9							
01	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	187	1	3296	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
02	3584	X	3346	-0-	-238	-0-	156	1	2978	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
03	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	167	1	3309	3	Y	233	232	0			1
							256	9									
04	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	149	1	3179	3	Y	210	208	0			3
							1	4	231	9							
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	259	1	4715	3	Y	497	495	0			2
							8	4	547	9							
01	5518	X	5069	-0-	-449	-0-	251	1	4418	3	Y	362	363	0			1
							2	4	398	9							
02	4984	X	4641	-0-	-343	-0-	215	1	4067	3	Y	326	325	0			2
							359	9									
03	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	240	1	4724	3	Y	314	314	0			2
							345	9									
04	5340	X	5127	-0-	-213	-0-	214	1	4574	3	Y	307	307	0			2
							1	4	338	9							
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-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
12	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	281	1	5115	3	Y	171	170	0			13
							11	4	188	9							
01	5766	X	5382	-0-	-384	-0-	280	1	4923	3	Y	158	159	0			12
							5	4	174	9							
02	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	235	1	4434	3	Y	168	167	0			13
							5	4	185	9							
03	5518	X	5402	-0-	-116	-0-	250	1	4949	3	Y	182	183	0			12
							3	4	200	9							
04	5400	X	5393	-0-	-7	-0-	234	1	4962	3	Y	175	173	0			14
							4	4	193	9							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	283	1	5140	3	Y	130	130	0			5
							11	4	143	9							
01	5859	X	5432	-0-	-427	-0-	286	1	5002	3	Y	128	127	0			6
							3	4	141	9							
02	5180	X	4760	-0-	-420	-0-	231	1	4405	3	Y	110	109	0			7
							3	4	121	9							
03	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	255	1	5022	3	Y	91	90	0			8
							1	4	100	9							
04	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	225	1	4793	3	Y	105	105	0			8
							2	4	116	9							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	793	1	1641	3	Y	296	298	0			2
							3	4	326	9							
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	332	1	2113	3	Y	326	324	0			4
							2	4	359	9							
02	2464	N	2442	-0-	-22	-0-	289	1	1827	3	Y	296	296	0			4
							326	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	703	1	1521	3	Y	311	311	0			4
							342	9									
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	557	1	1290	3	Y	289	289	0			4
							318	9									
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1836	1	3803	3	Y	403	404	0			1
							7	4	443	9							
01	6262	X	6226	-0-	-36	-0-	783	1	4978	3	Y	420	419	0			2
							3	4	462	9							
02	5824	X	4939	-0-	-885	-0-	623	1	3951	3	Y	332	333	0			1
							365	9									
03	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	1717	1	3711	3	Y	464	463	0			2
							1	4	510	9							
04	6240	X	5539	-0-	-701	-0-	1564	1	3632	3	Y	311	311	0			2
							1	4	342	9							
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-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
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	2624	1	5433	3	Y	471	470	0			1
							11	4	518	9							
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	1106	1	7031	3	Y	489	487	0			3
							5	4	538	9							
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	993	1	6304	3	Y	427	428	0			2
							5	4	470	9							
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	2499	1	5399	3	Y	445	446	0			1
							3	4	490	9							
04	8310	X	8068	-0-	-242	-0-	2298	1	5328	3	Y	398	398	0			1
							4	4	438	9							
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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
12	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	426	1	7760	3	Y	426	426	0			1
							15	4	469	9							
01	9393	X	8290	-0-	-1103	-0-	421	1	7404	3	Y	418	417	0			2
							5	4	460	9							
02	8260	X	7312	-0-	-948	-0-	343	1	6519	3	Y	406	405	0			3
							3	4	447	9							
03	8804	X	8479	-0-	-325	-0-	380	1	7518	3	Y	526	524	0			5
							2	4	579	9							
04	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	343	1	7298	3	Y	372	374	0			3
							4	4	409	9							
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	682	1	12431	3	Y	875	877	0			11
							24	4	963	9							
01	14818	X	12641	-0-	-2177	-0-	626	1	10985	3	Y	930	927	0			14
							7	4	1023	9							
02	13384	X	11866	-0-	-1518	-0-	548	1	10419	3	Y	813	812	0			15
							5	4	894	9							
03	14477	X	14078	-0-	-399	-0-	635	1	12528	3	Y	829	831	0			13
							3	4	912	9							
04	13830	X	13477	-0-	-353	-0-	563	1	12020	3	Y	807	803	0			17
							6	4	888	9							
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	9021	X	7691	-0-	-1330	-0-	380	1	6924	3	Y	339	340	0			4
							14	4	373	9							
01	9145	X	6938	-0-	-2207	-0-	352	1	6190	3	Y	357	356	0			5
							3	4	393	9							
02	8036	X	6397	-0-	-1639	-0-	301	1	5709	3	Y	349	348	0			6
							3	4	384	9							
03	8680	X	8050	-0-	-630	-0-	367	1	7250	3	Y	392	392	0			6
							2	4	431	9							
04	7890	X	7432	-0-	-458	-0-	317	1	6750	3	Y	328	329	0			5
							4	4	361	9							
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
12	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	280	1	5083	3	Y	411	415	0			6
							11	4	452	9							
01	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	270	1	4742	3	Y	740	733	0			13
							2	4	814	9							
02	5796	X	5356	-0-	-440	-0-	236	1	4470	3	Y	589	590	0			12
							2	4	648	9							
03	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	253	1	4995	3	Y	750	748	0			14
							1	4	825	9							
04	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	227	1	4849	3	Y	693	689	0			18
							2	4	762	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	412	1	7500	3	N	537	538	0			8
							13	4	591	9							
01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	416	1	7301	3	N	646	644	0			10
							2	4	711	9							
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	351	1	6653	3	N	535	536	0			9
							3	4	589	9							
03	8246	X	7459	-0-	-787	-0-	335	1	6589	3	N	485	488	0			6
							1	4	534	9							
04	7980	X	6787	-0-	-1193	-0-	280	1	5958	3	N	498	494	0			10
							1	4	548	9							
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					10

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
12	12431	X	9230	-0-	-3201	-0-	439	1	7982	3	N	721	724	0			10
							16	4	793	9							
01	10106	X	8966	-0-	-1140	-0-	441	1	7735	3	N	714	715	0			9
							5	4	785	9							
02	8680	X	7984	-0-	-696	-0-	362	1	6887	3	N	664	663	0			10
							5	4	730	9							
03	9610	X	8922	-0-	-688	-0-	395	1	7791	3	N	666	667	0			9
							3	4	733	9							
04	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	330	1	7034	3	N	626	624	0			11
							6	4	689	9							
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					11

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
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1	937	3	N	186	186	0			6
							2	4	205	9							
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	N	238	236	0			8
							262	9									
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	995	3	N	193	193	0			8
							212	9									
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	56	1	1104	3	N	205	205	0			8
							226	9									
*04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	3	N	236	233	0			11
							260	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	25	3	3	9	Y	3	2	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	404	1	7358	3	Y	583	586	0			15
							15	4	641	9							
01	8308	X	8159	-0-	-149	-0-	402	1	7053	3	Y	637	634	0			18
							3	4	701	9							
02	7504	X	7227	-0-	-277	-0-	331	1	6303	3	Y	536	537	0			17
							3	4	590	9							
03	8308	X	7909	-0-	-399	-0-	353	1	6957	3	Y	543	545	0			15
							2	4	597	9							
04	8040	X	7563	-0-	-477	-0-	315	1	6714	3	Y	482	482	0			15
							4	4	530	9							
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

12	10633	X	10558	-0-	-75	-0-	498	1	9073	3	N	881	883	0			7
							18	4	969	9							
01	10354	X	10353	-0-	-1	-0-	506	1	8898	3	N	856	855	0			8
							7	4	942	9							
02	9352	X	7404	-0-	-1948	-0-	336	1	6396	3	N	609	612	0			5
							2	4	670	9							
03	10354	X	7901	-0-	-2453	-0-	341	1	6731	3	N	752	749	0			8
							2	4	827	9							
04	10020	X	7465	-0-	-2555	-0-	297	1	6327	3	N	761	755	0			14
							4	4	837	9							
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	304					N	-0-					-0-
01	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	3	N	266	261	0			5
							293	9									
03	3100	N	4974	-0-	1874	1874	220	1	4361	3	N	357	358	0			4
							393	9									
*04	3000	N	4604	-0-	1604	3478	190	1	4061	3	N	320	320	0			4
							1	4	352	9							
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	3106					N	NO RPT					4

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
12	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	234	1	4259	3	N	312	312	0			2
							7	4	343	9							
01	4898	X	4779	-0-	-119	-0-	240	1	4194	3	N	312	312	0			2
							2	4	343	9							
02	4424	X	4338	-0-	-86	-0-	203	1	3869	3	N	240	239	0			3
							2	4	264	9							
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	220	1	4348	3	N	309	308	0			4
							1	4	340	9							
04	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	190	1	4044	3	N	252	252	0			4
							1	4	277	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					4

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
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	310	1	5641	3	N	627	629	0			5
							12	4	690	9							
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	311	1	5461	3	N	675	675	0			5
							3	4	743	9							
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	263	1	4991	3	N	645	645	0			5
							3	4	710	9							
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	286	1	5653	3	N	706	706	0			5
							1	4	777	9							
*04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	259	1	5531	3	N	633	631	0			7
							2	4	696	9							
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					7

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
12	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	389	1	7067	3	Y	751	753	0			3
							15	4	826	9							
01	8959	X	7435	-0-	-1524	-0-	359	1	6315	3	Y	687	686	0			4
							5	4	756	9							
02	8092	X	7276	-0-	-816	-0-	322	1	6133	3	Y	742	739	0			7
							5	4	816	9							
03	8866	X	8057	-0-	-809	-0-	345	1	6810	3	Y	817	817	0			7
							3	4	899	9							
04	8130	X	8038	-0-	-92	-0-	323	1	6875	3	Y	759	755	0			11
							5	4	835	9							
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	274	1	4971	3	Y	333	334	0			-0-
							10	4	366	9							
01	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	290	1	5106	3	Y	407	406	0			1
							3	4	448	9							
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	247	1	4695	3	Y	361	362	0			-0-
							3	4	397	9							
03	5890	X	5840	-0-	-50	-0-	263	1	5169	3	Y	370	370	0			-0-
							1	4	407	9							
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	237	1	5052	3	Y	348	348	0			-0-
							2	4	383	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	365	1	6649	3	Y	386	386	0			3
							14	4	425	9							
01	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	367	1	6451	3	Y	298	298	0			3
							3	4	328	9							
02	6720	X	6344	-0-	-376	-0-	302	1	5750	3	Y	263	262	0			4
							3	4	289	9							
03	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	318	1	6281	3	Y	336	337	0			3
							1	4	370	9							
04	7200	X	6750	-0-	-450	-0-	287	1	6131	3	Y	299	300	0			2
							3	4	329	9							
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	246	1	4493	3	Y	242	241	0			2
							8	4	266	9							
01	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	233	1	4076	3	Y	256	254	0			4
							2	4	282	9							
02	4480	X	3991	-0-	-489	-0-	187	1	3551	3	Y	230	229	0			5
							253	9									
03	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	197	1	3894	3	Y	230	230	0			5
							253	9									
04	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	199	1	4255	3	Y	245	243	0			7
							1	4	270	9							
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	244	1	4479	3	Y	694	696	0			5
							10	4	763	9							
01	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	239	1	4192	3	Y	744	743	0			6
							3	4	818	9							
02	5544	X	4605	-0-	-939	-0-	194	1	3663	3	Y	677	677	0			6
							3	4	745	9							
03	6138	X	4755	-0-	-1383	-0-	195	1	3823	3	Y	669	670	0			5
							1	4	736	9							
04	5940	X	5507	-0-	-433	-0-	212	1	4533	3	Y	691	686	0			10
							2	4	760	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	199	1	3636	3	Y	349	350	0			-0-
							6	4	384	9							
01	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	216	1	3808	3	Y	402	401	0			1
							2	4	442	9							
02	4088	X	3681	-0-	-407	-0-	163	1	3105	3	Y	375	374	0			2
							413	9									
03	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	142	1	2833	3	Y	328	330	0			-0-
							361	9									
04	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	104	1	2206	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	189	1	3435	3	Y	469	471	0			1
							6	4	516	9							
01	4402	X	4032	-0-	-370	-0-	187	1	3297	3	Y	498	498	0			1
							548	9									
02	3836	X	3363	-0-	-473	-0-	145	1	2744	3	Y	431	432	0			-0-
							474	9									
03	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	140	1	2763	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
04	4020	X	3567	-0-	-453	-0-	136	1	2900	3	Y	482	480	0			2
							1	4	530	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	243	1	4428	3	N	451	452	0			3
							8	4	496	9							
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	248	1	4348	3	N	447	448	0			2
							2	4	492	9							
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	208	1	3928	3	N	394	394	0			2
							2	4	433	9							
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	219	1	4339	3	N	419	419	0			2
							1	4	461	9							
*04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	197	1	4205	3	N	398	397	0			3
							1	4	438	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					3

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
12	9052	X	8616	-0-	-436	-0-	427	1	7771	3	Y	366	366	0			2
							15	4	403	9							
01	9703	X	9109	-0-	-594	-0-	466	1	8190	3	Y	407	406	0			3
							5	4	448	9							
02	8932	X	8144	-0-	-788	-0-	385	1	7354	3	Y	365	365	0			3
							3	4	402	9							
03	9889	X	9053	-0-	-836	-0-	417	1	8240	3	Y	358	360	0			1
							2	4	394	9							
04	9570	X	8712	-0-	-858	-0-	373	1	7953	3	Y	347	346	0			2
							4	4	382	9							
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	109	1	1975	3	Y	109	110	0			12
							3	4	120	9							
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	3	Y	127	127	0			12
							140	9									
02	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	98	1	1868	3	Y	107	106	0			13
							118	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	3	Y	120	119	0			14
							132	9									
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	87	1	1852	3	Y	94	94	0			14
							103	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	667	1	12151	3	Y	1040	1042	0			8
							23	4	1144	9							
01	13733	X	13026	-0-	-707	-0-	641	1	11260	3	Y	1016	1016	0			8
							7	4	1118	9							
02	12404	X	12085	-0-	-319	-0-	551	1	10449	3	Y	982	980	0			10
							5	4	1080	9							
03	13733	X	13374	-0-	-359	-0-	591	1	11668	3	Y	1011	1012	0			9
							3	4	1112	9							
04	13290	X	12805	-0-	-485	-0-	528	1	11249	3	Y	929	925	0			13
							6	4	1022	9							
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	6944	X	4611	-0-	-2333	-0-	230	1	4185	3	Y	172	172	0			8
							7	4	189	9							
01	7254	X	5129	-0-	-2125	-0-	265	1	4645	3	Y	197	197	0			8
							2	4	217	9							
02	6552	X	4846	-0-	-1706	-0-	233	1	4425	3	Y	169	168	0			9
							2	4	186	9							
03	6944	X	5085	-0-	-1859	-0-	237	1	4665	3	Y	165	165	0			9
							1	4	182	9							
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	276	1	5871	3	Y	242	239	0			12
							2	4	266	9							
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2576	3	Y	274	273	0			7
							4	4	301	9							
01	T. A.		2457	-0-	2457	2457	119	1	2088	3	Y	227	227	0			7
							250	9									
02	T. A.		1941	-0-	1941	4398	86	1	1659	3	Y	178	177	0			8
							196	9									
03	T. A.		1921	-0-	1921	6319	84	1	1639	3	Y	180	180	0			8
							198	9									
04	T. A.		1585	-0-	1585	7904	65	1	1362	3	Y	144	144	0			8
							158	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7904					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8166	-0-	-1661	-0-	400	1	7282	3	Y	426	427	0			2
							15	4	469	9							
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	445	1	7829	3	Y	502	502	0			2
							5	4	552	9							
02	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	397	1	7533	3	Y	450	451	0			1
							3	4	495	9							
03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	441	1	8702	3	Y	479	480	0			-0-
							2	4	527	9							
*04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	389	1	8288	3	Y	440	438	0			2
							4	4	484	9							
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	101	1	1827	3	Y	180	180	0			5
							3	4	198	9							
01	T. A.		1951	-0-	1951	1951	95	1	1670	3	Y	169	169	0			5
							186	9									
02	T. A.		1766	-0-	1766	3717	79	1	1519	3	Y	153	152	0			6
							168	9									
03	T. A.		1962	-0-	1962	5679	85	1	1697	3	Y	164	163	0			7
							180	9									
04	T. A.		1845	-0-	1845	7524	75	1	1606	3	Y	149	149	0			7
							164	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7524					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

12	12121	X	11839	-0-	-282	-0-	586	1	10668	3	Y	513	516	0			-0-
							21	4	564	9							
01	12369	X	11546	-0-	-823	-0-	593	1	10404	3	Y	493	493	0			-0-
							7	4	542	9							
02	11172	X	10109	-0-	-1063	-0-	482	1	9151	3	Y	430	430	0			-0-
							3	4	473	9							
03	12369	X	11803	-0-	-566	-0-	544	1	10736	3	Y	473	473	0			-0-
							3	4	520	9							
04	11850	X	10529	-0-	-1321	-0-	452	1	9628	3	Y	404	403	0			1
							5	4	444	9							
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	431	1	7849	3	Y	697	699	0			12
							15	4	767	9							
01	9672	X	9149	-0-	-523	-0-	453	1	7965	3	Y	660	660	0			12
							5	4	726	9							
02	8736	X	8065	-0-	-671	-0-	375	1	7106	3	Y	528	530	0			10
							3	4	581	9							
03	9672	X	9150	-0-	-522	-0-	404	1	7971	3	Y	703	701	0			12
							2	4	773	9							
04	9360	X	8811	-0-	-549	-0-	364	1	7758	3	Y	623	622	0			13
							4	4	685	9							
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	9176	X	8279	-0-	-897	-0-	408	1	7435	3	Y	383	384	0			4
							15	4	421	9							
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	407	1	7161	3	Y	349	348	0			5
							3	4	384	9							
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	344	1	6548	3	Y	348	348	0			5
							3	4	383	9							
03	7905	X	7024	-0-	-881	-0-	326	1	6416	3	Y	255	257	0			3
							1	4	281	9							
04	7650	X	7135	-0-	-515	-0-	307	1	6552	3	Y	247	246	0			4
							4	4	272	9							
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	16089	X	15729	-0-	-360	-0-	790	1	14378	3	Y	485	487	0			-0-
							27	4	534	9							
01	16709	X	15179	-0-	-1530	-0-	788	1	13843	3	Y	490	489	0			1
							9	4	539	9							
02	14756	X	13395	-0-	-1361	-0-	644	1	12245	3	Y	454	454	0			1
							7	4	499	9							
03	15996	X	14957	-0-	-1039	-0-	694	1	13706	3	Y	503	503	0			1
							4	4	553	9							
04	15360	X	13954	-0-	-1406	-0-	603	1	12846	3	Y	454	453	0			2
							6	4	499	9							
05	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		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 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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1175	3	Y	252	251	0			5
							2	4	277	9							
01	1395	X	1379	-0-	-16	-0-	62	1	1084	3	Y	212	212	0			5
							233	9									
02	1316	X	997	-0-	-319	-0-	45	1	855	3	Y	88	90	0			3
							97	9									
03	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	49	1	947	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
04	1470	X	1284	-0-	-186	-0-	48	1	1020	3	Y	196	193	0			6
							216	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6882	X	6819	-0-	-63	-0-	331	1	6032	3	Y	403	404	0			2
							13	4	443	9							
01	6665	X	6591	-0-	-74	-0-	330	1	5807	3	Y	408	408	0			2
							5	4	449	9							
02	6020	X	5408	-0-	-612	-0-	251	1	4755	3	Y	363	364	0			1
							3	4	399	9							
03	6665	X	5630	-0-	-1035	-0-	253	1	4974	3	Y	365	366	0			-0-
							1	4	402	9							
04	6450	X	5620	-0-	-830	-0-	236	1	5027	3	Y	320	319	0			1
							5	4	352	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	3	Y	106	106	0			15
							3	4	117	9							
01	1829	X	1679	-0-	-150	-0-	83	1	1480	3	Y	105	104	0			16
							116	9									
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	3	Y	68	69	0			15
							75	9									
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	3	Y	155	154	0			16
							171	9									
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	113	1	2436	3	Y	152	151	0			17
							1	4	167	9							
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	296	1	5374	3	Y	487	489	0			1
							11	4	536	9							
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	309	1	5423	3	Y	527	526	0			2
							3	4	580	9							
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	268	1	5087	3	Y	440	441	0			1
							5	4	484	9							
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	268	1	5287	3	Y	472	473	0			-0-
							2	4	519	9							
04	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	233	1	4967	3	Y	427	425	0			2
							3	4	470	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
01	2697	X	52	-0-	-2645	-0-	2	1	46	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	560	X	-0-	-0-	-560	-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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5828	X	5515	-0-	-313	-0-	259	1	4749	3	Y	453	452	0			2
							9	4	498	9							
01	5425	X	5154	-0-	-271	-0-	253	1	4456	3	Y	403	404	0			1
							2	4	443	9							
02	4900	X	4498	-0-	-402	-0-	203	1	3854	3	Y	399	399	0			1
							2	4	439	9							
03	5425	X	4966	-0-	-459	-0-	222	1	4368	3	Y	341	342	0			-0-
							1	4	375	9							
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	203	1	4323	3	Y	326	324	0			2
							1	4	359	9							
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	119	1	2168	3	Y	134	133	0			10
							3	4	147	9							
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	3	Y	203	200	0			13
							2	4	223	9							
02	2352	X	2323	-0-	-29	-0-	107	1	2037	3	Y	163	163	0			13
							179	9									
03	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	105	1	2060	3	Y	124	125	0			12
							136	9									
04	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	87	1	1862	3	Y	130	128	0			14
							143	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	266	1	4818	3	Y	445	446	0			5
							11	4	490	9							
01	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	292	1	5124	3	Y	536	534	0			7
							3	4	590	9							
02	5712	X	5413	-0-	-299	-0-	246	1	4683	3	Y	437	439	0			5
							3	4	481	9							
03	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	277	1	5466	3	Y	424	425	0			4
							3	4	466	9							
04	5910	X	5645	-0-	-265	-0-	234	1	4967	3	Y	402	402	0			4
							2	4	442	9							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	7595	X	7480	-0-	-115	-0-	351	1	6379	3	Y	669	672	0			2
							14	4	736	9							
01	8153	X	7310	-0-	-843	-0-	346	1	6101	3	Y	782	779	0			5
							3	4	860	9							
02	7308	X	6539	-0-	-769	-0-	289	1	5481	3	Y	696	696	0			5
							3	4	766	9							
03	7998	X	7264	-0-	-734	-0-	309	1	6127	3	Y	752	752	0			5
							1	4	827	9							
04	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	276	1	5864	3	Y	606	606	0			5
							2	4	667	9							
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	257	1	4682	3	Y	421	422	0			-0-
							9	4	463	9							
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	247	1	4319	3	Y	384	384	0			-0-
							2	4	422	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	197	1	3750	3	Y	386	386	0			-0-
							2	4	425	9							
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	223	1	4392	3	Y	317	317	0			-0-
							1	4	349	9							
04	4560	X	4444	-0-	-116	-0-	177	1	3764	3	Y	456	452	0			4
							1	4	502	9							
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	157	1	2842	3	Y	72	73	0			5
							5	4	79	9							
01	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	172	1	3019	3	Y	105	103	0			7
							2	4	116	9							
02	3052	X	1928	-0-	-1124	-0-	90	1	1711	3	Y	115	116	0			6
							127	9									
03	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	137	1	2707	3	Y	190	189	0			7
							209	9									
04	3180	X	1988	-0-	-1192	-0-	85	1	1825	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	197	1	3603	3	Y	289	292	0			2
							6	4	318	9							
01	4960	X	4185	-0-	-775	-0-	208	1	3659	3	Y	287	287	0			2
							2	4	316	9							
02	4480	X	3304	-0-	-1176	-0-	153	1	2889	3	Y	238	238	0			2
							262	9									
03	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	172	1	3399	3	Y	267	267	0			2
							294	9									
04	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	170	1	3603	3	Y	280	278	0			4
							1	4	308	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	294	1	4154	3	Y	369	369	0			3
							7	4	406	9							
01	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	287	1	3998	3	Y	373	373	0			3
							2	4	410	9							
02	4480	X	3745	-0-	-735	-0-	224	1	3204	3	Y	288	289	0			2
							317	9									
03	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	228	1	3500	3	Y	283	283	0			2
							311	9									
04	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	254	1	4037	3	Y	275	273	0			4
							1	4	303	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	389	1	5512	3	Y	388	389	0			1
							9	4	427	9							
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	435	1	6029	3	Y	395	394	0			2
							5	4	435	9							
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	421	1	5990	3	Y	426	425	0			3
							3	4	469	9							
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	365	1	5644	3	Y	414	416	0			1
							455	9									
04	6120	X	5299	-0-	-821	-0-	291	1	4647	3	Y	327	328	0			-0-
							1	4	360	9							
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4743	X	3257	-0-	-1486	-0-	196	1	2775	3	Y	255	254	0			1
							5	4	281	9							
01	4774	X	4192	-0-	-582	-0-	257	1	3570	3	Y	330	329	0			2
							2	4	363	9							
02	4312	X	329	-0-	-3983	-0-	20	1	280	3	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
03	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	530	1	8173	3	Y	712	699	0			13
							3	4	783	9							
*04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	290	1	4629	3	Y	283	290	0			6
							1	4	311	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	427	1	6040	3	Y	430	431	0			7
							12	4	473	9							
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	424	1	5872	3	Y	441	441	0			7
							3	4	485	9							
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	374	1	5340	3	Y	338	338	0			7
							3	4	372	9							
03	6665	X	6654	-0-	-11	-0-	376	1	5805	3	Y	428	427	0			8
							2	4	471	9							
04	6450	X	6220	-0-	-230	-0-	346	1	5522	3	Y	316	316	0			8
							4	4	348	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	5887	-0-	-2235	-0-	290	1	5261	3	Y	295	295	0			3
							11	4	325	9							
01	8866	X	7073	-0-	-1793	-0-	355	1	6273	3	Y	402	401	0			4
							3	4	442	9							
02	7784	X	6879	-0-	-905	-0-	324	1	6147	3	Y	368	368	0			4
							3	4	405	9							
03	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	282	1	5558	3	Y	329	331	0			2
							1	4	362	9							
04	6720	X	6155	-0-	-565	-0-	259	1	5549	3	Y	314	313	0			3
							2	4	345	9							
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	7533	X	6636	-0-	-897	-0-	401	1	5681	3	Y	493	496	0			5
							12	4	542	9							
01	6665	X	6627	-0-	-38	-0-	404	1	5616	3	Y	550	550	0			5
							2	4	605	9							
02	6020	X	5956	-0-	-64	-0-	349	1	4970	3	Y	577	576	0			6
							2	4	635	9							
03	6665	X	6484	-0-	-181	-0-	362	1	5614	3	Y	461	464	0			3
							1	4	507	9							
04	6450	X	6210	-0-	-240	-0-	335	1	5353	3	Y	473	471	0			5
							2	4	520	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	382	1	6940	3	Y	375	377	0			3
							14	4	413	9							
01	7409	X	7164	-0-	-245	-0-	363	1	6399	3	Y	363	364	0			2
							3	4	399	9							
02	6692	X	6419	-0-	-273	-0-	303	1	5763	3	Y	318	318	0			2
							3	4	350	9							
03	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	323	1	6372	3	Y	355	355	0			2
							1	4	391	9							
04	7170	X	4873	-0-	-2297	-0-	206	1	4403	3	Y	239	240	0			1
							1	4	263	9							
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	452	1	6392	3	Y	427	429	0			1
							14	4	470	9							
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	500	1	6940	3	Y	550	548	0			3
							5	4	605	9							
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	468	1	6668	3	Y	553	552	0			4
							5	4	608	9							
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	446	1	6870	3	Y	533	534	0			3
							2	4	586	9							
04	7080	X	6430	-0-	-650	-0-	340	1	5426	3	Y	599	594	0			8
							5	4	659	9							
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	348	1	4926	3	Y	403	405	0			-0-
							9	4	443	9							
01	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	346	1	4816	3	Y	445	444	0			1
							2	4	490	9							
02	5180	X	5118	-0-	-62	-0-	305	1	4344	3	Y	426	426	0			1
							469	9									
03	5735	X	4585	-0-	-1150	-0-	253	1	3923	3	Y	372	373	0			-0-
							409	9									
04	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	292	1	4647	3	Y	403	401	0			2
							1	4	443	9							
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	408	1	7442	3	Y	298	299	0			4
							15	4	328	9							
01	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	370	1	6515	3	Y	267	266	0			5
							3	4	294	9							
02	6776	X	6136	-0-	-640	-0-	294	1	5582	3	Y	234	234	0			5
							3	4	257	9							
03	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	330	1	6516	3	Y	252	251	0			6
							1	4	277	9							
04	7920	X	7549	-0-	-371	-0-	327	1	6974	3	Y	222	220	0			8
							4	4	244	9							
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	325	1	5902	3	Y	329	329	0			-0-
							12	4	362	9							
01	6696	X	6637	-0-	-59	-0-	338	1	5945	3	Y	319	318	0			1
							3	4	351	9							
02	6048	X	5881	-0-	-167	-0-	278	1	5296	3	Y	276	275	0			2
							3	4	304	9							
03	6696	X	6473	-0-	-223	-0-	295	1	5846	3	Y	301	301	0			2
							1	4	331	9							
*04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	287	1	6135	3	Y	260	259	0			3
							3	4	286	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	465	1	6035	3	Y	1206	1209	0			5
							13	4	1327	9							
01	8494	X	7829	-0-	-665	-0-	481	1	5973	3	Y	1247	1246	0			6
							3	4	1372	9							
02	7280	X	7047	-0-	-233	-0-	428	1	5334	3	Y	1165	1164	0			7
							3	4	1282	9							
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	462	1	6156	3	Y	1270	1270	0			7
							2	4	1397	9							
*04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	448	1	6264	3	Y	1175	1169	0			13
							5	4	1293	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	265	1	4801	3	Y	414	415	0			1
							9	4	455	9							
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	272	1	4766	3	Y	427	427	0			1
							2	4	470	9							
02	4872	X	4870	-0-	-2	-0-	222	1	4212	3	Y	396	396	0			1
							436	9									
03	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	223	1	4411	3	Y	386	387	0			-0-
							425	9									
04	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	204	1	4345	3	Y	372	370	0			2
							1	4	409	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	456	1	8321	3	Y	1075	1078	0			4
							17	4	1183	9							
01	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	471	1	8266	3	Y	1092	1090	0			6
							5	4	1201	9							
02	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	385	1	7315	3	Y	939	939	0			6
							5	4	1033	9							
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	402	1	7920	3	Y	997	997	0			6
							3	4	1097	9							
04	9060	X	9015	-0-	-45	-0-	359	1	7654	3	Y	905	902	0			9
							6	4	996	9							
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	135	1	2462	3	Y	321	322	0			2
							4	4	353	9							
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	190	1	3351	3	Y	361	360	0			3
							2	4	397	9							
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	168	1	3191	3	Y	302	302	0			3
							332	9									
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	173	1	3396	3	Y	443	441	0			5
							487	9									
04	3780	X	3221	-0-	-559	-0-	133	1	2827	3	Y	237	238	0			4
							261	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	288	1	5239	3	Y	847	848	0			3
							11	4	932	9							
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	293	1	5166	3	Y	821	820	0			4
							3	4	903	9							
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	240	1	4580	3	Y	744	743	0			5
							3	4	818	9							
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	265	1	5246	3	Y	756	756	0			5
							1	4	832	9							
04	5880	X	5676	-0-	-204	-0-	220	1	4706	3	Y	680	677	0			8
							2	4	748	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	6727	X	6650	-0-	-77	-0-	408	1	5292	3	Y	855	857	0			3
							9	4	941	9							
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	396	1	4896	3	Y	837	838	0			2
							2	4	921	9							
02	5600	X	5017	-0-	-583	-0-	320	1	4002	3	Y	632	633	0			1
							695	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	386	1	5142	3	Y	895	892	0			4
							1	4	985	9							
*04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	369	1	5144	3	Y	782	780	0			6
							1	4	860	9							
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	563	1	7290	3	Y	1202	1206	0			3
							15	4	1322	9							
01	9269	X	8353	-0-	-916	-0-	535	1	6610	3	Y	1094	1094	0			3
							5	4	1203	9							
02	8372	X	8114	-0-	-258	-0-	512	1	6403	3	Y	1085	1082	0			6
							5	4	1194	9							
03	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	511	1	6821	3	Y	1195	1194	0			7
							3	4	1315	9							
04	8880	X	7815	-0-	-1065	-0-	456	1	6375	3	Y	891	892	0			6
							4	4	980	9							
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	445	1	5785	3	Y	1248	1244	0			12
							10	4	1373	9							
01	6913	X	6729	-0-	-184	-0-	415	1	5144	3	Y	1062	1065	0			9
							2	4	1168	9							
02	6160	X	5165	-0-	-995	-0-	318	1	3974	3	Y	794	796	0			7
							873	9									
03	6448	X	6319	-0-	-129	-0-	366	1	4884	3	Y	972	970	0			9
							1069	9									
04	7380	X	6190	-0-	-1190	-0-	346	1	4835	3	Y	916	911	0			14
							1	4	1008	9							
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 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
12	11594	X	10707	-0-	-887	-0-	524	1	9547	3	Y	562	564	0			2
							18	4	618	9							
01	11377	X	10308	-0-	-1069	-0-	523	1	9170	3	Y	553	552	0			3
							7	4	608	9							
02	10052	X	9522	-0-	-530	-0-	446	1	8469	3	Y	549	548	0			4
							3	4	604	9							
03	10850	X	10607	-0-	-243	-0-	483	1	9542	3	Y	526	528	0			2
							3	4	579	9							
04	10350	X	9815	-0-	-535	-0-	417	1	8867	3	Y	478	477	0			3
							5	4	526	9							
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 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
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	329	1	5991	3	Y	287	287	0			6
							12	4	316	9							
01	7192	X	6443	-0-	-749	-0-	328	1	5765	3	Y	315	314	0			7
							3	4	347	9							
02	6356	X	5555	-0-	-801	-0-	264	1	5022	3	Y	242	242	0			7
							3	4	266	9							
03	6882	X	6338	-0-	-544	-0-	292	1	5771	3	Y	249	248	0			8
							1	4	274	9							
04	6570	X	5891	-0-	-679	-0-	252	1	5388	3	Y	226	224	0			10
							2	4	249	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					10

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

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	373	1	6788	3	Y	1027	1027	0			12
							14	4	1130	9							
01	8463	X	8372	-0-	-91	-0-	383	1	6725	3	Y	1146	1144	0			14
							3	4	1261	9							
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	338	1	6426	3	Y	1168	1166	0			16
							3	4	1285	9							
03	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	353	1	6955	3	Y	1689	1681	0			24
							2	4	1858	9							
04	8130	X	8086	-0-	-44	-0-	308	1	6569	3	Y	1095	1100	0			19
							4	4	1205	9							
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	684	1	12450	3	Y	1252	1254	0			16
							24	4	1377	9							
01	14756	X	13079	-0-	-1677	-0-	631	1	11081	3	Y	1236	1236	0			16
							7	4	1360	9							
02	13580	X	11780	-0-	-1800	-0-	525	1	9968	3	Y	1165	1164	0			17
							5	4	1282	9							
03	15035	X	14006	-0-	-1029	-0-	603	1	11880	3	Y	1382	1381	0			18
							3	4	1520	9							
04	14550	X	13409	-0-	-1141	-0-	538	1	11458	3	Y	1279	1274	0			23
							6	4	1407	9							
05	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	795	1	14476	3	Y	1385	1385	0			5
							27	4	1524	9							
01	16461	X	16312	-0-	-149	-0-	794	1	13959	3	Y	1409	1409	0			5
							9	4	1550	9							
02	14868	X	14689	-0-	-179	-0-	665	1	12636	3	Y	1255	1255	0			5
							7	4	1381	9							
03	16461	X	16245	-0-	-216	-0-	712	1	14053	3	Y	1342	1342	0			5
							4	4	1476	9							
04	15930	X	15309	-0-	-621	-0-	625	1	13330	3	Y	1225	1220	0			10
							6	4	1348	9							
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	428	1	7787	3	Y	753	754	0			3
							15	4	828	9							
01	10168	X	8662	-0-	-1506	-0-	413	1	7281	3	Y	877	875	0			5
							3	4	965	9							
02	8932	X	7992	-0-	-940	-0-	355	1	6731	3	Y	821	819	0			7
							3	4	903	9							
03	9641	X	8647	-0-	-994	-0-	371	1	7335	3	Y	854	856	0			5
							2	4	939	9							
04	8910	X	8323	-0-	-587	-0-	338	1	7205	3	Y	705	703	0			7
							4	4	776	9							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	550	1	10036	3	Y	853	854	0			4
							20	4	938	9							
01	13950	X	11210	-0-	-2740	-0-	556	1	9775	3	Y	793	792	0			5
							7	4	872	9							
02	12600	X	9986	-0-	-2614	-0-	460	1	8725	3	Y	725	724	0			6
							3	4	798	9							
03	13051	X	11063	-0-	-1988	-0-	491	1	9682	3	Y	806	804	0			8
							3	4	887	9							
04	11460	X	10171	-0-	-1289	-0-	421	1	8955	3	Y	718	715	0			11
							5	4	790	9							
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	550	1	10005	3	Y	1314	1316	0			20
							20	4	1445	9							
01	13671	X	11708	-0-	-1963	-0-	549	1	9624	3	Y	1389	1386	0			23
							7	4	1528	9							
02	12348	X	10265	-0-	-2083	-0-	446	1	8488	3	Y	1207	1207	0			23
							3	4	1328	9							
03	13671	X	11377	-0-	-2294	-0-	475	1	9397	3	Y	1365	1363	0			25
							3	4	1502	9							
04	12240	X	10511	-0-	-1729	-0-	410	1	8725	3	Y	1246	1242	0			29
							5	4	1371	9							
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	342	1	6249	3	Y	620	622	0			3
							13	4	682	9							
01	7750	X	7256	-0-	-494	-0-	355	1	6245	3	Y	594	595	0			2
							3	4	653	9							
02	6720	X	6498	-0-	-222	-0-	292	1	5565	3	Y	580	579	0			3
							3	4	638	9							
03	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	299	1	5880	3	Y	548	550	0			1
							1	4	603	9							
04	7110	X	5684	-0-	-1426	-0-	230	1	4901	3	Y	501	499	0			3
							2	4	551	9							
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	539	1	9794	3	Y	1385	1388	0			16
							20	4	1524	9							
01	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	545	1	9608	3	Y	1413	1411	0			18
							7	4	1554	9							
02	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	445	1	8438	3	Y	1203	1204	0			17
							3	4	1323	9							
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	475	1	9362	3	Y	1315	1315	0			17
							3	4	1447	9							
*04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	428	1	9128	3	Y	1226	1221	0			22
							5	4	1349	9							
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	8246	X	7543	-0-	-703	-0-	351	1	6380	3	Y	725	728	0			3
							14	4	798	9							
01	7874	X	7331	-0-	-543	-0-	351	1	6168	3	Y	735	733	0			5
							3	4	809	9							
02	7112	X	6596	-0-	-516	-0-	292	1	5538	3	Y	694	693	0			6
							3	4	763	9							
03	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	306	1	6025	3	Y	688	689	0			5
							1	4	757	9							
04	7500	X	6448	-0-	-1052	-0-	259	1	5548	3	Y	581	579	0			7
							2	4	639	9							
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	359	1	6521	3	Y	742	743	0			7
							14	4	816	9							
01	8432	X	7266	-0-	-1166	-0-	352	1	6187	3	Y	658	659	0			6
							3	4	724	9							
02	7392	X	6581	-0-	-811	-0-	294	1	5582	3	Y	638	637	0			7
							3	4	702	9							
03	8029	X	7097	-0-	-932	-0-	306	1	6024	3	Y	696	697	0			6
							1	4	766	9							
04	7470	X	6314	-0-	-1156	-0-	251	1	5335	3	Y	660	657	0			9
							2	4	726	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	7285	X	6865	-0-	-420	-0-	314	1	5737	3	N	729	732	0			5
							12	4	802	9							
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	333	1	5845	3	N	692	693	0			4
							3	4	761	9							
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	288	1	5481	3	N	646	645	0			5
							3	4	711	9							
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	300	1	5939	3	N	721	719	0			7
							1	4	793	9							
*04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	260	1	5567	3	N	676	673	0			10
							2	4	744	9							
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					10

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
12	12462	X	12292	-0-	-170	-0-	611	1	11119	3	Y	492	493	0			11
							21	4	541	9							
01	11780	X	11602	-0-	-178	-0-	595	1	10440	3	Y	509	508	0			12
							7	4	560	9							
02	10640	X	8104	-0-	-2536	-0-	385	1	7310	3	Y	369	371	0			10
							3	4	406	9							
03	11780	X	8225	-0-	-3555	-0-	378	1	7473	3	Y	338	341	0			7
							2	4	372	9							
04	11400	X	8122	-0-	-3278	-0-	347	1	7404	3	Y	334	333	0			8
							4	4	367	9							
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	439	1	7981	3	Y	453	454	0			2
							16	4	498	9							
01	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	394	1	6911	3	Y	468	468	0			2
							3	4	515	9							
02	7308	X	6906	-0-	-402	-0-	322	1	6119	3	Y	420	421	0			1
							3	4	462	9							
03	8091	X	7487	-0-	-604	-0-	339	1	6670	3	Y	433	434	0			-0-
							2	4	476	9							
04	7830	X	7078	-0-	-752	-0-	299	1	6366	3	Y	373	372	0			1
							3	4	410	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	14012	X	13185	-0-	-827	-0-	651	1	11838	3	Y	612	614	0			4
							23	4	673	9							
01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	649	1	11382	3	Y	616	616	0			4
							7	4	678	9							
02	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	529	1	10032	3	Y	541	542	0			3
							5	4	595	9							
03	11997	X	11936	-0-	-61	-0-	550	1	10825	3	Y	507	509	0			1
							3	4	558	9							
04	11610	X	11288	-0-	-322	-0-	484	1	10298	3	Y	455	454	0			2
							5	4	501	9							
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	11005	X	9738	-0-	-1267	-0-	472	1	8600	3	Y	590	593	0			1
							17	4	649	9							
01	10943	X	9307	-0-	-1636	-0-	468	1	8241	3	Y	539	538	0			2
							5	4	593	9							
02	9520	X	8037	-0-	-1483	-0-	378	1	7181	3	Y	432	434	0			-0-
							3	4	475	9							
03	10292	X	8636	-0-	-1656	-0-	393	1	7749	3	Y	447	447	0			-0-
							2	4	492	9							
04	9750	X	8056	-0-	-1694	-0-	343	1	7302	3	Y	370	369	0			1
							4	4	407	9							
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	9052	X	7267	-0-	-1785	-0-	348	1	6336	3	Y	517	510	0			7
							14	4	569	9							
01	12183	X	10171	-0-	-2012	-0-	512	1	8984	3	Y	607	605	0			9
							7	4	668	9							
02	10080	X	8816	-0-	-1264	-0-	415	1	7885	3	Y	466	468	0			7
							3	4	513	9							
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	444	1	8765	3	Y	476	477	0			6
							2	4	524	9							
*04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	377	1	8012	3	Y	413	412	0			7
							4	4	454	9							
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	10881	X	9771	-0-	-1110	-0-	483	1	8800	3	Y	428	429	0			-0-
							17	4	471	9							
01	9393	X	9225	-0-	-168	-0-	473	1	8299	3	Y	407	407	0			-0-
							5	4	448	9							
02	8484	X	7796	-0-	-688	-0-	371	1	7055	3	Y	334	334	0			-0-
							3	4	367	9							
03	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	448	1	8827	3	Y	444	443	0			1
							2	4	488	9							
04	9090	X	9082	-0-	-8	-0-	386	1	8261	3	Y	392	391	0			2
							4	4	431	9							
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-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
12	15748	X	14594	-0-	-1154	-0-	722	1	13126	3	Y	655	655	0			5
							25	4	721	9							
01	16058	X	13981	-0-	-2077	-0-	714	1	12541	3	Y	654	653	0			6
							7	4	719	9							
02	14504	X	12816	-0-	-1688	-0-	607	1	11543	3	Y	601	600	0			7
							5	4	661	9							
03	15283	X	12840	-0-	-2443	-0-	589	1	11606	3	Y	584	585	0			6
							3	4	642	9							
04	14130	X	11561	-0-	-2569	-0-	493	1	10501	3	Y	511	510	0			7
							5	4	562	9							
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	15407	X	13535	-0-	-1872	-0-	663	1	12072	3	Y	706	707	0			3
							23	4	777	9							
01	14508	X	13484	-0-	-1024	-0-	685	1	12045	3	Y	679	679	0			3
							7	4	747	9							
02	13104	X	12028	-0-	-1076	-0-	567	1	10779	3	Y	615	615	0			3
							5	4	677	9							
03	14508	X	12223	-0-	-2285	-0-	561	1	11076	3	Y	530	533	0			-0-
							3	4	583	9							
04	13770	X	11549	-0-	-2221	-0-	494	1	10540	3	Y	464	463	0			1
							5	4	510	9							
05	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	11284	X	10428	-0-	-856	-0-	495	1	8995	3	N	836	837	0			6
							18	4	920	9							
01	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	483	1	8503	3	N	947	945	0			8
							7	4	1042	9							
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	397	1	7544	3	N	872	872	0			8
							3	4	959	9							
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	417	1	8233	3	N	780	782	0			6
							2	4	858	9							
*04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	369	1	7858	3	N	670	668	0			8
							4	4	737	9							
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	325	1	5903	3	Y	539	539	0			8
							12	4	593	9							
01	6944	X	6839	-0-	-105	-0-	336	1	5906	3	Y	540	540	0			8
							3	4	594	9							
02	6272	X	6095	-0-	-177	-0-	278	1	5289	3	Y	477	478	0			7
							3	4	525	9							
03	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	300	1	5892	3	Y	438	440	0			5
							1	4	482	9							
04	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	250	1	5324	3	Y	362	363	0			4
							2	4	398	9							
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3348	X	2042	-0-	-1306	-0-	97	1	1771	3	Y	155	156	0			1
							3	4	171	9							
01	3906	X	3079	-0-	-827	-0-	118	1	2055	3	Y	824	813	0			12
							906	9									
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	3	Y	439	445	0			6
							483	9									
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	153	1	3012	3	Y	328	332	0			2
							361	9									
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	148	1	3141	3	Y	329	328	0			3
							1	4	362	9							
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	199	1	3620	3	Y	484	484	0			2
							6	4	532	9							
01	3813	X	3523	-0-	-290	-0-	167	1	2932	3	Y	384	384	0			2
							2	4	422	9							
02	3444	X	3094	-0-	-350	-0-	133	1	2521	3	Y	400	400	0			2
							440	9									
03	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	142	1	2796	3	Y	498	498	0			2
							548	9									
04	3690	X	3045	-0-	-645	-0-	118	1	2483	3	Y	403	404	0			1
							1	4	443	9							
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	10881	X	10751	-0-	-130	-0-	488	1	8888	3	Y	1234	1234	0			7
							18	4	1357	9							
01	10416	X	10334	-0-	-82	-0-	488	1	8555	3	Y	1167	1168	0			6
							7	4	1284	9							
02	9408	X	9288	-0-	-120	-0-	406	1	7705	3	Y	1067	1066	0			7
							3	4	1174	9							
03	10416	X	10088	-0-	-328	-0-	428	1	8447	3	Y	1101	1103	0			5
							2	4	1211	9							
04	10080	X	9693	-0-	-387	-0-	383	1	8163	3	Y	1039	1036	0			8
							4	4	1143	9							
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	11253	X	7868	-0-	-3385	-0-	360	1	6561	3	Y	848	850	0			5
							14	4	933	9							
01	9238	X	7365	-0-	-1873	-0-	352	1	6197	3	Y	739	741	0			3
							3	4	813	9							
02	8036	X	6407	-0-	-1629	-0-	284	1	5390	3	Y	664	663	0			4
							3	4	730	9							
03	8432	X	7200	-0-	-1232	-0-	306	1	6018	3	Y	795	794	0			5
							1	4	875	9							
04	7860	X	6400	-0-	-1460	-0-	253	1	5390	3	Y	686	684	0			7
							2	4	755	9							
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	582	1	10607	3	Y	1803	1805	0			18
							21	4	1983	9							
01	14880	X	12691	-0-	-2189	-0-	578	1	10158	3	Y	1771	1771	0			18
							7	4	1948	9							
02	12768	X	11452	-0-	-1316	-0-	485	1	9212	3	Y	1591	1592	0			17
							5	4	1750	9							
03	13609	X	12352	-0-	-1257	-0-	508	1	10040	3	Y	1637	1639	0			15
							3	4	1801	9							
04	12870	X	11909	-0-	-961	-0-	459	1	9783	3	Y	1511	1505	0			21
							5	4	1662	9							
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	205	1	3749	3	Y	674	676	0			4
							6	4	741	9							
01	5270	X	4254	-0-	-1016	-0-	193	1	3379	3	Y	618	619	0			3
							2	4	680	9							
02	4536	X	4071	-0-	-465	-0-	168	1	3176	3	Y	661	658	0			6
							727	9									
03	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	186	1	3663	3	Y	637	638	0			5
							701	9									
04	4770	X	4392	-0-	-378	-0-	167	1	3589	3	Y	577	575	0			7
							1	4	635	9							
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	196	1	3549	3	Y	479	480	0			-0-
							6	4	527	9							
01	4836	X	3931	-0-	-905	-0-	186	1	3255	3	Y	444	443	0			1
							2	4	488	9							
02	4144	X	3436	-0-	-708	-0-	141	1	2699	3	Y	542	539	0			4
							596	9									
03	4495	X	4113	-0-	-382	-0-	172	1	3390	3	Y	501	503	0			2
							551	9									
04	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	162	1	3435	3	Y	434	433	0			3
							1	4	477	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	225	1	4096	3	Y	622	623	0			1
							7	4	684	9							
01	5735	X	5005	-0-	-730	-0-	229	1	4024	3	Y	682	680	0			3
							2	4	750	9							
02	5068	X	4228	-0-	-840	-0-	183	1	3481	3	Y	513	515	0			1
							564	9									
03	5487	X	4564	-0-	-923	-0-	191	1	3778	3	Y	541	541	0			1
							595	9									
04	5040	X	4658	-0-	-382	-0-	182	1	3888	3	Y	534	531	0			4
							1	4	587	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	283	1	5147	3	Y	890	893	0			11
							11	4	979	9							
01	7750	X	6709	-0-	-1041	-0-	299	1	5249	3	Y	1053	1049	0			15
							3	4	1158	9							
02	6776	X	5651	-0-	-1125	-0-	238	1	4546	3	Y	785	788	0			12
							3	4	864	9							
03	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	258	1	5111	3	Y	879	880	0			11
							1	4	967	9							
04	6720	X	6195	-0-	-525	-0-	238	1	5098	3	Y	779	777	0			13
							2	4	857	9							
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	201	1	3657	3	Y	647	649	0			6
							6	4	712	9							
01	5053	X	4055	-0-	-998	-0-	186	1	3262	3	Y	550	552	0			4
							2	4	605	9							
02	4564	X	3700	-0-	-864	-0-	154	1	2905	3	Y	583	581	0			6
							641	9									
03	5053	X	4427	-0-	-626	-0-	179	1	3529	3	Y	654	655	0			5
							719	9									
04	4440	X	4202	-0-	-238	-0-	159	1	3398	3	Y	585	584	0			6
							1	4	644	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	208	1	3788	3	Y	1031	1037	0			7
							6	4	1134	9							
01	7812	X	5801	-0-	-2011	-0-	236	1	4158	3	Y	1277	1272	0			12
							2	4	1405	9							
02	6440	X	4854	-0-	-1586	-0-	189	1	3595	3	Y	973	977	0			8
							1070	9									
03	6479	X	5556	-0-	-923	-0-	214	1	4242	3	Y	1000	1000	0			8
							1100	9									
04	5940	X	5230	-0-	-710	-0-	197	1	4221	3	Y	737	737	0			8
							1	4	811	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	16616	X	14503	-0-	-2113	-0-	713	1	12979	3	Y	715	714	0			2
							24	4	787	9							
01	14725	X	14119	-0-	-606	-0-	717	1	12634	3	Y	690	690	0			2
							9	4	759	9							
02	13300	X	12535	-0-	-765	-0-	593	1	11259	3	Y	616	616	0			2
							5	4	678	9							
03	14725	X	14158	-0-	-567	-0-	649	1	12810	3	Y	633	633	0			2
							3	4	696	9							
04	14250	X	13270	-0-	-980	-0-	567	1	12092	3	Y	550	549	0			3
							6	4	605	9							
05	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-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
12	11439	X	9832	-0-	-1607	-0-	486	1	8837	3	Y	447	447	0			6
							17	4	492	9							
01	9579	X	9390	-0-	-189	-0-	481	1	8440	3	Y	420	420	0			6
							7	4	462	9							
02	8652	X	8458	-0-	-194	-0-	403	1	7645	3	Y	370	370	0			6
							3	4	407	9							
03	9579	X	9531	-0-	-48	-0-	440	1	8690	3	Y	363	365	0			4
							2	4	399	9							
04	9270	X	8889	-0-	-381	-0-	383	1	8149	3	Y	321	320	0			5
							4	4	353	9							
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	891	1	16229	3	Y	1565	1568	0			8
							32	4	1722	9							
01	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	900	1	15820	3	Y	1597	1595	0			10
							9	4	1757	9							
02	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	734	1	13945	3	Y	1384	1384	0			10
							7	4	1522	9							
03	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	776	1	15326	3	Y	1426	1428	0			8
							4	4	1569	9							
*04	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	674	1	14365	3	Y	1284	1280	0			12
							6	4	1412	9							
05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	16213	X	15458	-0-	-755	-0-	712	1	12958	3	Y	1604	1607	0			11
							24	4	1764	9							
01	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	715	1	12543	3	Y	1591	1590	0			12
							9	4	1750	9							
02	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	585	1	11097	3	Y	1401	1400	0			13
							5	4	1541	9							
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	585	1	11568	3	Y	1567	1567	0			13
							3	4	1724	9							
*04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	524	1	11147	3	Y	1458	1453	0			18
							6	4	1604	9							
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	896	1	16330	3	Y	2014	2019	0			21
							32	4	2215	9							
01	19220	X	18675	-0-	-545	-0-	885	1	15564	3	Y	2015	2015	0			21
							9	4	2217	9							
02	17360	X	16706	-0-	-654	-0-	740	1	14039	3	Y	1745	1745	0			21
							7	4	1920	9							
03	19220	X	17553	-0-	-1667	-0-	750	1	14813	3	Y	1805	1806	0			20
							4	4	1986	9							
04	18600	X	17218	-0-	-1382	-0-	687	1	14663	3	Y	1693	1686	0			27
							6	4	1862	9							
05	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	191	1	3498	3	Y	451	453	0			-0-
							6	4	496	9							
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	210	1	3698	3	Y	502	502	0			-0-
							2	4	552	9							
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	180	1	3418	3	Y	453	453	0			-0-
							498	9									
03	3844	X	3393	-0-	-451	-0-	153	1	3010	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
04	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	148	1	3142	3	Y	231	229	0			2
							1	4	254	9							
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	10881	X	10624	-0-	-257	-0-	525	1	9549	3	Y	484	485	0			4
							18	4	532	9							
01	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	549	1	9640	3	Y	422	422	0			4
							7	4	464	9							
02	9240	X	9142	-0-	-98	-0-	436	1	8282	3	Y	383	384	0			3
							3	4	421	9							
03	10230	X	9565	-0-	-665	-0-	437	1	8641	3	Y	441	441	0			3
							2	4	485	9							
04	9900	X	8358	-0-	-1542	-0-	359	1	7641	3	Y	322	323	0			2
							4	4	354	9							
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	763	1	13896	3	Y	1546	1551	0			15
							26	4	1701	9							
01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	750	1	13197	3	Y	1651	1648	0			18
							9	4	1816	9							
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	608	1	11559	3	Y	1538	1537	0			19
							5	4	1692	9							
03	14787	X	14267	-0-	-520	-0-	603	1	11925	3	Y	1578	1579	0			18
							3	4	1736	9							
04	14310	X	13304	-0-	-1006	-0-	525	1	11204	3	Y	1426	1421	0			23
							6	4	1569	9							
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	504	1	9189	3	Y	1069	1072	0			5
							18	4	1176	9							
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	504	1	8856	3	Y	1094	1092	0			7
							7	4	1203	9							
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	413	1	7852	3	Y	975	975	0			7
							3	4	1073	9							
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	435	1	8565	3	Y	902	906	0			3
							2	4	992	9							
*04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	383	1	8141	3	Y	820	817	0			6
							4	4	902	9							
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	12679	X	10917	-0-	-1762	-0-	547	1	9951	3	Y	363	364	0			2
							20	4	399	9							
01	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	545	1	9562	3	Y	369	369	0			2
							7	4	406	9							
02	10416	X	9326	-0-	-1090	-0-	449	1	8522	3	Y	320	320	0			2
							3	4	352	9							
03	11532	X	10436	-0-	-1096	-0-	483	1	9550	3	Y	364	364	0			2
							3	4	400	9							
04	11010	X	9682	-0-	-1328	-0-	421	1	8950	3	Y	278	277	0			3
							5	4	306	9							
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	12989	X	11526	-0-	-1463	-0-	571	1	10371	3	Y	513	514	0			2
							20	4	564	9							
01	11470	X	11262	-0-	-208	-0-	578	1	10151	3	Y	478	478	0			2
							7	4	526	9							
02	10360	X	9977	-0-	-383	-0-	473	1	8988	3	Y	466	465	0			3
							3	4	513	9							
03	11470	X	11444	-0-	-26	-0-	525	1	10342	3	Y	522	523	0			2
							3	4	574	9							
04	11100	X	10750	-0-	-350	-0-	459	1	9784	3	Y	456	455	0			3
							5	4	502	9							
05	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	746	1	13574	3	Y	923	925	0			3
							26	4	1015	9							
01	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	745	1	13079	3	Y	939	939	0			3
							9	4	1033	9							
02	13244	X	13110	-0-	-134	-0-	610	1	11614	3	Y	801	801	0			3
							5	4	881	9							
03	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	680	1	13408	3	Y	865	865	0			3
							3	4	952	9							
*04	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	603	1	12881	3	Y	728	725	0			6
							6	4	801	9							
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	636	1	11567	3	Y	1467	1471	0			8
							23	4	1614	9							
01	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	649	1	11430	3	Y	1414	1415	0			7
							7	4	1555	9							
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	525	1	10005	3	Y	1233	1234	0			6
							5	4	1356	9							
03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	582	1	11478	3	Y	1229	1231	0			4
							3	4	1352	9							
*04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	491	1	10455	3	Y	1089	1087	0			6
							5	4	1198	9							
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	9703	X	9182	-0-	-521	-0-	448	1	8155	3	Y	511	513	0			3
							17	4	562	9							
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	455	1	7980	3	Y	632	629	0			6
							5	4	695	9							
02	8232	X	7669	-0-	-563	-0-	357	1	6785	3	Y	476	478	0			4
							3	4	524	9							
03	9114	X	8096	-0-	-1018	-0-	367	1	7248	3	Y	435	437	0			2
							2	4	479	9							
04	8820	X	7709	-0-	-1111	-0-	325	1	6937	3	Y	403	403	0			2
							4	4	443	9							
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	11439	X	8342	-0-	-3097	-0-	403	1	7339	3	Y	532	533	0			3
							15	4	585	9							
01	8990	X	5527	-0-	-3463	-0-	276	1	4840	3	Y	372	375	0			-0-
							2	4	409	9							
02	8120	X	7762	-0-	-358	-0-	368	1	6978	3	Y	375	374	0			1
							3	4	413	9							
03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	448	1	8847	3	Y	489	488	0			2
							2	4	538	9							
*04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	413	1	8822	3	Y	428	426	0			4
							5	4	471	9							
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	251	1	4595	3	Y	1008	1004	0			11
							8	4	1109	9							
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	273	1	4769	3	Y	850	853	0			8
							2	4	935	9							
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	203	1	3864	3	Y	579	583	0			4
							2	4	637	9							
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	186	1	3653	3	Y	490	492	0			2
							539	9									
04	5760	X	5301	-0-	-459	-0-	211	1	4521	3	Y	516	514	0			4
							1	4	568	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	401	1	7322	3	Y	1196	1196	0			15
							15	4	1316	9							
01	9889	X	8668	-0-	-1221	-0-	392	1	6883	3	Y	1264	1262	0			17
							3	4	1390	9							
02	8064	X	7578	-0-	-486	-0-	316	1	6008	3	Y	1137	1137	0			17
							3	4	1251	9							
03	8928	X	7531	-0-	-1397	-0-	308	1	6080	3	Y	1038	1044	0			11
							1	4	1142	9							
04	8760	X	6582	-0-	-2178	-0-	259	1	5493	3	Y	753	754	0			10
							2	4	828	9							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

12	11501	X	10539	-0-	-962	-0-	515	1	9368	3	Y	580	584	0			1
							18	4	638	9							
01	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	524	1	9219	3	Y	636	634	0			3
							7	4	700	9							
02	9436	X	8934	-0-	-502	-0-	416	1	7900	3	Y	559	560	0			2
							3	4	615	9							
03	10447	X	9240	-0-	-1207	-0-	417	1	8223	3	Y	544	545	0			1
							2	4	598	9							
04	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	366	1	7783	3	Y	495	494	0			2
							4	4	545	9							
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	315	1	5748	3	Y	1576	1577	0			15
							12	4	1734	9							
01	9517	X	7971	-0-	-1546	-0-	329	1	5783	3	Y	1687	1684	0			18
							3	4	1856	9							
02	8204	X	7885	-0-	-319	-0-	303	1	5764	3	Y	1650	1646	0			22
							3	4	1815	9							
03	9021	X	8375	-0-	-646	-0-	312	1	6153	3	Y	1735	1735	0			22
							1	4	1909	9							
04	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	285	1	6068	3	Y	1412	1411	0			23
							3	4	1553	9							
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 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
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	365	1	6630	3	Y	1676	1677	0			16
							14	4	1844	9							
01	9362	X	8120	-0-	-1242	-0-	345	1	6068	3	Y	1549	1550	0			15
							3	4	1704	9							
02	8456	X	7558	-0-	-898	-0-	299	1	5677	3	Y	1435	1434	0			16
							3	4	1579	9							
03	9362	X	8494	-0-	-868	-0-	327	1	6440	3	Y	1568	1568	0			16
							2	4	1725	9							
04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	302	1	6426	3	Y	1136	1138	0			14
							3	4	1250	9							
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	480	1	8743	3	Y	1220	1238	0			13
							17	4	1342	9							
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	444	1	7805	3	Y	1125	1126	0			12
							5	4	1238	9							
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	276	1	5249	3	Y	868	871	0			9
							3	4	955	9							
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	281	1	5525	3	Y	904	905	0			8
							1	4	994	9							
*04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	279	1	5935	3	Y	1192	1180	0			20
							2	4	1311	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					20

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	404	1	7362	3	Y	1614	1617	0			13
							15	4	1775	9							
01	11191	X	9355	-0-	-1836	-0-	400	1	7032	3	Y	1745	1742	0			16
							3	4	1920	9							
02	9996	X	8795	-0-	-1201	-0-	348	1	6617	3	Y	1661	1659	0			18
							3	4	1827	9							
03	10106	X	9153	-0-	-953	-0-	353	1	6954	3	Y	1676	1679	0			15
							2	4	1844	9							
04	9780	X	8802	-0-	-978	-0-	332	1	7073	3	Y	1266	1266	0			15
							4	4	1393	9							
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					15

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

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
12	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	889	1	16181	3	Y	1029	1035	0			11
							31	4	1132	9							
01	T. A.		16116	-0-	16116	16116	803	1	14109	3	Y	1086	1085	0			12
							9	4	1195	9							
02	T. A.		13678	-0-	13678	29794	633	1	12030	3	Y	916	916	0			12
							7	4	1008	9							
03	T. A.		15001	-0-	15001	44795	662	1	13085	3	Y	1137	1136	0			13
							3	4	1251	9							
04	T. A.		13945	-0-	13945	58740	567	1	12090	3	Y	1165	1158	0			20
							6	4	1282	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58740					Y	NO RPT					20

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
12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	719	1	13071	3	Y	1176	1178	0			14
							24	4	1294	9							
01	15314	X	13622	-0-	-1692	-0-	670	1	11780	3	Y	1059	1061	0			12
							7	4	1165	9							
02	13832	X	12021	-0-	-1811	-0-	546	1	10370	3	Y	1000	998	0			14
							5	4	1100	9							
03	15314	X	12910	-0-	-2404	-0-	563	1	11095	3	Y	1135	1135	0			14
							3	4	1249	9							
04	14820	X	11287	-0-	-3533	-0-	460	1	9808	3	Y	922	922	0			14
							5	4	1014	9							
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12865	-0-	-620	-0-	606	1	11039	3	Y	1090	1088	0			10
							21	4	1199	9							
01	T. A.		11455	-0-	11455	11455	565	1	9922	3	Y	874	875	0			9
							7	4	961	9							
02	T. A.		9839	-0-	9839	21294	452	1	8582	3	Y	729	729	0			9
							3	4	802	9							
03	T. A.		10257	-0-	10257	31551	448	1	8846	3	Y	874	873	0			10
							2	4	961	9							
04	T. A.		9819	-0-	9819	41370	398	1	8481	3	Y	851	847	0			14
							4	4	936	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41370					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

12	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	1004	1	18260	3	Y	2215	2219	0			36
							36	4	2437	9							
01	T. A.		20525	-0-	20525	20525	978	1	17186	3	Y	2137	2136	0			37
							10	4	2351	9							
02	T. A.		20755	-0-	20755	41280	919	1	17462	3	Y	2151	2145	0			43
							8	4	2366	9							
03	T. A.		22850	-0-	22850	64130	982	1	19378	3	Y	2260	2261	0			42
							4	4	2486	9							
04	T. A.		20013	-0-	20013	84143	814	1	17347	3	Y	1676	1678	0			40
							8	4	1844	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84143					Y	NO RPT					40

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

12	11501	X	9522	-0-	-1979	-0-	456	1	8316	3	Y	666	666	0			5
							17	4	733	9							
01	9455	X	9198	-0-	-257	-0-	456	1	8013	3	Y	658	656	0			7
							5	4	724	9							
02	8540	X	8115	-0-	-425	-0-	374	1	7099	3	Y	581	581	0			7
							3	4	639	9							
03	9455	X	8291	-0-	-1164	-0-	367	1	7265	3	Y	597	598	0			6
							2	4	657	9							
04	9150	X	7907	-0-	-1243	-0-	328	1	6988	3	Y	534	533	0			7
							4	4	587	9							
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	1093	1	19889	3	Y	1219	1224	0			19
							39	4	1341	9							
01	T. A.		20893	-0-	20893	20893	1054	1	18545	3	Y	1165	1165	0			19
							12	4	1282	9							
02	T. A.		17505	-0-	17505	38398	822	1	15607	3	Y	971	973	0			17
							8	4	1068	9							
03	T. A.		17844	-0-	17844	56242	807	1	15894	3	Y	1035	1034	0			18
							4	4	1139	9							
04	T. A.		15994	-0-	15994	72236	662	1	14118	3	Y	1098	1091	0			25
							6	4	1208	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	72236					Y	NO RPT					25

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

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	16399	X	15913	-0-	-486	-0-	769	1	13996	3	Y	1019	1022	0			6
							27	4	1121	9							
01	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	761	1	13376	3	Y	1063	1062	0			7
							9	4	1169	9							
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	617	1	11731	3	Y	917	918	0			6
							5	4	1009	9							
03	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	707	1	13966	3	Y	976	976	0			6
							4	4	1074	9							
*04	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	649	1	13824	3	Y	832	830	0			8
							6	4	915	9							
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

12	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	857	1	15618	3	Y	1918	1920	0			17
							30	4	2110	9							
01	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	851	1	14960	3	Y	1765	1765	0			17
							9	4	1942	9							
02	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	763	1	14501	3	Y	1635	1633	0			19
							8	4	1799	9							
03	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	775	1	15303	3	Y	1449	1456	0			12
							4	4	1594	9							
*04	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	738	1	15734	3	Y	1239	1237	0			14
							8	4	1363	9							
05	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

12	11253	X	8614	-0-	-2639	-0-	412	1	7488	3	Y	635	637	0			1
							15	4	699	9							
01	10416	X	8190	-0-	-2226	-0-	400	1	7042	3	Y	677	676	0			2
							3	4	745	9							
02	9408	X	7357	-0-	-2051	-0-	338	1	6422	3	Y	540	541	0			1
							3	4	594	9							
03	10416	X	7965	-0-	-2451	-0-	354	1	6992	3	Y	561	561	0			1
							2	4	617	9							
04	9390	X	7299	-0-	-2091	-0-	304	1	6475	3	Y	470	470	0			1
							3	4	517	9							
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	14012	X	12256	-0-	-1756	-0-	584	1	10639	3	Y	920	922	0			4
							21	4	1012	9							
01	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	579	1	10196	3	Y	1020	1017	0			7
							7	4	1122	9							
02	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	476	1	9037	3	Y	833	834	0			6
							5	4	916	9							
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	494	1	9745	3	Y	815	818	0			3
							3	4	897	9							
*04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	431	1	9197	3	Y	715	712	0			6
							5	4	787	9							
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-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
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	231	1	4207	3	Y	428	428	0			1
							7	4	471	9							
01	5611	X	4618	-0-	-993	-0-	225	1	3950	3	Y	401	401	0			1
							2	4	441	9							
02	4984	X	4043	-0-	-941	-0-	182	1	3447	3	Y	376	376	0			1
							414	9									
03	5487	X	4497	-0-	-990	-0-	195	1	3850	3	Y	411	411	0			1
							452	9									
*04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	197	1	4201	3	Y	379	378	0			2
							1	4	417	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	984	1	17910	3	Y	928	932	0			5
							35	4	1021	9							
01	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	946	1	16632	3	Y	937	937	0			5
							10	4	1031	9							
02	20412	X	17026	-0-	-3386	-0-	804	1	15294	3	Y	836	836	0			5
							8	4	920	9							
03	22599	X	18275	-0-	-4324	-0-	838	1	16520	3	Y	830	831	0			4
							4	4	913	9							
04	21870	X	16723	-0-	-5147	-0-	713	1	15189	3	Y	740	738	0			6
							7	4	814	9							
05	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	19158	X	18659	-0-	-499	-0-	913	1	16628	3	Y	986	987	0			8
							33	4	1085	9							
01	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	904	1	15888	3	Y	832	834	0			6
							9	4	915	9							
02	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	761	1	14466	3	Y	669	670	0			5
							8	4	736	9							
03	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	723	1	14268	3	Y	856	855	0			6
							4	4	942	9							
04	14490	X	12505	-0-	-1985	-0-	525	1	11208	3	Y	696	695	0			7
							6	4	766	9							
05	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	11036	X	9298	-0-	-1738	-0-	445	1	8080	3	Y	687	689	0			6
							17	4	756	9							
01	9207	X	8906	-0-	-301	-0-	439	1	7722	3	Y	673	673	0			6
							5	4	740	9							
02	8316	X	7883	-0-	-433	-0-	362	1	6854	3	Y	604	604	0			6
							3	4	664	9							
03	9207	X	8101	-0-	-1106	-0-	359	1	7070	3	Y	609	610	0			5
							2	4	670	9							
04	8910	X	7499	-0-	-1411	-0-	309	1	6591	3	Y	541	539	0			7
							4	4	595	9							
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	13888	X	11179	-0-	-2709	-0-	533	1	9696	3	Y	846	848	0			12
							19	4	931	9							
01	14322	X	11179	-0-	-3143	-0-	549	1	9646	3	Y	888	887	0			13
							7	4	977	9							
02	12404	X	9991	-0-	-2413	-0-	454	1	8641	3	Y	812	812	0			13
							3	4	893	9							
03	13237	X	10511	-0-	-2726	-0-	464	1	9148	3	Y	815	817	0			11
							2	4	897	9							
04	11730	X	9684	-0-	-2046	-0-	399	1	8509	3	Y	702	699	0			14
							4	4	772	9							
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					14

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

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
12	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	1069	1	19483	3	Y	1259	1261	0			12
							38	4	1385	9							
01	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	1032	1	18150	3	Y	1257	1257	0			12
							12	4	1383	9							
02	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	708	1	13470	3	Y	852	857	0			7
							7	4	937	9							
03	15283	X	12029	-0-	-3254	-0-	550	1	10836	3	Y	582	589	0			-0-
							3	4	640	9							
*04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	776	1	16547	3	Y	1019	1006	0			13
							8	4	1121	9							
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	15097	X	14925	-0-	-172	-0-	699	1	12716	3	Y	1351	1356	0			10
							24	4	1486	9							
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	675	1	11875	3	Y	1218	1221	0			7
							7	4	1340	9							
02	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	582	1	11062	3	Y	1194	1192	0			9
							5	4	1313	9							
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	805	1	15886	3	Y	1402	1401	0			10
							4	4	1542	9							
*04	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	590	1	12585	3	Y	857	862	0			5
							6	4	943	9							
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

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

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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

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

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

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

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

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 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
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	869	2	155	9	N	141	80	1			190
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	900	2	151	9	N	137	160	1			167
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1332	2	154	9	N	140					307
03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	581	2	155	9	N	141	248	1			200
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	788	2	141	9	N	128	88	1			240
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	895	2	136	9	N	124	244	1			120

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 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
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	53	1	1148	3	Y	190	195	0			13
							7	4	209	9							
01	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	116	1	1015	3	Y	167	172	0			8
							14	4	184	9							
02	2623	N	1294	-0-	-1329	-0-	121	1	959	3	Y	150	149	0			9
							49	4	165	9							
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	205	1	1006	3	Y	183	180	0			12
							4	4	201	9							
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	137	1	943	3	Y	167	172	0			7
							184	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 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
12	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	33	1	2043	3	Y	283	284	0			4
							12	4	311	9							
01	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	29	1	1823	3	Y	101	104	0			1
							14	4	111	9							
02	2700	N	1811	-0-	-889	1088	22	1	1538	3	Y	228	225	0			4
							251	9									
03	3100	N	2237	-0-	-863	225	28	1	2004	3	Y	186	179	0			11
							205	9									
04	2302	N	2077	-0-	-225	-0-	24	1	1776	3	Y	252	249	0			14
							277	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	35	1	2170	3	Y	235	235	0			3
							12	4	259	9							
01	DLQ G-10		1937	-0-	1937	1937	26	1	1657	3	Y	219	219	0			3
							13	4	241	9							
02	2700	N	2122	-0-	-578	1359	27	1	1876	3	Y	199	198	0			4
							219	9									
03	3100	N	2980	-0-	-120	1239	38	1	2715	3	Y	206	198	0			12
							227	9									
04	3000	N	2927	-0-	-73	1166	37	1	2685	3	Y	186	188	0			10
							205	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 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
12	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	47	1	2945	3	Y	34	34	0			1
							17	4	37	9							
01	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	49	1	3076	3	Y	49	49	0			1
							24	4	54	9							
02	6021	X	2818	-0-	-3203	-0-	39	1	2712	3	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	41	1	2867	3	Y	48	46	0			3
							53	9									
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	3	Y	95	93	0			5
							105	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					5

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 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
12	5518	X	4734	-0-	-784	-0-	72	1	4487	3	Y	135	135	0			2
							26	4	149	9							
01	DLQ G-10		4324	-0-	4324	4324	66	1	4149	3	Y	70	71	0			1
							32	4	77	9							
02	8791	X	4467	-0-	-4324	-0-	61	1	4277	3	Y	117	116	0			2
							129	9									
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	70	1	4965	3	Y	92	88	0			6
							101	9									
*04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	73	1	5303	3	Y	79	81	0			4
							87	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					4

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 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
12	12152	X	12129	-0-	-23	-0-	167	1	10385	3	N	1380	1377	0			152
							59	4	1518	9							
01	12152	X	11373	-0-	-779	-0-	153	1	9630	3	N	1378	1381	0			149
							74	4	1516	9							
02	10976	X	7501	-0-	-3475	-0-	86	1	6067	3	N	1225	1220	0			154
							1348	9									
03	11718	X	7770	-0-	-3948	-0-	89	1	6252	3	N	1299	1243	0			210
							1429	9									
04	11730	X	7518	-0-	-4212	-0-	82	1	5962	3	N	1340	1344	0			206
							1474	9									
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					206

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
12	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	189	1	11730	3	N	2022	2019	0			174
							67	4	2224	9							
01	13888	X	12926	-0-	-962	-0-	169	1	10654	3	N	1837	1844	0			167
							82	4	2021	9							
02	13160	X	12964	-0-	-196	-0-	156	1	10948	3	N	1691	1683	0			175
							1860	9									
03	14570	X	13826	-0-	-744	-0-	167	1	11777	3	N	1711	1639	0			247
							1882	9									
04	14100	X	13394	-0-	-706	-0-	155	1	11312	3	N	1752	1758	0			241
							1927	9									
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 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
12	0	W	2045	-0-	2045	11579	27	1	1669	3	N	308	307	0			5
							10	4	339	9							
01	0	W	1700	-0-	1700	13279	20	1	1252	3	N	380	380	0			5
							10	4	418	9							
02	0	W	1758	-0-	1758	15037	20	1	1439	3	N	272	272	0			5
							299	9									
03	0	W	2092	-0-	2092	17129	25	1	1756	3	N	283	271	0			17
							311	9									
04	3000	N	2187	-0-	-813	16316	25	1	1853	3	N	281	282	0			16
							309	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	14363					N	NO RPT					16

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	1086	1	8602	3	N	3144	2953	0			191
							440	4	3458	9							
03	DELQ PR		16117	-0-	16117	16117	2044	1	10046	3	N	3626	3572	0			245
							38	4	3989	9							
*04	32308	X	16191	-0-	-16117	-0-	1601	1	11001	3	N	3262	3356	0			151
							1	4	3588	9							
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					151

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12809	-0-	12809	26598	529	1	11364	3	Y	772	800	0			55
							67	4	849	9							
01	0	W	11984	-0-	11984	38582	1135	1	9894	3	Y	743	762	0			36
							138	4	817	9							
02	0	W	12758	-0-	12758	51340	1283	1	10162	3	Y	721	715	0			42
							520	4	793	9							
03	0	W	13765	-0-	13765	65105	2189	1	10759	3	Y	705	701	0			46
							41	4	776	9							
*04	79587	X	14482	-0-	-65105	-0-	1737	1	11932	3	Y	738	752	0			32
							1	4	812	9							
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					32

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 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
12	0	W	12939	-0-	12939	25650	504	1	10833	3	N	1398	1407	0			101
							64	4	1538	9							
01	0	W	12980	-0-	12980	38630	1176	1	10246	3	N	1286	1323	0			64
							143	4	1415	9							
02	0	W	11521	-0-	11521	50151	1109	1	8780	3	N	1075	1075	0			64
							449	4	1183	9							
03	0	W	12568	-0-	12568	62719	1904	1	9356	3	N	1156	1143	0			77
							36	4	1272	9							
*04	75872	X	13153	-0-	-62719	-0-	1510	1	10372	3	N	1155	1180	0			52
							1271	9									
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1021	-0-	1021	2123	37	1	802	3	N	161	165	0			12
							5	4	177	9							
01	0	W	916	-0-	916	3039	78	1	676	3	N	139	144	0			7
							9	4	153	9							
02	0	W	896	-0-	896	3935	81	1	643	3	N	126	125	0			8
							33	4	139	9							
03	0	W	974	-0-	974	4909	135	1	665	3	N	155	153	0			10
							3	4	171	9							
*04	5814	X	905	-0-	-4909	-0-	96	1	657	3	N	138	142	0			6
							152	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

12	0	W	-0-	-0-	-0-	685					N	178	177	0			3
01	0	W	-0-	-0-	-0-	685					N	230	230	0			3
02	0	W	1128	-0-	1128	1813	13	1	895	3	N	200	199	0			4
							220	9									
03	0	W	2184	-0-	2184	3997	29	1	2025	3	N	118	115	0			7
							130	9									
*04	6478	X	2481	-0-	-3997	-0-	32	1	2327	3	N	111	112	0			6
							122	9									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271

12	0	W	23247	-0-	23247	45767	331	1	20540	3	Y	2054	2052	0			30
							117	4	2259	9							
01	0	W	23075	-0-	23075	68842	313	1	19775	3	Y	2578	2576	0			32
							151	4	2836	9							
02	0	W	21833	-0-	21833	90675	274	1	19272	3	Y	2079	2073	0			38
							2287	9									
03	0	W	23967	-0-	23967	114642	304	1	21443	3	Y	2018	1934	0			122
							2220	9									
*04	137913	X	23271	-0-	-114642	-0-	286	1	20936	3	Y	1863	1882	0			103
							2049	9									
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					103

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

12	0	W	20232	-0-	20232	40264	264	1	16419	3	Y	3141	3131	0			48
							94	4	3455	9							
01	0	W	21919	-0-	21919	62183	289	1	18210	3	Y	2983	2992	0			39
							139	4	3281	9							
02	0	W	22449	-0-	22449	84632	277	1	19434	3	Y	2489	2481	0			47
							2738	9									
03	0	W	23313	-0-	23313	107945	288	1	20342	3	Y	2439	2338	0			148
							2683	9									
*04	128505	X	20560	-0-	-107945	-0-	243	1	17766	3	Y	2319	2338	0			129
							2551	9									
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	29418	-0-	29418	58197	380	1	23588	3	N	4833	4825	0			72
							134	4	5316	9							
01	0	W	28592	-0-	28592	86789	370	1	23335	3	N	4280	4298	0			54
							179	4	4708	9							
02	0	W	25724	-0-	25724	112513	306	1	21517	3	N	3546	3534	0			66
							3901	9									
03	0	W	27573	-0-	27573	140086	327	1	23118	3	N	3753	3593	0			226
							4128	9									
*04	167554	X	27468	-0-	-140086	-0-	314	1	22979	3	N	3795	3811	0			210
							4175	9									
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					210

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	21392	-0-	21392	42821	297	1	18461	3	N	2299	2299	0			34
							105	4	2529	9							
01	0	W	21156	-0-	21156	63977	290	1	18282	3	N	2222	2228	0			28
							140	4	2444	9							
02	0	W	20914	-0-	20914	84891	257	1	18024	3	N	2394	2379	0			43
							2633	9									
03	0	W	23139	-0-	23139	108030	269	1	19016	3	N	3504	3336	0			211
							3854	9									
*04	130002	X	21972	-0-	-108030	-0-	250	1	18258	3	N	3149	3186	0			174
							3464	9									
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					174

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 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	0	W	2708	-0-	2708	2708	24	1	1544	3	Y	1025	1012	0			13
							12	4	1128	9							
02	0	W	2645	-0-	2645	5353	22	1	1536	3	Y	988	983	0			18
							1087	9									
03	0	W	2838	-0-	2838	8191	24	1	1667	3	Y	1043	998	0			63
							1147	9									
04	14790	X	2322	-0-	-12468	-0-	18	1	1311	3	Y	903	916	0			50
							993	9									
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					50

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1117	-0-	1117	2305	40	1	859	3	N	194	199	0			14
							5	4	213	9							
01	0	W	1123	-0-	1123	3428	92	1	802	3	N	198	202	0			10
							11	4	218	9							
02	0	W	1066	-0-	1066	4494	94	1	744	3	N	173	173	0			10
							38	4	190	9							
03	0	W	1087	-0-	1087	5581	153	1	752	3	N	163	162	0			11
							3	4	179	9							
*04	6598	X	1017	-0-	-5581	-0-	109	1	752	3	N	142	147	0			6
							156	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					29
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	29	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

12	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

12	310	N	85	-0-	-225	-0-	84	3	1	9	N	1	4	1			2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	89	3	1	9	N	1	4	1			2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

12	341	N	88	-0-	-253	-0-	87	3	1	9	N	1	4	1			2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	N	2	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					105
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					90
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

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
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

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

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	340	3	51	9	Y	46	177	1			43
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	968	3	119	9	Y	108					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 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
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	N	2	12	1			5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6	8	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	359409		229815	-0-	-129594	-0-	229314	2	501	9	N	455	347	1			247
01	342893		221558	-0-	-121335	-0-	220972	2	586	9	N	533	524	1			256
02	278896		184710	-0-	-94186	-0-	184432	2	278	9	N	253	351	1			158
03	254221		177442	-0-	-76779	-0-	177177	2	265	9	N	241	343	1			56
04	215654		174322	-0-	-41332	-0-	174061	2	261	9	N	237	178	1			115
05	100223		166791	-0-	66568	66568	166422	2	369	9	N	335	348	1			102

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY		-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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	192	1	576	2	N	-0-					182
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	116	1	549	2	N	-0-					182
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	156	1	667	2	N	-0-					182
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	159	1	535	2	N	5					187
							6	9									
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	159	1	789	2	N	-0-					187
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-					187

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	204	1	607	2	N	-0-					160
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	2	N	-0-					160
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	163	1	706	2	N	-0-					160
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	159	1	547	2	N	5					165
						6	9									
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	286	1	1415	2	N	-0-					165
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-					165

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

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
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					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
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	-0-					-0-
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
03	651	N	361	-0-	-290	-0-	22	1	339	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

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

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

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

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

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	52 1 9	1	1190	3	Y	1	1	1			-0-
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	56	1	1475	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	91	-0-	-1561	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	65	-0-	-1764	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	540	-0-	-1230	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	9	N	10	93	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	73	3	7	9	N	6	40	1			17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	104	3	22	9	N	20	27	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					2
01	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	1			Y	-0-					2
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-					10
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					10
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					10
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

12	19902	X	18450	-0-	-1452	-0-	762	1	17429	3	N	235	181	1			273
							259	9									
01	19902	X	18646	-0-	-1256	-0-	671	1	17711	3	N	240	260	1			253
							264	9									
02	17444	X	15647	-0-	-1797	-0-	652	1	14730	3	N	241	274	1			220
							265	9									
03	18476	X	13767	-0-	-4709	-0-	663	1	12874	3	N	209	172	1			257
							230	9									
04	18030	X	13624	-0-	-4406	-0-	843	1	12581	3	N	182	319	1			120
							200	9									
05	18631	X	11703	-0-	-6928	-0-	685	1	10836	3	N	165	86	1			199
							182	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					27
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	N	-0-					27
02	280	N	99	-0-	-181	-0-	5	1	94	3	N	-0-					27
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	5	1	88	3	N	-0-					27
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	6	1	92	3	N	-0-					27
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	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

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

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

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	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
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
01	403	N	75	-0-	-328	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05		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
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	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
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DELQ	PR	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	127	-0-	127	254	127	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	131	-0-	131	385	131	2			N	-0-					-0-
03	609	S	224	-0-	-385	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	0	S	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

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

12	121	S	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	121	S	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-
*03	342	S	218	-0-	-124	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	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

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

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12					87
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	146	2	12	9	N	11					98
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					100
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					100
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	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 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
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	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
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	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
12	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1024	2			N	-0-					31
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					31
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					31
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					31
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					31
05	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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

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

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

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

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

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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

12	14B	DENY	275	-0-	275	7661	275	1			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	297	-0-	297	7958	297	1			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	267	-0-	267	8225	267	1			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	270	-0-	270	8495	270	1			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	565	-0-	565	9060	565	1			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9060					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	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

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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 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
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
05	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
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
05	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
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	1			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	1			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	1			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	1			N	-0-					-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	1			N	-0-					-0-
05	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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
05	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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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-

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
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

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

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	1			N	-0-					-0-
05	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
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			N	-0-					-0-
05	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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	1			N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	1			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604				N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	1			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	1			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	1			N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
05	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

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

12	7222		6959	-0-	-263	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
01	6696		6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
02	6804		6426	-0-	-378	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	8850		7773	-0-	-1077	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	6480		6426	-0-	-54	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6696		5104	-0-	-1592	-0-	5104	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	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 #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

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

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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

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

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	720	N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

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

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

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

12	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

03	527	22	-0-	-505	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	NO RPT	-0-	-527	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	164	-0-	164	164	164	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	214	37	1	13	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	72	-0-	72	286	39	1	33	2	N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-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

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
12	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					14
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					14
02	336	#	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					14
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
04	360	#	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					14
05	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	228	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	332	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	82	-0-	82	414	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

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
12	282	S	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279	S	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11462	-0-	11462	11462	11462	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	7919	-0-	7919	19381	7919	2		N	-0-			-0-
*05	27696 X	8315	-0-	-19381	-0-	8315	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1573	-0-	1573	1573	1573	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2433	-0-	2433	4006	2433	2		N	-0-			-0-
*05	6774 X	2768	-0-	-4006	-0-	2768	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					129
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					129
02	4144	X	3961	-0-	-183	-0-	3961	2			N	-0-					129
03	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2			N	-0-					129
04	4440	X	4034	-0-	-406	-0-	4034	2			N	-0-					129
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

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

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8370	2	8	9	N	7					67
01	8494	X	7187	-0-	-1307	-0-	7179	2	8	9	N	7					74
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7279	2	8	9	N	7	24	1			57
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7961	2	8	9	N	7					64
04	8100	X	7750	-0-	-350	-0-	7742	2	8	9	N	7					71
05	8370	X	7377	-0-	-993	-0-	7371	2	6	9	N	5	22	1			54

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1					8
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					9
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1	2	1			8
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1					9
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	567	2	1	9	N	1					10
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-	2	1			8

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

12	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	39247	2	35	9	N	32					296
01	40517	X	36233	-0-	-4284	-0-	36194	2	39	9	N	35					331
02	36445	X	36445	-0-	-0-	-0-	36409	2	36	9	N	33	121	1			243
03	40517	X	40090	-0-	-427	-0-	40048	2	42	9	N	38					281
04	39210	X	34198	-0-	-5012	-0-	34155	2	43	9	N	39					320
05	40362	X	38101	-0-	-2261	-0-	38075	2	26	9	N	24	116	1			228

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

12	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7390	2	7	9	N	6					35
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6020	2	7	9	N	6					41
02	4620	X	3176	-0-	-1444	-0-	3173	2	3	9	N	3	11	1			33
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5551	2	6	9	N	5					38
04	4950	X	4940	-0-	-10	-0-	4933	2	7	9	N	6					44
05	5115	X	4474	-0-	-641	-0-	4471	2	3	9	N	3	14	1			33

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11478	2	10	9	N	9					62
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8866	2	10	9	N	9					71
02	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8959	2	9	9	N	8	30	1			49
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6438	2	7	9	N	6					55
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10490	2	7	9	N	6					61
*05	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9695	2	7	9	N	6	29	1			38

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	N	2					20
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					21
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	4	1			18
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	N	2					20
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	N	2					22
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1	5	1			18

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					9
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	N	2					11
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2	6	1			7
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2					9
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					11
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1	5	1			7

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

12	3193	X	1158	-0-	-2035	-0-	1158	3			N	-0-					172
01	3007	X	781	-0-	-2226	-0-	781	3			N	-0-					172
02	2716	X	1785	-0-	-931	-0-	1785	3			N	-0-					172
03	2821	X	1951	-0-	-870	-0-	1951	3			N	-0-					172
04	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	1802	3			N	-0-					172
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	1846	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

12	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			Y	-0-					42
01	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		164	-0-	164	408	164	2			Y	-0-					42
03	638	N	230	-0-	-408	-0-	200	2	30	9	Y	27	69	1			-0-
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	4863	-0-	-2825	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4925	-0-	-2019	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4672	-0-	-2588	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		64	-0-	64	399	64	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		13	-0-	13	412	13	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	194	1	534	3	Y	-0-					4
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	197	1	504	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	186	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	166	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	200	1	766	3	Y	2					2
							2	9									
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	261	1	709	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 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
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	119	1	381	3	Y	-0-					3
01	558	N	279	-0-	-279	-0-	70	1	208	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	84	1	388	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	142	1	619	3	Y	2					2
							2	9									
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	193	1	616	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 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
12	558	N	345	-0-	-213	-0-	80	1	265	3	N	-0-					3
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	71	1	219	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	71	1	283	3	N	1					2
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	497	3	N	2					2
							2	9									
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	182	1	600	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

12	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	264	1	863	3	N	5					116
							6	9									
01	1922	X	1283	-0-	-639	-0-	308	1	945	3	N	27					143
							30	9									
02	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	259	1	1028	3	N	-0-					143
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	N	-0-					143
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	235	1	1044	3	N	-0-					143
*05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	1179	1	3854	3	N	-0-					143

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

12	744	N	562	-0-	-182	-0-	152	1	410	3	N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	454	1	1132	3	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	297	1	942	3	N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	202	1	775	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	216	1	811	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	800	-0-	-564	-0-	219	1	581	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-					298
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	135	1			163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

12	930	N	827	-0-	-103	-0-	225	1	602	3	N	-0-					-0-
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	220	1	545	3	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	183	1	576	3	N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	147	1	561	3	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	671	3	N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	230	1	606	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	286	1	915	3	N	-0-					40
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	292	1	874	3	N	-0-					40
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	-0-					40
03	1178	N	580	-0-	-598	-0-	103	1	477	3	N	-0-					40
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	360	1	1565	3	N	-0-					40
05	1178	N	670	-0-	-508	-0-	160	1	510	3	N	-0-					40

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	156	1	430	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	148	1	482	3	N	-0-					-0-
03	589	N	179	-0-	-410	-0-	36	1	143	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	131	1	499	3	N	-0-					-0-
05	620	N	287	-0-	-333	-0-	77	1	210	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	1163	1	3534	3	N	-0-					157
01	6262	X	4470	-0-	-1792	-0-	1165	1	3305	3	N	-0-					157
02	5656	X	4864	-0-	-792	-0-	1046	1	3818	3	N	-0-					157
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	1429	1	6263	3	N	-0-					157
04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1360	1	5660	3	N	-0-					157
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	2035	1	6147	3	N	-0-					157

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	222	1	716	3	N	2					13
							2	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	234	1	711	3	N	19					32
							21	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	201	1	790	3	N	-0-					32
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	104	1	488	3	N	-0-					32
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	122	1	534	3	N	-0-					32
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	131	1	422	3	N	-0-					32

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

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
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	166	1	536	3	N	-0-					4
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	149	1	450	3	N	-0-	4	1			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	156	1	611	3	N	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	103	1	482	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	153	1	671	3	N	3					3
							3	9									
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	163	1	525	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

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
12	837	N	684	-0-	-153	-0-	181	1	503	3	N	-0-					6
01	775	N	566	-0-	-209	-0-	157	1	403	3	N	5	8	1			3
							6	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	152	1	502	3	N	3					6
							3	9									
03	682	N	569	-0-	-113	-0-	114	1	452	3	N	3	6	1			3
							3	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	N	5					8
							6	9									
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	150	1	411	3	N	6	11	1			3
							7	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	76	1	238	3	N	-0-					4
01	558	N	183	-0-	-375	-0-	45	1	132	3	N	5	5	1			4
							6	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	460	3	N	1					5
							1	9									
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	41	1	185	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	523	3	N	3					6
							3	9									
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	149	1	466	3	N	4	7	1			3
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1139	-0-	-628	-0-	281	1	858	3	N	-0-					8
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	270	1	767	3	N	11	11	1			8
							12	9									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	238	1	872	3	N	3					11
							3	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	227	1	998	3	N	4	8	1			7
							4	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	234	1	978	3	N	7					14
							8	9									
05	1240	N	849	-0-	-391	-0-	208	1	632	3	N	8	15	1			7
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	203	1	643	3	N	-0-					35
01	837	N	727	-0-	-110	-0-	183	1	544	3	N	-0-					35
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	140	1	537	3	N	-0-					35
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	103	1	476	3	N	-0-					35
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	138	1	598	3	N	-0-					35
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	179	1	567	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	553	1	1815	3	N	-0-					6
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	471	1	1454	3	N	8	7	1			7
							9	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	377	1	1508	3	N	2					9
							2	9									
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	186	1	888	3	N	3	6	1			6
							3	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	234	1	1043	3	N	4					10
							4	9									
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	684	1	2245	3	N	5	9	1			6
							6	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	246	1	790	3	N	-0-					4
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	289	1	871	3	N	6	5	1			5
							7	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	186	1	726	3	N	1					6
							1	9									
03	1023	N	527	-0-	-496	-0-	93	1	433	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	1140	N	808	-0-	-332	-0-	150	1	655	3	N	3					6
							3	9									
05	1023	N	463	-0-	-560	-0-	109	1	350	3	N	4	7	1			3
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	286	1	790	3	N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	259	1	662	3	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	204	1	667	3	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	423	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	290	1	1113	3	N	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	245	1	667	3	N	-0-					-0-

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
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	845	1	2300	3	N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	770	1	1936	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	1618	-0-	-678	-0-	384	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	602	1	2336	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	1267	-0-	-1193	-0-	265	1	1002	3	N	-0-					-0-
*05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	700	1	1880	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	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-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2111	-0-	-431	-0-	566	1	1545	3	N	-0-					4
01	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	584	1	1473	3	N	5	6	1			3
							6	9									
02	2016	N	1294	-0-	-722	-0-	306	1	986	3	N	2					5
							2	9									
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	398	1	1550	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	2010	N	810	-0-	-1200	-0-	168	1	639	3	N	3					6
							3	9									
05	1426	N	278	-0-	-1148	-0-	74	1	200	3	N	4	7	1			3
							4	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	298	1	805	3	Y	10					24
								11	9									
01	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	313	1	783	3	Y	40	40	1			24
								44	9									
02	979	N	979	-0-		-0-	-0-	232	1	739	3	Y	7	20	1			11
								8	9									
03	1116	N	314	-0-		-802	-0-	58	1	223	3	Y	30	22	1			19
								33	9									
04	1110	N	1054	-0-		-56	-0-	219	1	825	3	Y	9					28
								10	9									
05	1085	N	147	-0-		-938	-0-	36	1	97	3	Y	13					41
								14	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	297	1	797	3	Y	12					38
								13	9									
01	1085	N	1001	-0-		-84	-0-	266	1	660	3	Y	68	74	1			32
								75	9									
02	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	242	1	766	3	Y	3	30	1			5
								3	9									
03	1116	N	946	-0-		-170	-0-	178	1	680	3	Y	80	55	1			30
								88	9									
04	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	245	1	915	3	Y	19					49
								21	9									
05	1116	N	747	-0-		-369	-0-	197	1	520	3	Y	27					76
								30	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3984	-0-		-46	-0-	1052	1	2923	3	Y	8					54
								9	9									
01	3627	X	2912	-0-		-715	-0-	795	1	2042	3	Y	68	85	1			37
								75	9									
02	3752	X	3183	-0-		-569	-0-	742	1	2437	3	Y	4	35	1			6
								4	9									
03	4154	X	3552	-0-		-602	-0-	703	1	2794	3	Y	50	37	1			19
								55	9									
04	5985	X	5985	-0-		-0-	-0-	1229	1	4743	3	Y	12					31
								13	9									
*05	4227	X	4227	-0-		-0-	-0-	1123	1	3084	3	Y	18					49
								20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	685	1	1968	3	Y	2					27
								2	9									
01	2749	N	2749	-0-		-0-	-0-	739	1	1973	3	Y	34	45	1			16
								37	9									
02	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	597	1	2042	3	Y	17	30	1			3
								19	9									
03	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	418	1	1723	3	Y	40	29	1			14
								44	9									
04	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	427	1	1693	3	Y	9					23
								10	9									
*05	3100	N	4761	-0-		1661	1661	1235	1	3512	3	Y	13					36
								14	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	416 22	1 9	1374	3	N	20					89
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	297 30	1 9	923	3	N	27	81	1			35
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	326 24	1 9	1311	3	N	22	49	1			8
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	236 11	1 9	1133	3	N	10	12	1			6
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	357 3	1 9	1600	3	N	3					9
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	283 4	1 9	934	3	N	4					13

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

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

12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2834	3	14	9	Y	13					30
01	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	2331	3	40	9	Y	36					66
02	2352	N	1616	-0-	-736	-0-	1610	3	6	9	Y	5	39	1			32
03	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2479	3	8	9	Y	7					39
04	2280	N	1882	-0-	-398	-0-	1879	3	3	9	Y	3					42
*05	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	3			Y	-0-					42

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

12	4774	X	3584	-0-	-1190	-0-	3580	3	4	9	Y	4					49
01	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	3634	3	17	9	Y	15					64
02	4060	X	1884	-0-	-2176	-0-	1878	3	6	9	Y	5	45	1			24
03	4092	X	2532	-0-	-1560	-0-	2523	3	9	9	Y	8					32
04	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	3362	3	20	9	Y	18					50
*05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5174	3	2	9	Y	2					52

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5861	3	24	9	Y	22					65
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6602	3	1	9	Y	1					66
02	5152	X	4503	-0-	-649	-0-	4447	3	56	9	Y	51	107	1			10
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7665	3	53	9	Y	48					58
04	5520	X	4930	-0-	-590	-0-	4910	3	20	9	Y	18					76
*05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8425	3	1	9	Y	1					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	287	3	0	304	1	151
							316	9									
01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	15	1	727	3	N	233	2	0	191	1	191
							256	9									
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	3	3	0			191
							3	9									
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	N	3	3	0	180	1	11
							3	9									
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	20	1	940	3	N	367	6	0	372	1	-0-
							404	9									
*05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	16	1	876	3	N	249	3	0	246	1	-0-
							274	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170					323
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	379	1			185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189	374	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	X	679	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	413	373	1			238
							454	9									
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	120	95	1			263
							132	9									
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-					263
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	1	100	1			164
							1	9									
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	N	314	478	1			-0-
							345	9									
*05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	195	195	1			-0-
							215	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	847	3	N	277	261	1			249
							305	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	N	260	350	1			159
							286	9									
02	840	N	664	-0-	-176	-0-	13	1	651	3	N	-0-	121	1			38
03	1178	N	973	-0-	-205	-0-	22	1	951	3	N	-0-					38
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	677	3	N	583	621	1			-0-
							641	9									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	N	251	251	1			-0-
							276	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 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
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	N	45	1	0	99	1	182
							50	9									
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	3	N	193	1	0	90	1	284
							7	4	212	9							
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	16	1	801	3	N	1	2	0	186	1	97
							1	9									
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	N	2	2	0	90	1	7
							194	4	2	9							
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1445	3	N	315	1	0	321	1	-0-
							9	4	347	9							
*05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	24	1	1353	3	N	446	446	1			-0-
							1	4	491	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	536	3	156	9	N	142	1	0	212	1	226
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	1658	3	662	9	N	602	1	0	488	1	339
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1263	3	7	4	N	38	3	0	374	1	-0-
							42	9									
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1338	3	75	4	N	376	4	0	372	1	-0-
							414	9									
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	474	3	70	4	N	339	5	0	334	1	-0-
							373	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

12	9517	X	8339	-0-	-1178	-0-	154	1	8116	3	N	9	9	0			346
							59	4	10	9							
01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	253	1	12360	3	N	13	13	0			346
							62	4	14	9							
02	8008	X	7855	-0-	-153	-0-	151	1	7628	3	N	21	21	0			346
							53	4	23	9							
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	195	1	8687	3	N	20	20	0	188	1	158
							55	4	22	9							
04	11460	X	7286	-0-	-4174	-0-	149	1	7050	3	N	36	36	0			158
							47	4	40	9							
05	11842	X	7193	-0-	-4649	-0-	123	1	6987	3	N	29	29	0			158
							51	4	32	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	12	1	664	3	N	178	178	1			352
							196	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	14	1	684	3	N	148	1	0	202	1	297
							163	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	N	-0-	265	1			32
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	N	77	1	0	108	1	-0-
							85	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	13	1	631	3	N	180	1	0	179	1	-0-
							198	9									
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	N	286	286	1			-0-
							315	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					128
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

12	3689	X	2569	-0-	-1120	-0-	47	1	2500	3	N	20	2	0			100
							22	9									
01	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	50	1	2450	3	N	39	2	0			137
							43	9									
02	3108	X	2311	-0-	-797	-0-	45	1	2264	3	N	2	2	0			137
							2	9									
03	3317	X	2662	-0-	-655	-0-	58	1	2601	3	N	3	3	0			137
							3	9									
04	2820	X	2298	-0-	-522	-0-	47	1	2245	3	N	5	6	0	92	1	44
							6	9									
05	2573	X	1572	-0-	-1001	-0-	26	1	1540	3	N	5	5	0			44
							6	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	1	1	0			173
							1	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	107					280
							111	4	118	9							
02	644	N	65	-0-	-579	-0-	1	1	64	3	N	-0-					280
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	N	-0-					280
04	630	N	58	-0-	-572	-0-	1	1	56	3	N	1	1	0	98	1	182
							1	9									
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	95	277	1			-0-
							105	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4855	-0-	-136	-0-	90	1	4765	3	N	-0-					212
01	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	85	1	4188	3	N	-0-					212
02	4704	X	3841	-0-	-863	-0-	75	1	3766	3	N	-0-					212
03	5208	X	280	-0-	-4928	-0-	5	1	242	3	N	-0-					212
							33	4									
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	122	1	5807	3	N	-0-					212
							22	4									
05	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	80	1	4497	3	N	-0-					212

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		209	-0-	209	209	3	1	206	9	N	187	187	1			170
01	14B2 EXT		260	-0-	260	469	4	1	210	3	N	42					212
							46	9									
02	14B2 EXT		137	-0-	137	606	3	1	134	3	N	-0-					212
03	705	X	99	-0-	-606	-0-	2	1	97	3	N	-0-					212
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	N	1	88	1			125
							1	9									
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	117	242	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	37	1	1938	3	N	152	116	1			248
							102	4	167	9							
01	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	45	1	2197	3	N	112	152	1			208
							66	4	123	9							
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	62	1	3133	3	N	177					385
							242	4	195	9							
03	2883	X	53	-0-	-2830	-0-	1	1	49	3	N	2	1	0	190	1	196
							1	4	2	9							
04	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	3			N	-0-	83	1			113
05	4030	X	225	-0-	-3805	-0-	4	1	217	3	N	-0-					113
							4	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					255
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

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
12	5456	X	4391	-0-	-1065	-0-	82	1	4308	3	N	1	1	0			243
							1	9									
01	5456	X	4090	-0-	-1366	-0-	82	1	4007	3	N	1	1	0			243
							1	9									
02	4928	X	3873	-0-	-1055	-0-	75	1	3796	3	N	2	2	0			243
							2	9									
03	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	96	1	4255	3	N	3	3	0			243
							3	9									
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	86	1	4080	3	N	3	3	0			243
							3	9									
05	4402	X	2847	-0-	-1555	-0-	49	1	2797	3	N	1	1	0			243
							1	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	57	1	3007	3	N	258	6	0	263	1	67
								284	9									
01	2492	X	2492	-0-		-0-	-0-	48	1	2332	3	N	102	7	0	90	1	72
								112	9									
02	3500	X	2420	-0-		-1080	-0-	47	1	2367	3	N	5	5	0			72
								6	9									
03	3875	X	2638	-0-		-1237	-0-	57	1	2534	3	N	43	7	0	108	1	-0-
								47	9									
04	3750	X	2817	-0-		-933	-0-	49	1	2339	3	N	390	10	0	380	1	-0-
								429	9									
05	3348	X	2063	-0-		-1285	-0-	33	1	1859	3	N	155	5	0	150	1	-0-
								171	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	X	1884	-0-		-0-	-0-	23	1	1223	3	N	580	393	1			339
								638	9									
01	1922	X	470	-0-		-1452	-0-	3	1	148	3	N	290	1	0	356	1	272
								319	9									
02	1736	X	740	-0-		-996	-0-	14	1	709	3	N	15	287	1			-0-
								17	9									
03	1891	N	1325	-0-		-566	-0-	18	1	793	3	N	467	1	0	466	1	-0-
								514	9									
04	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	26	1	1217	3	N	521	1	0	520	1	-0-
								573	9									
*05	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	12	1	656	3	N	370	370	1			-0-
								407	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2644	-0-		-53	-0-	45	1	2394	3	N	186	3	0	215	1	269
								205	9									
01	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	56	1	2718	3	N	503	3	0	462	1	307
								553	9									
02	2884	X	2268	-0-		-616	-0-	44	1	2220	3	N	4	4	0			307
								4	9									
03	3193	X	2509	-0-		-684	-0-	51	1	2276	3	N	165	5	0	467	1	-0-
								182	9									
04	3210	X	1461	-0-		-1749	-0-	24	1	1129	3	N	280	6	0	274	1	-0-
								308	9									
05	3317	X	2358	-0-		-959	-0-	38	1	2118	3	N	184	2	0	182	1	-0-
								202	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	56					187
01	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-	2418	3	1074	9	N	976					1163
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2	2	0			1163
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1163
04	306	X	306	-0-		-0-	-0-	306	3			N	-0-					1163
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1163

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

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
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	977	3	196	9	N	178	242	1			67
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2556	3	530	9	N	482	418	1			131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	2	0	229	1	-0-
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1057	3	48	4	N	741	741	1			-0-
							815	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

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
12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1085	3	N	125	128	1			291
							138	9									
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	76	90	1			277
							84	9									
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-	71	1			206
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	N	-0-					206
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	N	-0-	186	1			20
*05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	187	207	1			-0-
							206	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

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
12	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	37	1	1954	3	Y	23	2	0	27	1	13
							25	9									
01	2263	X	2122	-0-	-141	-0-	42	1	2037	3	Y	39	4	0	27	1	21
							43	9									
02	2044	X	1757	-0-	-287	-0-	34	1	1719	3	Y	4	4	0			21
							4	9									
03	2015	X	1666	-0-	-349	-0-	36	1	1607	3	Y	21	5	0	37	1	-0-
							23	9									
04	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	35	1	1677	3	Y	17	6	0	11	1	-0-
							19	9									
05	2108	X	1643	-0-	-465	-0-	28	1	1592	3	Y	21	3	0	18	1	-0-
							23	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

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
12	22475	X	17989	-0-	-4486	-0-	330	1	17385	3	Y	249	17	0	276	1	143
							274	9									
01	22475	X	16988	-0-	-5487	-0-	334	1	16340	3	Y	285	23	0	248	1	157
							314	9									
02	20300	X	14421	-0-	-5879	-0-	281	1	14117	3	Y	21	21	0			157
							23	9									
03	18600	X	15313	-0-	-3287	-0-	331	1	14774	3	Y	189	27	0	319	1	-0-
							208	9									
04	17400	X	13094	-0-	-4306	-0-	269	1	12679	3	Y	133	36	0	97	1	-0-
							146	9									
05	17980	X	13435	-0-	-4545	-0-	233	1	13005	3	Y	179	16	0	163	1	-0-
							197	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
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-	188	1			295
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	2667	3	638	9	N	580	546	1			329
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	2	0	584	1	-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	759	3	33	4	N	248	248	1			-0-
							273	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	33	1	1894	3	Y	275	169	1			407
							303	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	49	1	2389	3	Y	467	200	1			674
							514	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	54	1	2753	3	Y	-0-	67	1			607
*03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	102	1	4562	3	Y	-0-	137	1			470
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	60	1	2874	3	Y	524	618	1			376
							28	4	576	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					376

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
12	1426	N	612	-0-	-814	-0-	461	3	151	9	Y	137	211	1			75
01	961	N	635	-0-	-326	-0-	381	3	254	9	Y	231	151	1			155
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					155
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					155
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1030	3	34	9	Y	31	186	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					399
*05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1	1	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
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

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
12	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	44	1	2330	3	Y	15	3	0			159
							17	9									
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	47	1	2306	3	Y	448	4	0	495	1	108
							493	9									
02	2380	X	1641	-0-	-739	-0-	30	1	1544	3	Y	4	4	0			108
							63	4	4	9							
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	58	1	2578	3	Y	115	4	0	219	1	-0-
							127	9									
04	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	47	1	2216	3	Y	229	8	0	221	1	-0-
							252	9									
05	2852	X	860	-0-	-1992	-0-	14	1	746	3	Y	91	4	0	87	1	-0-
							100	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	24	1	1276	3	N	342	1	0	392	1	147
							376	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	3	N	395	1	0	200	1	341
							435	9									
02	1512	N	532	-0-	-980	-0-	10	1	521	3	N	1	1	0	39	1	302
							1	9									
03	1674	N	2	-0-	-1672	-0-	2	3			N	-0-	302	1			-0-
04	1620	N	1206	-0-	-414	-0-	17	1	812	3	N	343	343	1			-0-
							377	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	61	61	1			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

12	1333	X	1223	-0-	-110	-0-	1219	3	3	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
01	1333	X	970	-0-	-363	-0-	764	3	205	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
02	1092	X	1076	-0-	-16	-0-	929	3	146	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
03	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	1094	3	6	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
04	1170	X	1090	-0-	-80	-0-	1088	3	1	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
05	1209	X	1093	-0-	-116	-0-	1091	3	2	4	Y	-0-					239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1	1	0			510
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1	1	0			510
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1	1	0			510
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1	1	0			510
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	24	3	4	4	N	379	1	0	815	1	73
							417	9									
*05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					73

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
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	329	3	139	9	N	126	104	1			66
							12	9									
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	282	3	74	9	N	67	104	1			29
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	132	3	17	9	N	15	44	1			-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	46	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	204	3	3	4	N	11	11	1			-0-
							12	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
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1424	3	460	9	N	418	1	0	371	1	219
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	4	N	439	1	0	469	1	188
							483	9									
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	626	3	2	4	N	118	1	0	305	1	-0-
							130	9									
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	283	3	1	4	N	174	1	0	173	1	-0-
							191	9									
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	71	3	1	4	N	57	57	1			-0-
							63	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
12	1891	X	1324	-0-	-567	-0-	19	1	993	3	N	284	1	0	352	1	122
							312	9									
01	1364	X	1128	-0-	-236	-0-	16	1	778	3	N	304	1	0	163	1	262
							334	9									
02	1456	X	652	-0-	-804	-0-	12	1	639	3	N	1	1	0	30	1	232
							1	9									
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	59	1	2632	3	N	51	283	1			-0-
							56	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	24	1	1125	3	N	252	252	1			-0-
							277	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	61	61	1			-0-

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
12	2387	X	1269	-0-	-1118	-0-	21	1	1090	3	Y	144	1	0	144	1	132
							158	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	52	1	2521	3	Y	490	526	1			96
							539	9									
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	34	1	1719	3	Y	143	1	0	238	1	-0-
							157	9									
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	44	1	1949	3	Y	299	299	1			-0-
							329	9									
04	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	44	1	2103	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
05	3100	X	1358	-0-	-1742	-0-	22	1	1162	3	Y	158	158	1			-0-
							174	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
12	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	256	1	13489	3	N	114	14	0	195	1	114
							75	4	125	9							
01	14105	X	13856	-0-	-249	-0-	273	1	13371	3	N	121	19	0	85	1	131
							79	4	133	9							
02	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	274	1	13764	3	N	17	17	0			131
							122	4	19	9							
03	14105	X	10371	-0-	-3734	-0-	226	1	10052	3	N	26	26	0			131
							64	4	29	9							
04	13500	X	12850	-0-	-650	-0-	265	1	12493	3	N	84	28	0	187	1	-0-
							92	9									
05	15128	X	10575	-0-	-4553	-0-	183	1	10248	3	N	131	14	0	117	1	-0-
							144	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3958	-0-	-971	-0-	3185	3	773	9	N	703	4	0	648	1	243
01	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	3786	3	439	9	N	399	5	0	380	1	257
02	4452	X	1182	-0-	-3270	-0-	1174	3	8	9	N	7	7	0			257
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4340	3	4	9	N	4	4	0			257
04	4080	X	3913	-0-	-167	-0-	3559	3	354	9	N	322	17	0	562	1	-0-
05	4216	X	3448	-0-	-768	-0-	2960	3	488	9	Y	444	15	0	429	1	-0-

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	98	3	575	9	N	523	330	1			385
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	51	3	393	9	N	357	301	1			441
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	359	1			82
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					82
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	5	3	4	4	N	425	457	1			50
							468	9									
*05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	78	3	575	9	N	523	523	1			50

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	928	-0-	-374	-0-	17	1	896	3	Y	14	1	0			67
							15	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	17	1	833	3	Y	122	2	0	158	1	29
							134	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	689	3	Y	1	1	0			29
							1	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	942	3	Y	39	2	0	66	1	-0-
							43	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	18	1	863	3	Y	94	3	0	91	1	-0-
							103	9									
05	775	N	335	-0-	-440	-0-	5	1	291	3	Y	35	1	0	34	1	-0-
							39	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	205
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	205
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	205
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	205
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	205

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
12	2480	X	1780	-0-	-700	-0-	25	1	1331	3	N	385	1	0	480	1	165
							424	9									
01	1674	X	967	-0-	-707	-0-	15	1	710	3	N	220	1	0	195	1	189
							242	9									
02	1820	X	326	-0-	-1494	-0-	6	1	318	3	N	2	1	0	22	1	168
							2	9									
03	2015	X	1088	-0-	-927	-0-	23	1	1034	3	N	28	196	1			-0-
							31	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	35	1	1656	3	N	424	424	1			-0-
							466	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	61	61	1			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

12	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1008	3	3	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
01	1209	X	550	-0-	-659	-0-	440	3	109	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
02	924	X	691	-0-	-233	-0-	594	3	96	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
03	1023	N	707	-0-	-316	-0-	690	3	16	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	505	3	1	9	Y	1	1	0			637
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	729	3	1	4	Y	-0-					637

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

12	1178	X	954	-0-	-224	-0-	951	3	2	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
01	1178	X	711	-0-	-467	-0-	585	3	125	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
02	924	X	882	-0-	-42	-0-	774	3	107	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	915	3	21	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	1	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
05	992	N	542	-0-	-450	-0-	541	3	1	4	Y	-0-					167

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

12	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	1011	3	3	4	Y	855	1	0	795	1	136
							941	9									
01	1860	X	1138	-0-	-722	-0-	531	3	121	4	Y	442	1	0	504	1	73
							486	9									
02	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	789	3	161	4	Y	499	1	0	571	1	-0-
							549	9									
03	1953	X	1400	-0-	-553	-0-	777	3	18	4	Y	550	1	0	549	1	-0-
							605	9									
04	1890	X	1516	-0-	-374	-0-	754	3	1	4	Y	692	1	0	691	1	-0-
							761	9									
05	1953	X	1213	-0-	-740	-0-	653	3	1	4	Y	508	508	1			-0-
							559	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
12	1457	X	1328	-0-	-129	-0-	799	3	2	4	Y	479	1	0	439	1	76
							527	9									
01	1457	X	1057	-0-	-400	-0-	536	3	123	4	Y	362	1	0	377	1	60
							398	9									
02	1120	X	1095	-0-	-25	-0-	660	3	99	4	Y	305	1	0	364	1	-0-
							336	9									
03	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	814	3	23	4	Y	299	1	0	298	1	-0-
							329	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	695	3	1	4	Y	375	1	0	374	1	-0-
							413	9									
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	555	3	1	4	Y	457	457	1			-0-
							503	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
12	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	186	1	912	3	Y	119	1	0	88	1	57
							131	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	175	1	0	164	1	67
							193	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	456	1	1194	3	Y	131	1	0	179	1	18
							8	4	144	9							
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	607	1	1486	3	Y	175	1	0	192	1	-0-
							8	4	193	9							
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	570	1	1315	3	Y	236	2	0	234	1	-0-
							11	4	260	9							
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	648	1	1400	3	Y	211	1	0	210	1	-0-
							232	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
12	1612	X	1075	-0-	-537	-0-	605	3	63	4	Y	370	419	1			201
							407	9									
01	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	259	3	934	4	Y	213	271	1			143
							234	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					143
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					143
04	1380	N	777	-0-	-603	-0-	697	3	30	4	Y	45	188	1			-0-
							50	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	177	1			-0-

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
12	6076	X	3182	-0-	-2894	-0-	573	1	2397	3	Y	193	253	0			58
							212	9									
01	4650	X	2106	-0-	-2544	-0-	597	1	1376	3	Y	121	116	0			63
							133	9									
02	2352	X	1550	-0-	-802	-0-	537	1	893	3	Y	103	166	0			-0-
							7	4	113	9							
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	814	1	2023	3	Y	136	136	0			-0-
							8	4	150	9							
04	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	808	1	1609	3	Y	256	256	0			-0-
							8	4	282	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	233	1	1180	3	Y	169	1	0	120	1	82
							186	9									
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	642	1	1713	3	Y	223	1	0	218	1	86
							245	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	442	1	1065	3	Y	98	1	0	169	1	14
							4	4	108	9							
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	578	1	1409	3	Y	140	1	0	153	1	-0-
							4	4	154	9							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	506	1	1178	3	Y	145	2	0	143	1	-0-
							3	4	160	9							
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	576	1	1289	3	Y	136	1	0	135	1	-0-
							150	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	2629	-0-	-2858	-0-	361	1	1734	3	Y	485	1	0	461	1	235
							534	9									
01	5487	X	5107	-0-	-380	-0-	1154	1	2929	3	Y	931	1	0	805	1	360
							1024	9									
02	4956	X	4357	-0-	-599	-0-	1153	1	2514	3	Y	603	2	0	876	1	85
							27	4	663	9							
03	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	1225	1	2938	3	Y	705	3	0	787	1	-0-
							22	4	776	9							
04	5040	X	4934	-0-	-106	-0-	1200	1	2722	3	Y	899	3	0	896	1	-0-
							23	4	989	9							
05	5115	X	4890	-0-	-225	-0-	1316	1	2767	3	Y	734	1	0	733	1	-0-
							807	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	2823	-0-	-5051	-0-	126	1	1700	3	N	906	2	0	854	1	184
							997	9									
01	7874	X	7465	-0-	-409	-0-	421	1	5536	3	N	1371	1	0	1462	1	92
							1508	9									
02	7112	X	4385	-0-	-2727	-0-	422	1	3203	3	N	667	4	0	755	1	-0-
							26	4	734	9							
03	7874	X	4074	-0-	-3800	-0-	461	1	2888	3	N	625	4	0	621	1	-0-
							37	4	688	9							
04	7230	X	6185	-0-	-1045	-0-	563	1	4294	3	N	1180	4	0	1176	1	-0-
							30	4	1298	9							
05	7471	X	5099	-0-	-2372	-0-	571	1	3647	3	N	797	1	0	796	1	-0-
							4	4	877	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	127	1	4909	3	Y	383	4	0	415	1	57
							421	9									
01	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	161	1	3613	3	Y	265	6	0	270	1	46
							92	4	292	9							
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	168	1	4038	3	Y	171	4	0	213	1	-0-
							33	4	188	9							
03	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	126	1	4571	3	Y	293	6	0	287	1	-0-
							58	4	322	9							
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	104	1	4425	3	Y	434	9	0	425	1	-0-
							88	4	477	9							
05	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	86	1	3787	3	Y	321	5	0	316	1	-0-
							353	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

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

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

12	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	80	1	3824	3	Y	273	1	0	272	1	41
							300	9									
01	4371	X	3676	-0-	-695	-0-	103	1	3234	3	Y	308	4	0	291	1	54
							339	9									
02	3892	X	3325	-0-	-567	-0-	63	1	3000	3	Y	99	4	0	149	1	-0-
							153	4	109	9							
03	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	69	1	3935	3	Y	204	5	0	199	1	-0-
							40	4	224	9							
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	89	1	3845	3	Y	377	8	0	369	1	-0-
							76	4	415	9							
05	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	87	1	3324	3	Y	278	4	0	274	1	-0-
							306	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

12	8153	X	2129	-0-	-6024	-0-	111	1	1871	3	N	134	2	0	84	1	209
							147	9									
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	449	1	6107	3	N	686	1	0	696	1	198
							755	9									
02	3752	X	3268	-0-	-484	-0-	394	1	2632	3	N	200	4	0	394	1	-0-
							22	4	220	9							
03	3348	X	2629	-0-	-719	-0-	358	1	1960	3	N	29	3	0	26	1	-0-
							279	4	32	9							
04	7080	X	3429	-0-	-3651	-0-	304	1	2313	3	N	3	3	0			-0-
							809	4	3	9							
05	7316	X	2889	-0-	-4427	-0-	330	1	2048	3	N	20	1	0	19	1	-0-
							489	4	22	9							

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2334	3	437	9	Y	397	435	1			103
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	3760	3	495	9	Y	450	410	1			143
02	2464	X	1271	-0-	-1193	-0-	1270	3	1	9	Y	1	1	0			143
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3128	3	25	4	Y	126	269	1			-0-
							139	9									
04	3690	X	900	-0-	-2790	-0-	658	3	38	4	Y	185	1	0	184	1	-0-
							204	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	82	82	1			-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	50	3	164	9	Y	149	114	1			39
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	58	3	8	9	Y	7	44	1			2
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	213	3	166	4	Y	-0-					2
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	82	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

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

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
12	6541	X	2745	-0-	-3796	-0-	152	1	2459	3	N	122	2	0	102	1	214
							134	9									
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	448	1	5794	3	N	607	2	0	644	1	175
							668	9									
02	5124	X	3287	-0-	-1837	-0-	353	1	2705	3	N	190	4	0	361	1	-0-
							20	4	209	9							
03	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	600	1	3436	3	N	165	3	0	162	1	-0-
							15	4	182	9							
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	657	1	5000	3	N	939	4	0	935	1	-0-
							24	4	1033	9							
05	6541	X	5885	-0-	-656	-0-	662	1	4180	3	N	663	1	0	662	1	-0-
							314	4	729	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
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	18	1	983	3	N	234	509	1			247
							257	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	N	238	1	0	266	1	218
							262	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	18	1	975	3	N	1	1	0	187	1	31
							1	9									
03	1271	N	20	-0-	-1251	-0-	18	3	2	9	N	2	2	0			31
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	N	428	1	0	458	1	-0-
							471	9									
05	1116	N	330	-0-	-786	-0-	2	1	129	3	N	181	181	1			-0-
							199	9									

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
12	1023	X	602	-0-	-421	-0-	10	1	542	3	N	45					248
							50	9									
01	1023	X	493	-0-	-530	-0-	7	1	335	3	N	137					385
							151	9									
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	10	1	547	3	N	-0-					385
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	13	1	552	3	N	1	1	0			385
							1	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	N	260	1	0	644	1	-0-
							286	9									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	966	3	N	184	184	1			-0-
							202	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					296
*05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	1433	3	894	9	N	813	1	0	1108	1	-0-

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	3	N	240	1	0	236	1	222
							264	9									
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	66	1	3257	3	N	622	1	0	722	1	121
							684	9									
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	48	1	2428	3	N	198	2	0	317	1	-0-
							218	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2541	3	N	392	392	1			-0-
							431	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	60	1	2837	3	N	392	392	1			-0-
							431	9									
*05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	29	1	1581	3	N	242	242	1			-0-
							266	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	16	3	11	9	N	10					264
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	624	3	N	40					304
							205	4	44	9							
02	252	N	15	-0-	-237	-0-	14	3	1	9	N	1	1	0			304
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	N	-0-					304
							40	4									
04	660	N	10	-0-	-650	-0-	9	3	1	9	N	1	1	0	187	1	117
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-					117

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	3	N	513	1	0	297	1	475
							564	9									
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	138	1	6751	3	N	1314	1	0	1532	1	256
							1445	9									
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	78	1	3958	3	N	331	4	0	583	1	-0-
							364	9									
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	96	1	4279	3	N	634	1	0	633	1	-0-
							697	9									
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	106	1	5068	3	N	698	1	0	697	1	-0-
							768	9									
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	54	1	2920	3	N	703	703	1			-0-
							773	9									

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
12	775	X	618	-0-	-157	-0-	5	1	272	3	N	310	1	0	314	1	137
							341	9									
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	85	90	1			132
02	1596	N	1097	-0-	-499	-0-	20	1	1077	3	N	-0-					132
03	620	N	37	-0-	-583	-0-	1	1	35	3	N	1	1	0	25	1	107
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	1	0	362	1	-0-
05	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	13	3	166	9	N	151	151	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	623	3	N	189	182	1			310
							208	9									
01	465	N	122	-0-	-343	-0-	2	1	98	3	N	20	80	1			250
							22	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	3	N	-0-					250
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	13	1	570	3	N	79	1	0	328	1	-0-
							87	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	278	1	0	277	1	-0-
							306	9									
05	961	N	438	-0-	-523	-0-	5	1	270	3	N	148	148	1			-0-
							163	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

12	15407	X	11786	-0-	-3621	-0-	10438	3	1348	9	Y	1225	1225	0			33
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	8319	3	1485	9	Y	1350	1350	0			33
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	6862	3	1026	9	Y	933	933	0			33
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	7363	3	971	9	Y	883	883	0			33
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	9910	3	1550	9	Y	1409	1409	0			33
*05	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	9705	3	2087	9	Y	1897	1897	0			33

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

12	22289	X	15004	-0-	-7285	-0-	13722	3	1282	9	Y	1165	1165	0			45
01	22289	X	16560	-0-	-5729	-0-	15440	3	1120	9	Y	1018	1018	0			45
02	20132	X	14299	-0-	-5833	-0-	13263	3	1036	9	Y	942	942	0			45
03	21452	X	18727	-0-	-2725	-0-	17400	3	1327	9	Y	1206	1206	0			45
04	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	16308	3	2515	9	Y	2286	2286	0			45
*05	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	16717	3	2515	9	Y	2286	2286	0			45

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

12	20367	X	12811	-0-	-7556	-0-	10316	3	2495	9	Y	2268	2268	0			59
01	20367	X	15017	-0-	-5350	-0-	13254	3	1763	9	Y	1603	1603	0			59
02	18396	X	10936	-0-	-7460	-0-	9313	3	1623	9	Y	1475	1475	0			59
03	19964	X	14273	-0-	-5691	-0-	12581	3	1692	9	Y	1538	1538	0			59
04	19320	X	18889	-0-	-431	-0-	14562	3	4327	9	Y	3934	3934	0			59
*05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	15311	3	4789	9	Y	4354	4354	0			59

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

12	15934	X	12981	-0-	-2953	-0-	10790	3	2191	9	Y	1992	1992	0			39
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	8965	3	2561	9	Y	2328	2328	0			39
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	7169	3	1770	9	Y	1609	1609	0			39
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	7456	3	1525	9	Y	1386	1386	0			39
04	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	9869	3	2089	9	Y	1899	1899	0			39
*05	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	8445	3	2858	9	Y	2598	2598	0			39

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

12	20491	X	12925	-0-	-7566	-0-	11047	3	1878	9	Y	1707	1707	0			48
01	19561	X	16054	-0-	-3507	-0-	14759	3	1295	9	Y	1177	1177	0			48
02	17668	X	11946	-0-	-5722	-0-	10758	3	1188	9	Y	1080	1080	0			48
03	19220	X	14134	-0-	-5086	-0-	12684	3	1450	9	Y	1318	1318	0			48
04	18600	X	16881	-0-	-1719	-0-	13585	3	3296	9	Y	2996	2996	0			48
*05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	14250	3	3467	9	Y	3152	3152	0			48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	20770	X	14853	-0-	-5917	-0-	12705	3	2148	9	Y	1953	1953	0			28
01	20832	X	12788	-0-	-8044	-0-	10467	3	2321	9	Y	2110	2110	0			28
02	17024	X	10408	-0-	-6616	-0-	8804	3	1604	9	Y	1458	1458	0			28
03	16244	X	11126	-0-	-5118	-0-	9534	3	1592	9	Y	1447	1447	0			28
04	14940	X	10124	-0-	-4816	-0-	7262	3	2862	9	Y	2602	2602	0			28
05	14849	X	13029	-0-	-1820	-0-	10298	3	2731	9	Y	2483	2483	0			28

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18693	X	12661	-0-	-6032	-0-	10257	3	2404	9	Y	2185	2184	0			49
11	16800	X	9482	-0-	-7318	-0-	7602	3	1880	9	Y	1709	1708	0			50
12	17360	X	9427	-0-	-7933	-0-	7897	3	1530	9	Y	1391	1390	0			51
01	15779	X	9556	-0-	-6223	-0-	7528	3	2028	9	Y	1844	1844	0			51
02	13076	X	8249	-0-	-4827	-0-	6936	3	1313	9	Y	1194	1194	0			51
03	12648	X	8544	-0-	-4104	-0-	7007	3	1537	9	Y	1397	1397	0			51
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	7131	3	2991	9	Y	2719	2594	0	111	1	65
05	9548	X	9521	-0-	-27	-0-	5769	3	3752	9	Y	3411	3412	0	15	1	49

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15748	X	11244	-0-	-4504	-0-	9129	3	2115	9	Y	1923	1921	0			42
11	13740	X	8424	-0-	-5316	-0-	6698	3	1726	9	Y	1569	1569	0			42
12	14198	X	9171	-0-	-5027	-0-	8140	3	1031	9	Y	937	936	0			43
01	13578	X	8640	-0-	-4938	-0-	6972	3	1668	9	Y	1516	1516	0			43
02	10864	X	8826	-0-	-2038	-0-	7756	3	1070	9	Y	973	973	0			43
03	11253	X	10012	-0-	-1241	-0-	8450	3	1562	9	Y	1420	1420	0			43
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	8213	3	2080	9	Y	1891	1656	0	157	1	121
05	9765	X	8450	-0-	-1315	-0-	6021	3	2429	9	Y	2208	2208	0	28	1	93

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
12	12679	X	11589	-0-	-1090	-0-	9850	3	1739	9	Y	1581	1581	0			30
01	12679	X	10140	-0-	-2539	-0-	8300	3	1840	9	Y	1673	1673	0			30
02	11452	X	7873	-0-	-3579	-0-	6601	3	1272	9	Y	1156	1156	0			30
03	12679	X	8002	-0-	-4677	-0-	6914	3	1088	9	Y	989	989	0			30
04	11640	X	11186	-0-	-454	-0-	9543	3	1643	9	Y	1494	1494	0			30
05	11594	X	10953	-0-	-641	-0-	8975	3	1978	9	Y	1798	1798	0			30

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1704166	X	18890	-0-	-1685276	-0-	17145	3	1745	9	Y	1586	1586	0			52
01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	23594	3	2511	9	Y	2283	2283	0			52
02	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	18229	3	1736	9	Y	1578	1578	0			52
03	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	20008	3	1891	9	Y	1719	1719	0			52
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	17557	3	3315	9	Y	3014	3014	0			52
*05	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	17320	3	3418	9	Y	3107	3107	0			52

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
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
12	3638	X	617	-0-	-3021	-0-	33	1	539	2	Y	41	50	1			8
							45	9									
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	532	X	177	-0-	-355	-0-	9	1	139	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	2	Y	30	27	1			6
							33	9									
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2045	X	531	-0-	-1514	-0-	19	1	20	2	Y	446	461	1			32
							1	4	491	9							
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	Y	423	438	1			17
							465	9									
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	25	1	16	2	Y	273	256	1			34
							2	4	300	9							
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	50	2	Y	296	315	1			15
							4	4	326	9							
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	45	2	Y	367	361	1			21
							2	4	404	9							
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	11343	X	2550	-0-	-8793	-0-	134	1	2124	2	Y	265	257	1			67
							292	9									
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	1858	2	Y	371	371	1			67
							408	9									
02	2268	X	1682	-0-	-586	-0-	92	1	1421	2	Y	154	184	1			37
							169	9									
03	2511	X	1237	-0-	-1274	-0-	69	1	1012	2	Y	142	153	1			26
							156	9									
04	2460	X	1463	-0-	-997	-0-	75	1	1315	2	Y	66	79	1			13
							73	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	16520	X	3005	-0-	-13515	-0-	145	1	2408	2	Y	411	562	1			24
							452	9									
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	125	1	2085	2	Y	229	237	1			16
							252	9									
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	148	1	2196	2	Y	435	299	1			152
							479	9									
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	146	1	1906	2	Y	711	699	1			164
							782	9									
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	144	1	2466	2	Y	645	646	1			163
							710	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
12	6775	X	911	-0-	-5864	-0-	29	1	480	2	Y	365	358	1			81
							402	9									
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	314	322	1			73
							345	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1249	2	Y	293	290	1			76
							322	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	Y	331	328	1			79
							364	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1385	2	Y	344	356	1			67
							378	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	12851	X	2436	-0-	-10415	-0-	106	1	1692	2	Y	580	577	1			116
							638	9									
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	89	1	1807	2	Y	501	481	1			136
							551	9									
02	2464	X	2083	-0-	-381	-0-	93	1	1511	2	Y	435	460	1			111
							479	9									
03	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	110	1	1657	2	Y	535	519	1			127
							589	9									
04	2370	X	1992	-0-	-378	-0-	84	1	1530	2	Y	344	436	1			35
							378	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	1800	N	1578	-0-	-222	7659	598	1	658	2	Y	272	268	0			19
							23	4	299	9							
01	3100	N	1738	-0-	-1362	6297	639	1	755	2	Y	306	307	0			18
							7	4	337	9							
02	2800	N	1303	-0-	-1497	4800	543	1	501	2	Y	227	227	0			18
							9	4	250	9							
03	3100	N	1534	-0-	-1566	3234	528	1	663	2	Y	301	297	0			22
							12	4	331	9							
04	3000	N	1149	-0-	-1851	1383	394	1	524	2	Y	204	224	0			2
							7	4	224	9							
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	50					Y	NO RPT					2

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
12	6142	X	927	-0-	-5215	-0-	54	1	852	2	Y	19	32	1			2
							21	9									
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	Y	126	70	1			58
							139	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	202	212	1			48
							222	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	2	Y	301	257	1			92
							331	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	Y	362	383	1			71
							398	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
12	1800	N	321	-0-	-1479	676	148	1	159	2	Y	6	48	0			-0-
							7	4	7	9							
01	1411	N	735	-0-	-676	-0-	252	1	353	2	Y	115	96	0			19
							3	4	127	9							
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	128	1	143	2	Y	37	52	0			4
							1	4	41	9							
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	143	1	174	2	Y	1	5	0			-0-
							4	4	1	9							
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	202	1	268	2	Y	60	59	0			1
							4	4	66	9							
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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
12	2700	N	85	-0-	-2615	274	44	1	38	2	Y	2	12	0			-0-
							1	4	2	9							
01	674	N	400	-0-	-274	-0-	115	1	121	2	Y	148	137	0			11
							1	4	163	9							
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	Y	112	115	0			8
							2	4	123	9							
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	107	1	138	2	Y	115	107	0			16
							2	4	127	9							
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	166	1	218	2	Y	206	211	0			11
							3	4	227	9							
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	372	372	0			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	348	353	0			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	253	0			22
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	297	1	386	2	Y	296	298	0			20
							6	4	326	9							
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	395	1	526	2	Y	284	282	0			22
							7	4	312	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	14697	X	3016	-0-	-11681	-0-	120	1	1897	2	Y	908	954	1			163
							999	9									
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	107	1	1578	2	Y	946	895	1			214
							1041	9									
02	2828	X	2341	-0-	-487	-0-	92	1	1512	2	Y	670	726	1			158
							737	9									
03	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	109	1	1502	2	Y	423	450	1			131
							465	9									
04	2910	X	2416	-0-	-494	-0-	90	1	1594	2	Y	665	629	1			167
							732	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453

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
12	1800	N	1843	-0-	43	8026	700	1	775	2	Y	311	317	0			21
							26	4	342	9							
01	3100	N	1909	-0-	-1191	6835	715	1	815	2	Y	337	337	0			21
							8	4	371	9							
02	2800	N	1587	-0-	-1213	5622	652	1	596	2	Y	298	294	0			25
							11	4	328	9							
03	3100	N	1682	-0-	-1418	4204	604	1	728	2	Y	304	311	0			18
							16	4	334	9							
04	3000	N	1652	-0-	-1348	2856	564	1	746	2	Y	302	294	0			26
							10	4	332	9							
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	1089					Y	NO RPT					26

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
12	2700	N	834	-0-	-1866	1476	372	1	420	2	Y	25	25	0			1
							14	4	28	9							
01	2346	N	870	-0-	-1476	-0-	390	1	446	2	Y	27	26	0			2
							4	4	30	9							
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	378	1	419	2	Y	15	15	0			2
							5	4	17	9							
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	347	1	467	2	Y	7	9	0			-0-
							8	4	8	9							
04	810	N	476	-0-	-334	-0-	197	1	263	2	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	15886	X	3720	-0-	-12166	-0-	1203	1	1930	2	Y	523	728	1			18
							12	4	575	9							
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	1396	1	1199	2	Y	342	302	1			58
							13	4	376	9							
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1021	1	1533	2	Y	416	431	1			43
							8	4	458	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1344	1	2151	2	Y	568	558	1			53
							13	4	625	9							
04	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	1520	1	1880	2	Y	438	431	1			60
							13	4	482	9							
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	13526	X	2722	-0-	-10804	-0-	790	1	1321	2	Y	548	733	1			24
							8	4	603	9							
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1323	1	1134	2	Y	619	570	1			73
							12	4	681	9							
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	862	1	1221	2	Y	474	499	1			48
							6	4	521	9							
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	567	1	872	2	Y	425	426	1			47
							6	4	468	9							
04	3060	X	1970	-0-	-1090	-0-	607	1	817	2	Y	491	449	1			89
							6	4	540	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	495	1	4236	3	N	658	651	1			293
							724	9									
01	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	298	1	1850	3	N	235	348	1	2	8	178
							259	9									
02	2996	X	2470	-0-	-526	-0-	221	1	2054	3	N	177	175	1			180
							195	9									
03	4371	X	2250	-0-	-2121	-0-	241	1	1716	3	N	266	177	1	1	8	268
							293	9									
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	11	179	1			100
05	4371	X	1	-0-	-4370	-0-	1	1			N	-0-					100

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2156	-0-	-665	-0-	451	1	1201	3	N	456	346	1			227
							2	4	502	9							
01	2821	X	1778	-0-	-1043	-0-	432	1	955	3	N	355	340	1			242
							391	9									
02	2128	N	1651	-0-	-477	-0-	390	1	866	3	N	355	521	1	4	8	72
							4	4	391	9							
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	444	1	1141	3	N	622	507	1			187
							145	4	684	9							
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	444	1	1514	3	N	573	519	1	1	8	240
							58	4	630	9							
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	453	1	1415	3	N	518	672	1			86
							570	9									

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6031	-0-	-1688	-0-	1441	1	3102	3	Y	1301	1315	1	3	8	151
							57	4	1431	9							
01	7378	X	5148	-0-	-2230	-0-	1574	1	2399	3	Y	1012	965	1	2	8	196
							62	4	1113	9							
02	6496	X	3673	-0-	-2823	-0-	1325	1	1888	3	Y	282	453	1	2	8	23
							150	4	310	9							
03	6510	X	3945	-0-	-2565	-0-	1394	1	2227	3	Y	205	206	1	1	8	21
							98	4	226	9							
04	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	1227	1	2661	3	Y	809	746	1	3	8	81
							1	4	890	9							
05	6045	X	6026	-0-	-19	-0-	1485	1	3518	3	Y	896	899	1	2	8	76
							37	4	986	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 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
12	14B2 EXT		1571	-0-	1571	683142	634	1	488	3	Y	405	385	0	1	8	64
							3	4	446	9							
01	684472	X	1330	-0-	-683142	-0-	622	1	338	3	Y	329	330	0	1	8	62
							8	4	362	9							
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	536	1	260	3	Y	364	357	0	2	8	67
							5	4	400	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	652	1	499	3	Y	351	363	0	1	8	54
							50	4	386	9							
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	614	1	617	3	Y	352	335	0			71
							7	4	387	9							
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	736	1	197	3	Y	325	324	0	1	8	71
							358	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 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
12	14B2 EXT		1447	-0-	1447	410174	439	1	566	3	Y	400	384	0	1	8	64
							2	4	440	9							
01	411913	X	1739	-0-	-410174	-0-	449	1	792	3	Y	444	438	0	1	8	69
							10	4	488	9							
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	396	1	578	3	Y	384	381	0	2	8	70
							6	4	422	9							
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	407	1	157	3	Y	312	327	0	1	8	54
							25	4	343	9							
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	410	1	456	3	Y	455	428	0			81
							5	4	501	9							
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	427	1	463	3	Y	388	389	0	1	8	79
							427	9									

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
12	793046	X	1180	-0-	-791866	-0-	537	1	97	3	Y	495	473	0	1	8	80
							1	4	545	9							
01	1457	X	1090	-0-	-367	-0-	523	1	4	4	Y	512	507	0	1	8	84
							563	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	502	1	74	3	Y	441	437	0	2	8	86
							3	4	485	9							
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	502	1	21	4	Y	474	489	0	1	8	70
							521	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	517	1	153	3	Y	530	503	0			97
							4	4	583	9							
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	70	92	0			75
							77	9									

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	413618					Y	-0-					-0-
01	413618	X	-0-	-0-	-413618	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	492505	X	1559	-0-	-490946	-0-	188	1	1001	3	Y	324	320	0			67
							14	4	356	9							
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	234	1	1413	3	Y	490	485	0	1	8	71
							13	4	539	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	194	1	1210	3	Y	322	335	0			58
							16	4	354	9							
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	217	1	1254	3	Y	391	403	0			46
							111	4	430	9							
04	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	201	1	1247	3	Y	402	370	0			78
							3	4	442	9							
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	213	1	1274	3	Y	362	306	0			134
							2	4	398	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
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. 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
12	419062	X	1021	-0-		-418041	-0-		121	1	560	3	Y	302	298	0			59
									8	4	332	9							
01	1116	X	974	-0-		-142	-0-		107	1	511	3	Y	319	320	0			58
									5	4	351	9							
02	911	N	911	-0-		-0-	-0-		102	1	525	3	Y	252	261	0			49
									7	4	277	9							
03	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-		110	1	515	3	Y	315	325	0			39
									47	4	347	9							
*04	988	N	988	-0-		-0-	-0-		110	1	565	3	Y	284	261	0			62
									1	4	312	9							
*05	949	N	949	-0-		-0-	-0-		113	1	558	3	Y	252	212	0			102
									1	4	277	9							

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. 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
12	409791	X	1883	-0-		-407908	-0-		380	1	1100	3	Y	366	397	0	1	8	49
									403	9									
01	2201	X	1770	-0-		-431	-0-		361	1	1015	3	Y	358	352	0	2	8	53
									394	9									
02	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-		327	1	953	3	Y	256	222	0			87
									282	9									
03	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-		375	1	1079	3	Y	302	317	0	1	8	71
									10	4	332	9							
04	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-		388	1	1194	3	Y	377	367	0	1	8	80
									5	4	415	9							
*05	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-		377	1	1124	3	Y	334	301	0	1	8	112
									1	4	367	9							

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

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
12	8184	X	5886	-0-		-2298	-0-		1504	1	3237	3	Y	986	1055	1	2	8	115
									60	4	1085	9							
01	7719	X	6101	-0-		-1618	-0-		1872	1	2853	3	Y	1184	1067	1	3	8	229
									74	4	1302	9							
02	6188	X	5376	-0-		-812	-0-		1634	1	2329	3	Y	1116	1244	1	9	8	92
									185	4	1228	9							
03	6665	X	5711	-0-		-954	-0-		1586	1	2533	3	Y	1345	1297	1	3	8	137
									112	4	1480	9							
04	7202	X	7202	-0-		-0-	-0-		1822	1	3953	3	Y	1296	1299	1	4	8	130
									1	4	1426	9							
*05	6983	X	6983	-0-		-0-	-0-		1677	1	3971	3	Y	1175	1202	1	3	8	100
									42	4	1293	9							

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. 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
12	5983	X	5663	-0-		-320	-0-		119	1	5389	3	Y	141	147	0			20
									155	9									
01	5983	X	4673	-0-		-1310	-0-		120	1	4398	3	Y	141	134	0			27
									155	9									
02	5656	X	5429	-0-		-227	-0-		115	1	5112	3	Y	184	180	0			31
									202	9									
03	6262	X	6059	-0-		-203	-0-		121	1	5606	3	Y	302	272	0			61
									332	9									
04	6030	X	5153	-0-		-877	-0-		119	1	4951	3	Y	75	121	0			15
									83	9									
05	5673	X	5347	-0-		-326	-0-		123	1	4918	3	Y	117	112	0			20
									177	4	129	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

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
12	14B2	EXT	1159	-0-	1159	6023		225	1	596	3	Y	307	330	0	1	8	39
								338	9									
01	14B2	EXT	1114	-0-	1114	7137		226	1	588	3	Y	273	270	0	1	8	41
								300	9									
02	2800	N	1010	-0-	-1790	5347		210	1	567	3	Y	212	183	0			70
								233	9									
03	3100	N	1088	-0-	-2012	3335		223	1	587	3	Y	247	259	0	1	8	57
								6	4	272	9							
04	3000	N	1016	-0-	-1984	1351		188	1	508	3	Y	289	283	0			63
								2	4	318	9							
*05	2516	N	1165	-0-	-1351	-0-		220	1	599	3	Y	314	279	0	1	8	97
								1	4	345	9							

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

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
12	2480	X	1899	-0-	-581	-0-		87	1	459	3	Y	1207	1208	0			8
								25	4	1328	9							
01	2480	X	1390	-0-	-1090	-0-		86	1	363	3	Y	836	604	0	230	1	10
								21	4	920	9							
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		74	1	274	3	Y	729	725	0			14
								26	4	802	9							
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		211	1	773	3	Y	671	670	0	6	1	9
								26	4	738	9							
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		235	1	889	3	Y	612	603	0	14	1	4
								27	4	673	9							
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		244	1	770	3	Y	647	647	0			4
								52	4	712	9							

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-		178	1	779	3	Y	440	415	0	1	8	62
								484	9									
01	1364	X	1322	-0-	-42	-0-		159	1	647	3	Y	397	405	0	2	8	52
								79	4	437	9							
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		143	1	663	3	Y	404	400	0	1	8	55
								444	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		155	1	684	3	Y	348	351	0			52
								383	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		158	1	736	3	Y	409	392	0			69
								450	9									
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		164	1	708	3	Y	332	326	0	1	8	74
								365	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	X	757	-0-		-0-	-0-	184	1	376	3	Y	179	168	0			41
								197	9									
01	861	X	861	-0-		-0-	-0-	188	1	433	3	Y	218	214	0	1	8	44
								240	9									
02	931	N	931	-0-		-0-	-0-	169	1	491	3	Y	246	227	0			63
								271	9									
03	997	N	997	-0-		-0-	-0-	167	1	522	3	Y	279	292	0			50
								1	4	307	9							
04	840	N	822	-0-		-18	-0-	149	1	451	3	Y	202	197	0			55
								222	9									
*05	905	N	905	-0-		-0-	-0-	173	1	489	3	Y	217	215	0			57
								4	4	239	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	983	-0-		-505	-0-	9	1	513	3	Y	419	424	0			12
								461	9									
01	1550	X	1153	-0-		-397	-0-	77	1	775	3	Y	269	269	0			12
								5	4	296	9							
02	960	N	960	-0-		-0-	-0-	23	1	761	3	Y	157	160	0	4	8	5
								3	4	173	9							
03	825	N	825	-0-		-0-	-0-	5	1	590	3	Y	209	210	0			4
								230	9									
04	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	14	1	700	3	Y	255	242	0			17
								10	4	281	9							
*05	894	N	894	-0-		-0-	-0-	10	1	625	3	Y	233	238	0			12
								3	4	256	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	X	945	-0-		-0-	-0-	231	1	499	3	Y	195	181	0			57
								215	9									
01	1767	X	1237	-0-		-530	-0-	274	1	688	3	Y	250	246	0	1	8	60
								275	9									
02	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	268	1	858	3	Y	349	319	0			90
								384	9									
03	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-	409	1	1510	3	Y	471	488	0			73
								4	4	518	9							
04	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	422	1	1552	3	Y	377	365	0			85
								1	4	415	9							
*05	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	453	1	1517	3	Y	335	334	0			86
								11	4	369	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	X	830	-0-		-0-	-0-	245	1	344	3	Y	219	241	0			29
								241	9									
01	885	X	885	-0-		-0-	-0-	251	1	429	3	Y	186	184	0	1	8	30
								205	9									
02	653	N	653	-0-		-0-	-0-	218	1	260	3	Y	159	137	0			52
								175	9									
03	607	N	607	-0-		-0-	-0-	229	1	160	3	Y	195	203	0	1	8	43
								3	4	215	9							
04	775	N	775	-0-		-0-	-0-	224	1	310	3	Y	217	213	0			47
								2	4	239	9							
*05	820	N	820	-0-		-0-	-0-	235	1	296	3	Y	263	234	0	1	8	75
								289	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
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
12	14B2 EXT		3157	-0-	3157	15951	443	1	2241	3	Y	430	409	0	1	8	70
							473	9									
01	19074	X	3123	-0-	-15951	-0-	416	1	2002	3	Y	425	432	0	2	8	61
							237	4	468	9							
02	3052	X	2803	-0-	-249	-0-	358	1	1966	3	Y	435	431	0	1	8	64
							479	9									
03	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	393	1	2062	3	Y	382	385	0			61
							420	9									
04	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	369	1	1995	3	Y	445	427	0			79
							490	9									
05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	393	1	1979	3	Y	367	360	0	1	8	85
							404	9									

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
12	14B2 EXT		1759	-0-	1759	9485	237	1	1107	3	Y	377	361	0	1	8	65
							415	9									
01	11615	X	2130	-0-	-9485	-0-	269	1	1222	3	Y	448	452	0	2	8	59
							146	4	493	9							
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	262	1	1388	3	Y	477	472	0	1	8	63
							525	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	277	1	1395	3	Y	451	452	0			62
							496	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	280	1	1465	3	Y	487	468	0			81
							536	9									
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	270	1	1293	3	Y	416	408	0	1	8	88
							458	9									

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
12	2852	X	1324	-0-	-1528	-0-	31	1	757	3	Y	487	479	0			19
							536	9									
01	2852	X	1074	-0-	-1778	-0-	31	1	595	3	Y	407	413	0			13
							448	9									
02	1120	N	710	-0-	-410	-0-	28	1	367	3	Y	286	287	0			12
							315	9									
03	1333	N	775	-0-	-558	-0-	31	1	383	3	Y	328	329	0			11
							361	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	173	1	61	3	Y	238	243	0			8
							1	4	262	9							

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 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
12	2449	X	1748	-0-	-701	-0-	69	1	362	3	Y	1179	1179	0			8
							20	4	1297	9							
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	105	1	443	3	Y	682	494	0	188	1	8
							26	4	750	9							
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	240	3	Y	512	510	0			10
							23	4	563	9							
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	104	1	379	3	Y	641	638	0	5	1	8
							13	4	705	9							
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	146	1	551	3	Y	650	638	0	15	1	5
							17	4	715	9							
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	191	1	603	3	Y	647	648	0			4
							40	4	712	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	31	1	4581	3	Y	766	750	0			31
							843	9									
01	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	31	1	4398	3	Y	842	845	0			28
							926	9									
02	5600	X	4721	-0-	-879	-0-	28	1	3964	3	Y	663	664	0			27
							729	9									
03	5549	X	4972	-0-	-577	-0-	31	1	4170	3	Y	701	704	0			24
							771	9									
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					24
05	5456	X	4596	-0-	-860	-0-	2791	1	1141	3	Y	581	581	0			20
							25	4	639	9							

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 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
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	316	1	727	3	Y	155	145	0			43
							171	9									
01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	267	1	665	3	Y	161	160	0			44
							177	9									
02	1400	N	1234	-0-	-166	-0-	242	1	761	3	Y	210	193	0			61
							231	9									
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	185	1	595	3	Y	196	211	0			46
							2	4	216	9							
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	165	1	513	3	Y	174	168	0			52
							191	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	127	1	321	3	Y	183	182	0			53
							3	4	201	9							

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
12	8618	X	6968	-0-	-1650	-0-	1716	1	3693	3	Y	1355	1361	1	3	8	157
							68	4	1491	9							
01	8618	X	6199	-0-	-2419	-0-	1927	1	2936	3	Y	1145	1077	1	3	8	222
							76	4	1260	9							
02	6804	X	5457	-0-	-1347	-0-	1633	1	2328	3	Y	1192	1306	1	10	8	98
							185	4	1311	9							
03	6603	X	6086	-0-	-517	-0-	1704	1	2722	3	Y	1400	1352	1	3	8	143
							120	4	1540	9							
04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1928	1	4183	3	Y	988	1029	1	3	8	99
							2	4	1087	9							
05	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	1637	1	3877	3	Y	983	995	1	3	8	84
							41	4	1081	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
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1645	1	3541	3	Y	1163	1133	1	2	8	135
							66	4	1279	9							
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	2089	1	3183	3	Y	982	925	1	2	8	190
							83	4	1080	9							
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1798	1	2563	3	Y	1074	1167	1	9	8	88
							204	4	1181	9							
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1810	1	2892	3	Y	1177	1142	1	3	8	120
							128	4	1295	9							
04	6330	X	5305	-0-	-1025	-0-	1388	1	3012	3	Y	822	856	1	3	8	83
							1	4	904	9							
05	6541	X	5270	-0-	-1271	-0-	1278	1	3025	3	Y	850	858	1	2	8	73
							32	4	935	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

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
12	14B2	EXT	2705	-0-		2705	8152	101	1	2110	3	Y	444	428	0			64
								6	4	488	9							
01	14B2	EXT	2336	-0-		2336	10488	104	1	1820	3	Y	370	363	0	1	8	70
								5	4	407	9							
02	14B2	EXT	2485	-0-		2485	12973	108	1	1805	3	Y	488	477	0			81
								35	4	537	9							
03	14B2	EXT	1897	-0-		1897	14870	99	1	1446	3	Y	247	278	0			50
								80	4	272	9							
04	18198	X	3328	-0-		-14870	-0-	98	1	3003	3	Y	122	148	0			24
								93	4	134	9							
*05	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-	105	1	3802	3	Y	349	314	0			59
								243	4	384	9							

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

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

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

12	4681	X	3051	-0-		-1630	-0-	273	1	1941	3	Y	727	728	0			14
								37	4	800	9							
01	4898	X	2570	-0-		-2328	-0-	240	1	1575	3	Y	643	646	0			11
								48	4	707	9							
02	4424	X	2302	-0-		-2122	-0-	230	1	1367	3	Y	601	600	0			12
								44	4	661	9							
03	4495	X	2624	-0-		-1871	-0-	255	1	1376	3	Y	851	839	0			24
								57	4	936	9							
04	3840	X	3175	-0-		-665	-0-	383	1	1817	3	Y	831	830	0			25
								61	4	914	9							
05	3038	X	2874	-0-		-164	-0-	285	1	1575	3	Y	845	842	0			28
								84	4	930	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

12	5611	X	4651	-0-		-960	-0-	496	1	3525	3	Y	512	511	0			10
								67	4	563	9							
01	5425	X	4814	-0-		-611	-0-	548	1	3594	3	Y	511	512	0			9
								110	4	562	9							
02	4396	X	4253	-0-		-143	-0-	525	1	3119	3	Y	462	462	0			9
								101	4	508	9							
03	4774	X	2983	-0-		-1791	-0-	404	1	2178	3	Y	283	284	0			8
								90	4	311	9							
04	4620	X	1311	-0-		-3309	-0-	217	1	1031	3	Y	25	32	0			1
								35	4	28	9							
05	4805	X	1122	-0-		-3683	-0-	160	1	886	3	Y	26	26	0			1
								47	4	29	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

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
12	4061	X	2021	-0-		-2040	-0-	218	1	1548	3	Y	205	208	0			4
								29	4	226	9							
01	4650	X	2141	-0-		-2509	-0-	247	1	1619	3	Y	205	205	0			4
								49	4	226	9							
02	4200	X	1832	-0-		-2368	-0-	229	1	1358	3	Y	183	183	0			4
								44	4	201	9							
03	4619	X	1691	-0-		-2928	-0-	219	1	1180	3	Y	221	219	0			6
								49	4	243	9							
04	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	522	1	2479	3	Y	638	625	0			19
								83	4	702	9							
*05	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	450	1	2487	3	Y	666	663	0			22
								133	4	733	9							

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

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
12	418745	X	3581	-0-		-415164	-0-	463	1	1367	3	Y	1508	1510	0			9
								92	4	1659	9							
01	4774	X	4304	-0-		-470	-0-	644	1	1646	3	Y	1783	1781	0			11
								53	4	1961	9							
02	4256	X	1739	-0-		-2517	-0-	190	1	427	3	Y	995	998	0	1	8	7
								27	4	1095	9							
03	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	595	1	1474	3	Y	1114	1111	0			10
								31	4	1225	9							
04	4500	X	2910	-0-		-1590	-0-	583	1	1176	3	Y	975	979	0			6
								78	4	1073	9							
05	4309	X	2808	-0-		-1501	-0-	883	1	853	3	Y	839	833	0	5	8	7
								149	4	923	9							

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

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
12	407595	X	4090	-0-		-403505	-0-	611	1	1805	3	Y	1411	1417	0			8
								122	4	1552	9							
01	3875	X	3833	-0-		-42	-0-	602	1	1539	3	Y	1494	1493	0			9
								49	4	1643	9							
02	3332	X	2943	-0-		-389	-0-	514	1	1154	3	Y	1092	1094	0			7
								74	4	1201	9							
03	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	622	1	1540	3	Y	1266	1262	0			11
								33	4	1393	9							
04	3960	X	2672	-0-		-1288	-0-	474	1	957	3	Y	1071	1076	0			6
								63	4	1178	9							
05	4092	X	2432	-0-		-1660	-0-	651	1	629	3	Y	947	944	0	1	8	8
								110	4	1042	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

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
12	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	566	1	4025	3	Y	580	578	0			11
								77	4	638	9							
01	6178	X	6178	-0-		-0-	-0-	699	1	4578	3	Y	692	691	0			12
								140	4	761	9							
02	5364	X	5364	-0-		-0-	-0-	657	1	3901	3	Y	618	617	0			13
								126	4	680	9							
03	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-	789	1	4251	3	Y	720	712	0			21
								175	4	792	9							
04	5130	X	5111	-0-		-19	-0-	778	1	3693	3	Y	469	476	0			14
								124	4	516	9							
05	5704	X	4182	-0-		-1522	-0-	547	1	3023	3	Y	410	410	0			14
								161	4	451	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		6407	-0-		6407		18814	668	1	4749	3	Y	818	819	0			16
									90	4	900	9							
01	26029	X	7215	-0-		-18814		-0-	797	1	5225	3	Y	940	939	0			17
									159	4	1034	9							
02	6793	X	6793	-0-		-0-		-0-	814	1	4836	3	Y	897	896	0			18
									156	4	987	9							
03	6384	X	6384	-0-		-0-		-0-	813	1	4379	3	Y	919	911	0			26
									181	4	1011	9							
04	6450	X	5891	-0-		-559		-0-	857	1	4067	3	Y	755	758	0			23
									136	4	831	9							
05	6665	X	5938	-0-		-727		-0-	746	1	4126	3	Y	769	767	0			25
									220	4	846	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7722	X	7722	-0-		-0-		-0-	854	1	6074	3	Y	616	616	0			12
									116	4	678	9							
01	6789	X	4244	-0-		-2545		-0-	452	1	2964	3	Y	671	671	0			12
									90	4	738	9							
02	6132	X	2285	-0-		-3847		-0-	224	1	1330	3	Y	625	624	0			13
									43	4	688	9							
03	6789	X	2760	-0-		-4029		-0-	296	1	1594	3	Y	731	723	0			21
									66	4	804	9							
04	6570	X	3316	-0-		-3254		-0-	407	1	1934	3	Y	827	823	0			25
									65	4	910	9							
05	6789	X	3237	-0-		-3552		-0-	341	1	1886	3	Y	826	824	0			27
									101	4	909	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3705	X	3705	-0-		-0-		-0-	358	1	2549	3	Y	681	679	0			13
									49	4	749	9							
01	3790	X	3790	-0-		-0-		-0-	400	1	2624	3	Y	624	626	0			11
									80	4	686	9							
02	3001	X	3001	-0-		-0-		-0-	346	1	2052	3	Y	488	489	0			10
									66	4	537	9							
03	2201	X	1993	-0-		-208		-0-	214	1	1155	3	Y	524	519	0			15
									48	4	576	9							
04	3660	X	1067	-0-		-2593		-0-	115	1	547	3	Y	352	356	0			11
									18	4	387	9							
05	3782	X	993	-0-		-2789		-0-	91	1	502	3	Y	339	339	0			11
									27	4	373	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2031	-0-		2031		8921	275	1	1259	3	Y	437	434	0			10
									16	4	481	9							
01	14B2 EXT		1843	-0-		1843		10764	208	1	1136	3	Y	453	456	0			7
									1	4	498	9							
02	14B2 EXT		1592	-0-		1592		12356	179	1	926	3	Y	442	440	0			9
									1	4	486	9							
03	14762	X	2406	-0-		-12356		-0-	272	1	1539	3	Y	537	535	0			11
									4	4	591	9							
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					11
*05	2239	X	2239	-0-		-0-		-0-	275	1	1347	3	Y	561	560	0			12
									617	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	222	1	669	3	Y	299	308	0	1	8	41
							329	9									
01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	207	1	686	3	Y	381	372	0	1	8	49
							2	4	419	9							
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	171	1	606	3	Y	334	339	0	2	8	42
							367	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	188	1	623	3	Y	337	322	0			57
							371	9									
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	161	1	526	3	Y	309	330	0			36
							1	4	340	9							
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	150	1	449	3	Y	312	306	0			42
							1	4	343	9							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	N	658	535	1			123
							1	4	724	9							
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	N	347	312	1			158
							3	4	382	9							
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	324	324	1			158
							7	4	356	9							
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	299	329	1			128
							7	4	329	9							
*05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	310	310	1			128
							2	4	341	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

12	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	186	1	808	3	Y	877	870	0			20
							10	4	965	9							
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	182	1	967	3	Y	1948	1937	0			31
							1	4	2143	9							
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	213	1	1130	3	Y	1289	1293	0			27
							2	4	1418	9							
03	2511	X	1084	-0-	-1427	-0-	83	1	334	3	Y	605	620	0			12
							1	4	666	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					12
05	3286	X	935	-0-	-2351	-0-	61	1	175	3	Y	635	649	0			13
							699	9									

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

12	3379	X	1305	-0-	-2074	-0-	173	1	736	3	Y	352	356	0			8
							9	4	387	9							
01	3379	X	1826	-0-	-1553	-0-	132	1	651	3	Y	947	940	0			15
							1	4	1042	9							
02	2632	X	1837	-0-	-795	-0-	172	1	884	3	Y	709	709	0			15
							1	4	780	9							
03	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	210	1	1140	3	Y	747	747	0			15
							3	4	822	9							
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					15
*05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	309	1	1537	3	Y	631	634	0			13
							694	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 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
12	1891	X	1420	-0-	-471	-0-	129	1	511	3	Y	704	701	0			16
							6	4	774	9							
01	1891	X	1716	-0-	-175	-0-	150	1	766	3	Y	726	730	0			12
							1	4	799	9							
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	112	1	516	3	Y	632	631	0			13
							1	4	695	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	124	1	596	3	Y	767	764	0			16
							1	4	844	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
05	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	121	1	500	3	Y	588	588	0			12
							647	9									

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

12	2542	X	1809	-0-	-733	-0-	163	1	1161	3	Y	421	421	0			8
							22	4	463	9							
01	2542	X	1594	-0-	-948	-0-	141	1	922	3	Y	457	457	0			8
							28	4	503	9							
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	715	3	Y	404	404	0			8
							23	4	444	9							
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	163	1	876	3	Y	501	495	0			14
							36	4	551	9							
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	262	1	1242	3	Y	558	555	0			17
							42	4	614	9							
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	213	1	1180	3	Y	534	533	0			18
							63	4	587	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

12	3689	X	2704	-0-	-985	-0-	257	1	1827	3	Y	532	535	0			10
							35	4	585	9							
01	4247	X	3230	-0-	-1017	-0-	330	1	2161	3	Y	612	611	0			11
							66	4	673	9							
02	3836	X	2599	-0-	-1237	-0-	286	1	1698	3	Y	509	510	0			10
							55	4	560	9							
03	4247	X	2885	-0-	-1362	-0-	325	1	1753	3	Y	668	659	0			19
							72	4	735	9							
04	4020	X	2672	-0-	-1348	-0-	342	1	1623	3	Y	594	595	0			18
							54	4	653	9							
05	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	282	1	1558	3	Y	583	582	0			19
							83	4	641	9							

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

12	6882	X	2257	-0-	-4625	-0-	175	1	1244	3	Y	740	738	0			15
							24	4	814	9							
01	6789	X	2031	-0-	-4758	-0-	161	1	1054	3	Y	713	715	0			13
							32	4	784	9							
02	5740	X	2193	-0-	-3547	-0-	126	1	747	3	Y	1178	1167	0			24
							24	4	1296	9							
03	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	131	1	706	3	Y	1298	1285	0			37
							29	4	1428	9							
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	366	1	1736	3	Y	857	868	0			26
							58	4	943	9							
05	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	143	1	790	3	Y	633	638	0			21
							42	4	696	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802168	X	3862	-0-	-798306	-0-	508	1	2763	3	Y	531	495	0	2	8	82
							7	4	584	9							
01	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	487	1	2572	3	Y	500	498	0	1	8	83
							26	4	550	9							
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	518	1	2605	3	Y	456	451	0	2	8	86
							19	4	502	9							
03	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	437	1	2573	3	Y	627	636	0	2	8	75
							129	4	690	9							
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	427	1	2813	3	Y	602	573	0	1	8	103
							17	4	662	9							
*05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	464	1	2972	3	Y	595	591	0	1	8	106
							655	9									

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

12	0	W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-					-0-
03	0	W	1	-0-	1	197402	1	1			Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	197402					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	197402					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

12	0	W	-0-	-0-	-0-	442627					Y	-0-					-0-
01	0	W	806	-0-	806	443433	21	1	475	3	Y	281	184	1			97
							1	4	309	9							
02	0	W	802	-0-	802	444235	25	1	463	3	Y	284	326	1			55
							2	4	312	9							
03	445012	X	777	-0-	-444235	-0-	31	1	431	3	Y	282	317	1			20
							5	4	310	9							
04	750	X	711	-0-	-39	-0-	30	1	340	3	Y	306	164	1			162
							4	4	337	9							
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	270	324	1			108
							1	4	297	9							

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	179	182	1			180
							197	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	181	3	Y	139	169	1			150
							1	4	153	9							
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	386	3	Y	5	155	1			-0-
							4	4	6	9							
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	120	1	434	3	Y	193	151	1			42
							5	4	212	9							
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	273	3	Y	54	88	1			8
							1	4	59	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	223	1	3224	3	Y	776	767	0			31
							854	9									
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	310	1	4909	3	Y	677	686	0			22
							745	9									
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	262	1	4104	3	Y	722	714	0			30
							794	9									
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	263	1	2852	3	Y	1872	1837	0			65
							2059	9									
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					65
05	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	418	1	2318	3	Y	1791	1776	0			63
							15	4	1970	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 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
12	4836	X	1050	-0-	-3786	-0-	314	1	461	3	Y	250	258	0			10
							275	9									
01	3255	X	1261	-0-	-1994	-0-	412	1	610	3	Y	217	220	0			7
							239	9									
02	2940	X	2035	-0-	-905	-0-	333	1	1412	3	Y	264	260	0			11
							290	9									
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	310	1	1993	3	Y	230	233	0			8
							253	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					8
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	475	1	1896	3	Y	680	682	0			24
							12	4	748	9							

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 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
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	270	1	1220	3	Y	365	338	0	1	8	62
							29	4	402	9							
01	2077	X	1888	-0-	-189	-0-	256	1	1175	3	Y	372	378	0	4	8	52
							48	4	409	9							
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	226	1	944	3	Y	411	365	0	7	8	91
							4	4	452	9							
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	216	1	682	3	Y	365	369	0	3	8	84
							8	4	402	9							
04	1830	N	618	-0-	-1212	-0-	97	1	181	3	Y	305	310	0	1	8	78
							4	4	336	9							
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	100	1	170	3	Y	292	305	0			65
							3	4	321	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 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
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	535	1	793	3	Y	612	626	0			13
							39	4	673	9							
01	1953	X	1862	-0-	-91	-0-	510	1	650	3	Y	567	563	0			17
							78	4	624	9							
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	593	1	833	3	Y	863	851	0	2	8	27
							44	4	949	9							
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	636	1	783	3	Y	630	629	0	9	8	19
							148	4	693	9							
04	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	467	1	807	3	Y	415	419	0	5	8	10
							34	4	457	9							
05	1953	N	1129	-0-	-824	-0-	226	1	314	3	Y	506	493	0	1	8	22
							32	4	557	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 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
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	635	1	950	3	Y	773	781	0	1	8	17
							46	4	850	9							
01	2480	X	2042	-0-	-438	-0-	551	1	705	3	Y	637	633	0	2	8	19
							85	4	701	9							
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	430	1	593	3	Y	681	662	0	17	8	21
							32	4	749	9							
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	653	1	805	3	Y	691	682	0	9	8	21
							152	4	760	9							
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	558	1	975	3	Y	704	704	0	4	8	17
							41	4	774	9							
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	482	1	723	3	Y	814	795	0			36
							73	4	895	9							

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

12	6944	X	4933	-0-	-2011	-0-	793	1	2344	3	Y	1488	1489	0			9
							159	4	1637	9							
01	6851	X	4348	-0-	-2503	-0-	750	1	1918	3	Y	1471	1471	0			9
							62	4	1618	9							
02	5376	X	3177	-0-	-2199	-0-	510	1	1145	3	Y	1317	1317	0			9
							73	4	1449	9							
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	774	1	1916	3	Y	1427	1424	0			12
							41	4	1570	9							
04	4770	X	3184	-0-	-1586	-0-	620	1	1253	3	Y	1116	1121	0			7
							83	4	1228	9							
05	4929	X	3142	-0-	-1787	-0-	904	1	873	3	Y	1103	1101	0			9
							152	4	1213	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

12	4619	X	2935	-0-	-1684	-0-	174	1	2454	3	Y	279	279	0			11
							307	9									
01	4247	X	37	-0-	-4210	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	11	0			-0-
02	3724	X	147	-0-	-3577	-0-	36	1	39	3	Y	65	62	0			3
							72	9									
03	3627	X	1305	-0-	-2322	-0-	93	1	959	3	Y	230	225	0			8
							253	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					8
05	2945	X	1742	-0-	-1203	-0-	317	1	1242	3	Y	159	164	0			6
							8	4	175	9							

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

12	6851	X	4578	-0-	-2273	-0-	600	1	1775	3	Y	1894	1896	0			11
							120	4	2083	9							
01	6851	X	4698	-0-	-2153	-0-	714	1	1825	3	Y	1909	1908	0			12
							59	4	2100	9							
02	4564	X	1775	-0-	-2789	-0-	153	1	344	3	Y	1142	1146	0			8
							22	4	1256	9							
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	575	1	1424	3	Y	1520	1515	0			13
							30	4	1672	9							
04	4470	X	2497	-0-	-1973	-0-	372	1	752	3	Y	1203	1209	0			7
							50	4	1323	9							
05	4712	X	3977	-0-	-735	-0-	1055	1	1019	3	Y	1568	1562	0			13
							178	4	1725	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	774	1	2287	3	Y	1968	1969	0			12
							155	4	2165	9							
01	5239	X	5236	-0-	-3	-0-	892	1	2280	3	Y	1810	1811	0			11
							73	4	1991	9							
02	4732	X	4041	-0-	-691	-0-	691	1	1550	3	Y	1546	1547	0			10
							99	4	1701	9							
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	678	1	1679	3	Y	1645	1641	0			14
							36	4	1810	9							
04	5070	X	4485	-0-	-585	-0-	833	1	1682	3	Y	1690	1694	0			10
							111	4	1859	9							
05	5239	X	2069	-0-	-3170	-0-	388	1	375	3	Y	1128	1128	0			10
							65	4	1241	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 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
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	235	1	405	3	Y	562	558	0			13
							6	4	618	9							
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	159	1	440	3	Y	581	585	0			9
							1	4	639	9							
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	143	1	429	3	Y	440	440	0			9
							1	4	484	9							
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	156	1	443	3	Y	443	443	0			9
							1	4	487	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
*05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	151	1	486	3	Y	342	342	0			7
							376	9									

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 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
12	3100	X	170	-0-	-2930	-0-	35	1	105	3	Y	21	22	0			-0-
							7	4	23	9							
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	602	1	1538	3	Y	2277	2263	0			14
							49	4	2505	9							
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	590	1	1325	3	Y	1308	1313	0			9
							85	4	1439	9							
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	703	1	1741	3	Y	1598	1593	0			14
							37	4	1758	9							
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	714	1	1441	3	Y	1550	1555	0			9
							95	4	1705	9							
05	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	1035	1	999	3	Y	1466	1461	0	1	8	13
							174	4	1613	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	94	1	5149	3	Y	1282	1277	0	1	8	36
							5	4	1410	9							
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	313	1	3133	3	Y	1282	1260	0	1	8	57
							19	4	1410	9							
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	574	604	0	10	8	17
							1	4	631	9							
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	4	1	405	3	Y	720	721	0	2	8	14
							792	9									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	41	1	2058	3	Y	805	761	0	5	8	53
							28	4	886	9							
*05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	68	1	4349	3	Y	1130	1126	0	1	8	56
							20	4	1243	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		7670	-0-	7670	14995	906	1	4637	3	Y	1881	1865	0	44
							58	4	2069	9					
01	14B2 EXT		6890	-0-	6890	21885	682	1	4355	3	Y	1680	1697	0	27
							5	4	1848	9					
02	14B2 EXT		5358	-0-	5358	27243	525	1	3154	3	Y	1523	1518	0	32
							4	4	1675	9					
03	14B2 EXT		1030	-0-	1030	28273	95	1	579	3	Y	323	348	0	7
							1	4	355	9					
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28273					Y	NO RPT			7
*05	31825	X	3552	-0-	-28273	-0-	299	1	1529	3	Y	1567	1558	0	33
							1724	9							

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	256	253	0	10
							282	9							
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	Y	262	263	0	9
							288	9							
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	25	1	58	3	Y	208	208	0	9
							229	9							
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	29	1	2775	3	Y	1181	1149	0	41
							1299	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
*05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	103	1	31	3	Y	55	66	0	2
							1	4	61	9					

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	509	508	0	7
							3	4	560	9					
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	391	394	0	4
							4	4	430	9					
02	0	W	709	-0-	709	709	50	1	299	3	Y	318	318	0	4
							10	4	350	9					
03	0	W	1218	-0-	1218	1927	106	1	570	3	Y	471	469	0	6
							24	4	518	9					
04	0	W	996	-0-	996	2923	90	1	428	3	Y	422	423	0	5
							14	4	464	9					
*05	3739	X	816	-0-	-2923	-0-	57	1	318	3	Y	385	384	0	6
							17	4	424	9					

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	126	1	892	3	Y	489	489	0	7
							17	4	538	9					
01	1891	X	1134	-0-	-757	-0-	74	1	482	3	Y	512	513	0	6
							15	4	563	9					
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	471	1	2798	3	Y	425	425	0	6
							90	4	468	9					
03	1798	X	1285	-0-	-513	-0-	120	1	645	3	Y	448	448	0	6
							27	4	493	9					
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	254	1	1208	3	Y	467	467	0	6
							40	4	514	9					
05	3131	X	2006	-0-	-1125	-0-	220	1	1218	3	Y	457	456	0	7
							65	4	503	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	144	1	1021	3	Y	443	443	0			9
							19	4	487	9							
01	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	249	1	1634	3	Y	799	794	0			14
							50	4	879	9							
02	1904	X	1376	-0-	-528	-0-	137	1	813	3	Y	364	371	0			7
							26	4	400	9							
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	210	1	1130	3	Y	807	791	0			23
							47	4	888	9							
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					23
05	2821	X	1230	-0-	-1591	-0-	116	1	640	3	Y	400	409	0			13
							34	4	440	9							

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	Y	120	119	0	1	8	3
							132	9									
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	94	93	0			4
							1	4	103	9							
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	71	73	0			2
							78	9									
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	57	58	0			1
							63	9									
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	3	Y	436	407	0	1	8	29
							18	4	480	9							
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	Y	817	805	0	1	8	40
							12	4	899	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

12	72602	X	-0-	-0-	-72602	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-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	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

12	52018	X	6840	-0-	-45178	-0-	104	1	5674	3	Y	960	957	0	2	8	27
							6	4	1056	9							
01	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	380	1	3800	3	Y	770	760	0	3	8	34
							23	4	847	9							
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	84	1	2757	3	Y	585	581	0	21	8	17
							12	4	644	9							
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	31	1	3375	3	Y	721	721	0	3	8	14
							1	4	793	9							
04	6630	X	3996	-0-	-2634	-0-	64	1	3188	3	Y	636	600	0	8	8	42
							44	4	700	9							
05	6851	X	4011	-0-	-2840	-0-	50	1	3231	3	Y	650	658	0	2	8	32
							15	4	715	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 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
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	152	1	411	3	Y	321	283	0	1	8	37
							353	9									
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	142	1	419	3	Y	289	285	0	1	8	40
							1	4	318	9							
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	120	1	381	3	Y	258	261	0	2	8	35
							284	9									
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	131	1	386	3	Y	244	235	0			44
							268	9									
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	141	1	442	3	Y	297	310	0			31
							1	4	327	9							
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	147	1	437	3	Y	248	246	0			33
							1	4	273	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 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
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	174	1	492	3	Y	279	287	0	1	8	36
							307	9									
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	175	1	556	3	Y	262	259	0	1	8	38
							2	4	288	9							
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	178	1	637	3	Y	316	315	0	2	8	37
							348	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	179	1	586	3	Y	272	262	0			47
							299	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	174	1	584	3	Y	309	324	0			32
							1	4	340	9							
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	200	1	656	3	Y	287	282	0			37
							1	4	316	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41881	X	4898	-0-	-36983	-0-	68	1	3733	3	Y	994	997	0			28
							4	4	1093	9							
01	6479	X	3620	-0-	-2859	-0-	256	1	2565	3	Y	712	707	0	1	8	32
							16	4	783	9							
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	91	1	2988	3	Y	609	621	0	2	8	18
							13	4	670	9							
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	34	1	3712	3	Y	787	790	0			15
							1	4	866	9							
04	5250	X	3741	-0-	-1509	-0-	60	1	2989	3	Y	592	567	0	1	8	39
							41	4	651	9							
05	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	43	1	2734	3	Y	553	564	0	1	8	27
							13	4	608	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

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
12	47957	X	3812	-0-		-44145	-0-		58	1	3172	3	Y	526	526	0			14
									3	4	579	9							
01	3348	X	2859	-0-		-489	-0-		219	1	2191	3	Y	396	392	0			18
									13	4	436	9							
02	663	X	663	-0-		-0-	-0-		15	1	496	3	Y	136	148	0	2	8	4
									2	4	150	9							
03	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-		20	1	2136	3	Y	588	581	0			11
									1	4	647	9							
04	3690	X	2504	-0-		-1186	-0-		38	1	1902	3	Y	489	467	0	1	8	32
									26	4	538	9							
05	3813	X	2131	-0-		-1682	-0-		25	1	1627	3	Y	428	438	0	1	8	21
									8	4	471	9							

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

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
12	0	W	5127	-0-		5127	308832		78	1	4267	3	Y	707	703	0	2	8	20
									4	4	778	9							
01	313526	X	4694	-0-		-308832	-0-		356	1	3558	3	Y	689	676	0	2	8	31
									22	4	758	9							
02	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-		116	1	3843	3	Y	650	652	0	10	8	19
									17	4	715	9							
03	5675	X	5675	-0-		-0-	-0-		43	1	4725	3	Y	823	824	0	2	8	16
									2	4	905	9							
04	4950	X	4782	-0-		-168	-0-		79	1	3939	3	Y	645	612	0	7	8	42
									54	4	710	9							
05	5115	X	4189	-0-		-926	-0-		54	1	3480	3	Y	581	590	0	4	8	29
									16	4	639	9							

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

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
12	2116	X	2116	-0-		-0-	-0-		30	1	1636	3	Y	407	408	0			11
									2	4	448	9							
01	2159	X	2159	-0-		-0-	-0-		159	1	1594	3	Y	360	355	0			16
									10	4	396	9							
02	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-		56	1	1836	3	Y	289	296	0			9
									8	4	318	9							
03	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-		21	1	2295	3	Y	376	378	0			7
									1	4	414	9							
04	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-		36	1	1798	3	Y	275	264	0			18
									25	4	303	9							
*05	2014	X	2014	-0-		-0-	-0-		26	1	1690	3	Y	264	269	0			13
									8	4	290	9							

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

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
12	2512	X	2512	-0-		-0-	-0-		39	1	2117	3	Y	322	319	0			9
									2	4	354	9							
01	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-		222	1	2219	3	Y	386	378	0			17
									14	4	425	9							
02	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-		72	1	2383	3	Y	346	353	0			10
									11	4	381	9							
03	3408	X	3408	-0-		-0-	-0-		27	1	2907	3	Y	430	432	0			8
									1	4	473	9							
04	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-		48	1	2397	3	Y	331	317	0			22
									33	4	364	9							
*05	2599	X	2599	-0-		-0-	-0-		34	1	2212	3	Y	312	319	0			15
									10	4	343	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42997	X	2019	-0-		-40978	-0-	22	1	1189	3	Y	734	728	0			20
								1	4	807	9							
01	42997	X	1867	-0-		-41130	-0-	90	1	902	3	Y	790	775	0			35
								6	4	869	9							
02	0	W	2452	-0-		2452	2452	45	1	1497	3	Y	821	831	0			25
								7	4	903	9							
03	6866	X	4414	-0-		-2452	-0-	33	1	3575	3	Y	732	742	0	1	8	14
								1	4	805	9							
04	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	50	1	2500	3	Y	543	518	0	3	8	36
								34	4	597	9							
*05	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-	36	1	2287	3	Y	506	515	0	2	8	25
								11	4	557	9							

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6076	-0-		6076	63016	89	1	4852	3	Y	1027	1016	0	10	8	28
								5	4	1130	9							
01	67653	X	4637	-0-		-63016	-0-	317	1	3171	3	Y	1027	1009	0			46
								19	4	1130	9							
02	52248	X	4310	-0-		-47938	-0-	104	1	3447	3	Y	676	696	0	6	8	20
								15	4	744	9							
03	694	X	694	-0-		-0-	-0-	5	1	568	3	Y	110	128	0			2
								121	9									
04	5970	X	668	-0-		-5302	-0-	11	1	549	3	Y	91	87	0			6
								8	4	100	9							
05	6076	X	3958	-0-		-2118	-0-	50	1	3231	3	Y	602	576	0	2	8	30
								15	4	662	9							

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4159	-0-		4159	422125	61	1	3305	3	Y	718	718	0			20
								3	4	790	9							
01	426448	X	4323	-0-		-422125	-0-	318	1	3184	3	Y	729	716	0			33
								19	4	802	9							
02	39144	X	5658	-0-		-33486	-0-	136	1	4482	3	Y	927	930	0	2	8	28
								20	4	1020	9							
03	6714	X	6714	-0-		-0-	-0-	49	1	5389	3	Y	1158	1164	0			22
								2	4	1274	9							
04	5625	X	5625	-0-		-0-	-0-	90	1	4483	3	Y	900	861	0	1	8	60
								62	4	990	9							
*05	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-	64	1	4101	3	Y	841	858	0	1	8	42
								19	4	925	9							

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	X	422	-0-		-0-	-0-	3	1	151	3	Y	244	247	0			7
								268	9									
01	116	X	116	-0-		-0-	-0-	4	1	43	3	Y	63	67	0			3
								69	9									
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	46	X	46	-0-		-0-	-0-	22	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	79	1	3940	3	Y	830	768	0	7	8	55
								54	4	913	9							
*05	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	56	1	3604	3	Y	772	785	0	4	8	38
								17	4	849	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11600	2	54	9	N	49					107
01	12834	X	11171	-0-	-1663	-0-	11093	2	78	9	N	71					178
02	11592	X	8986	-0-	-2606	-0-	8942	2	44	9	N	40	179	1			39
03	12834	X	5385	-0-	-7449	-0-	5362	2	23	9	N	21					60
04	12360	X	1188	-0-	-11172	-0-	1184	2	4	9	N	4					64
*05	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	17908	2	1	4	N	85					149
							94	9									

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					176
01	4557	X	1509	-0-	-3048	-0-	1509	2			N	-0-					176
02	3976	X	1598	-0-	-2378	-0-	1597	2	1	9	N	1					177
03	5208	X	3100	-0-	-2108	-0-	3085	2	15	9	N	14					191
04	5040	X	629	-0-	-4411	-0-	629	2			N	-0-					191
05	5208	X	728	-0-	-4480	-0-	728	2			N	-0-					191

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					218
01	10075	X	2717	-0-	-7358	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			218
02	11172	X	9839	-0-	-1333	-0-	9838	2	1	9	N	1					219
03	12369	X	10347	-0-	-2022	-0-	10346	2	1	9	N	1					220
04	11970	X	5224	-0-	-6746	-0-	5224	2			N	-0-					220
05	11439	X	4151	-0-	-7288	-0-	4151	2			N	-0-					220

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

12	9021	X	1	-0-	-9020	-0-	1	2			N	-0-					71
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					71
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					71
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

12	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	1159	2	110	9	N	100	165	1			116
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1308	2	106	9	N	96					212
02	1064	N	951	-0-	-113	-0-	951	2			N	-0-					212
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1397	2	15	9	N	14					226
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1185	2	1	4	N	97					323
							107	9									
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	4	N	99	183	1			239
							109	9									

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

12	7874	X	23	-0-	-7851	-0-	23	2			Y	-0-					83
01	10416	X	7998	-0-	-2418	-0-	7998	2			Y	-0-					83
02	9408	X	5676	-0-	-3732	-0-	5631	2	45	9	Y	41					124
03	10416	X	1383	-0-	-9033	-0-	1377	2	6	9	Y	5					129
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10813	2	2	9	Y	2					131
05	7998	X	7291	-0-	-707	-0-	7278	2	1	4	Y	11					142
							12	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 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
12	9238	X	6625	-0-	-2613	-0-	6581	2	44	9	Y	40	20	1			93
01	8649	X	5213	-0-	-3436	-0-	5166	2	47	9	Y	43					136
02	7812	X	274	-0-	-7538	-0-	246	2	28	9	Y	25					161
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	1					162
04	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13747	2	4	4	Y	239	226	1			175
							263	9									
*05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					175

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6077	2	35	9	Y	32	26	1			114
01	7688	X	1389	-0-	-6299	-0-	1386	2	3	9	Y	3					117
02	8764	X	4566	-0-	-4198	-0-	4553	2	13	9	Y	12					129
03	9703	X	8455	-0-	-1248	-0-	8391	2	64	9	Y	58	1	8			186
04	9390	X	3307	-0-	-6083	-0-	3261	2	46	9	Y	42	130	1			98
05	6107	X	46	-0-	-6061	-0-	46	2			Y	-0-					98

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
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			Y	-0-	139	1			-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4383	-0-	4383	4383	4383	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9945	-0-	9945	14328	9945	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6884	-0-	6884	21212	6884	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7201	-0-	7201	28413	7201	2			Y	-0-					-0-

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6506	-0-	-376	-0-	6352	2	154	9	N	140					213
01	6665	X	5801	-0-	-864	-0-	5665	2	136	9	N	124	174	1			163
02	6104	X	4441	-0-	-1663	-0-	4336	2	105	9	N	95	181	1			77
03	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	5999	2	124	9	N	113					190
04	6540	X	3124	-0-	-3416	-0-	3062	2	1	4	N	55					245
							61	9									
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					245

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6097	2	4	9	N	4					199
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	N	1	1	8			199
02	1400	X	39	-0-	-1361	-0-	39	2			N	-0-					199
03	5766	X	91	-0-	-5675	-0-	91	2			N	-0-					199
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					199
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					199

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	2159	-0-	-3049	-0-	2146	2	13	9	N	12					97
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6257	2	56	9	N	51					148
02	6412	X	5285	-0-	-1127	-0-	5244	2	41	9	N	37					185
03	7099	X	2864	-0-	-4235	-0-	2841	2	23	9	N	21					206
04	6870	X	218	-0-	-6652	-0-	217	2	1	9	N	1					207
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					207

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 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
12	3937	X	1204	-0-	-2733	-0-	1204	2			N	-0-					62
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					62
02	924	X	45	-0-	-879	-0-	45	2			N	-0-					62
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					62
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	3964	2			N	-0-					62
05	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	3338	2			N	-0-					62

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

12	7874	X	6795	-0-	-1079	-0-	6758	2	37	9	N	34					88
01	7409	X	6806	-0-	-603	-0-	6767	2	39	9	N	35					123
02	6748	X	6143	-0-	-605	-0-	6110	2	33	9	N	30					153
03	7471	X	6658	-0-	-813	-0-	6619	2	39	9	N	35					188
04	7230	X	3196	-0-	-4034	-0-	3186	2	1	4	N	8	2	8			194
							9	9									
05	6820	X	4321	-0-	-2499	-0-	4300	2	1	4	N	18					212
							20	9									

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8958	2	165	9	Y	150					289
01	7595	X	6906	-0-	-689	-0-	6906	2			Y	-0-					289
02	6860	X	5017	-0-	-1843	-0-	5017	2			Y	-0-					289
03	9114	X	7873	-0-	-1241	-0-	7805	2	68	9	Y	62	1	8			350
04	8820	X	6753	-0-	-2067	-0-	6681	2	3	4	Y	63	272	1	2	8	139
							69	9									
05	9114	X	7153	-0-	-1961	-0-	7093	2	1	4	Y	54					193
							59	9									

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

12	7099	X	5872	-0-	-1227	-0-	5679	2	193	9	Y	175					334
01	6479	X	5680	-0-	-799	-0-	5680	2			Y	-0-					334
02	5628	X	476	-0-	-5152	-0-	476	2			Y	-0-					334
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7410	2	64	9	Y	58	1	8			391
04	6030	X	1063	-0-	-4967	-0-	1055	2	8	9	Y	7	253	1	1	8	144
05	5859	X	4216	-0-	-1643	-0-	4171	2	1	4	Y	40					184
							44	9									

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

12	4681	X	1065	-0-	-3616	-0-	1059	2	6	9	Y	5					5
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5414	2	7	9	Y	6					11
02	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	4452	2	20	9	Y	18					29
03	DLQ G-10		181	-0-	181	4653	180	2	1	9	Y	1					30
04	DLQ G-10		237	-0-	237	4890	234	2	3	9	Y	3	22	1			11
05	DLQ G-10		873	-0-	873	5763	866	2	7	9	Y	6					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2			Y	-0-					62
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5731	2	1	9	Y	1					63
02	DLQ G-10		443	-0-	443	443	443	2			Y	-0-	63	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9158	-0-	9158	9601	9110	2	1	4	Y	43					43
							47	9									

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

12	11925	X	2053	-0-	-9872	-0-	2053	2			Y	-0-					36
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9158	2	131	9	Y	119					155
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-	119	1			36
03	5301	X	1796	-0-	-3505	-0-	1782	2	14	9	Y	13					49
04	5700	X	5476	-0-	-224	-0-	5393	2	2	4	Y	74					123
							81	9									
05	5890	X	179	-0-	-5711	-0-	179	2			Y	-0-					123

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	2170	X	78	-0-	-2092	-0-	48	2	30	9	Y	27	25	0	1	8	1
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	Y	257	247	0	1	8	10
							283	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	955	2	Y	565	555	0			20
							622	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	2	Y	394	398	0	1	8	15
							433	9									
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	778	2	Y	157	167	0	1	8	4
							173	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	913	-0-	-234	-0-		2	1	703	2	Y	189	184	0	4	8	4
								208	9									
01	1147	X	767	-0-	-380	-0-		2	1	462	2	Y	275	269	0	1	8	9
								303	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-		2	1	445	2	Y	242	240	0	1	8	10
								266	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		2	1	495	2	Y	465	458	0	1	8	16
								512	9									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-		1	1	520	2	Y	142	152	0	1	8	5
								156	9									
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		1	1	550	2	Y	888	867	0	1	8	25
								977	9									

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-		225	1	1002	2	Y	322	320	0	1	8	17
								354	9									
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-		324	1	925	2	Y	372	364	0			25
								409	9									
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-		127	1	1000	2	Y	369	365	0			29
								406	9									
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-		85	1	1490	2	Y	435	430	0			34
								1	4	479	9							
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-		33	1	1399	2	Y	382	385	0			31
								420	9									
*05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-		90	1	1142	2	Y	319	315	0			35
								351	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 11691 - 18080

12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-		223	1	6466	2	Y	1097	1119	0	2	8	57
								1207	9									
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-		125	1	5186	2	Y	1182	1157	0	2	8	80
								1300	9									
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-		239	1	5426	2	Y	1053	1050	0	1	8	82
								1158	9									
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-		104	1	5741	2	Y	1119	1113	0	2	8	86
								1	4	1231	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-		54	1	7358	2	Y	1175	1165	0	1	8	95
								1293	9									
*05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-		99	1	8081	2	Y	1399	1342	0	1	8	151
								1539	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

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
12	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-		292	1	2138	2	Y	585	583	0	1	8	28
									644	9									
01	2910	X	2910	-0-		-0-	-0-		345	1	1898	2	Y	606	603	0			31
									667	9									
02	3780	X	2558	-0-		-1222	-0-		184	1	1718	2	Y	596	596	0			31
									656	9									
03	4185	X	3062	-0-		-1123	-0-		307	1	2004	2	Y	683	680	0	1	8	33
									751	9									
04	4020	X	2460	-0-		-1560	-0-		261	1	1639	2	Y	509	499	0			43
									560	9									
05	3069	X	2535	-0-		-534	-0-		244	1	1710	2	Y	528	542	0			29
									581	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

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
12	524	X	524	-0-		-0-	-0-		251	1	27	2	Y	224	224	0	1	8	12
									246	9									
01	878	X	878	-0-		-0-	-0-		147	1	468	2	Y	239	235	0			16
									263	9									
02	741	X	741	-0-		-0-	-0-		110	1	390	2	Y	219	218	0			17
									241	9									
03	758	X	758	-0-		-0-	-0-		82	1	419	2	Y	233	232	0			18
									1	4	256	9							
04	818	X	818	-0-		-0-	-0-		32	1	523	2	Y	239	238	0			19
									263	9									
*05	1127	X	1127	-0-		-0-	-0-		92	1	794	2	Y	219	214	0			24
									241	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

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
12	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		309	1	2223	2	Y	719	724	0	2	8	38
									791	9									
01	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-		271	1	2147	2	Y	796	780	0			54
									876	9									
02	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-		206	1	2798	2	Y	844	832	0			66
									928	9									
03	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-		221	1	3570	2	Y	840	841	0			65
									2	4	924	9							
04	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-		123	1	4832	2	Y	918	908	0	1	8	74
									1010	9									
*05	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-		325	1	2327	2	Y	372	406	0			40
									409	9									

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

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
12	2478	X	2478	-0-		-0-	-0-		410	1	1654	2	Y	376	384	0	1	8	20
									414	9									
01	2103	X	2103	-0-		-0-	-0-		169	1	1408	2	Y	478	465	0			33
									526	9									
02	1817	X	1817	-0-		-0-	-0-		133	1	1176	2	Y	462	459	0			36
									508	9									
03	2240	X	2240	-0-		-0-	-0-		118	1	1602	2	Y	472	472	0			36
									1	4	519	9							
04	1837	X	1837	-0-		-0-	-0-		47	1	1406	2	Y	349	357	0			28
									384	9									
*05	2039	X	2039	-0-		-0-	-0-		95	1	1518	2	Y	387	373	0			42
									426	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	357	1	8977	2	Y	3485	3520	0	6	8	246
							3834	9									
*01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	368	1	8251	2	Y	3277	3250	0	3	8	270
							3605	9									
*02	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	349	1	7041	2	Y	2945	2925	0	2	8	288
							3240	9									
*03	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	238	1	7203	2	Y	2845	2794	0	2	8	337
							3130	9									
*04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	378	1	7690	2	Y	2928	2965	0	3	8	297
							3221	9									
*05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	395	1	7796	2	Y	2761	2770	0	3	8	285
							3037	9									

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 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
12	65100	X	684	-0-	-64416	-0-	170	1	52	2	Y	420	429	0	1	8	30
							462	9									
01	65100	X	644	-0-	-64456	-0-	134	1	74	2	Y	396	393	0			33
							436	9									
02	14B2	EXT	730	-0-	730	730	72	1	374	2	Y	258	266	0			25
							284	9									
03	14B2	EXT	932	-0-	932	1662	275	1	305	2	Y	320	307	0			38
							352	9									
04	14B2	EXT	890	-0-	890	2552	244	1	330	2	Y	287	296	0			29
							316	9									
05	14B2	EXT	1077	-0-	1077	3629	227	1	489	2	Y	328	323	0			34
							361	9									

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46965	X	11279	-0-	-35686	-0-	295	1	8061	2	Y	2657	2514	0	12	8	187
							2923	9									
01	46965	X	9825	-0-	-37140	-0-	257	1	7112	2	Y	2233	2233	0	3	8	184
							2456	9									
02	14B2	EXT	8522	-0-	8522	8522	321	1	6048	2	Y	1957	1947	0	2	8	192
							2153	9									
03	14B2	EXT	8683	-0-	8683	17205	262	1	6191	2	Y	2027	1977	0	2	8	240
							2230	9									
04	14B2	EXT	9179	-0-	9179	26384	369	1	6668	2	Y	1947	1988	0	2	8	197
							2142	9									
05	14B2	EXT	9453	-0-	9453	35837	416	1	6869	2	Y	1971	1963	0	2	8	203
							2168	9									

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7575	-0-	7575	748937	51	1	5360	2	Y	1967	2024	0	2	8	237
							2164	9									
01	0	W	8863	-0-	8863	757800	66	1	6477	2	Y	2109	2091	0	1	8	254
							2320	9									
02	764770	X	6970	-0-	-757800	-0-	54	1	5031	2	Y	1714	1732	0	1	8	235
							1885	9									
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	54	1	5670	2	Y	1874	1813	0	1	8	295
							2061	9									
04	8580	X	7671	-0-	-909	-0-	45	1	5643	2	Y	1803	1763	0	1	8	334
							1983	9									
05	8866	X	7952	-0-	-914	-0-	48	1	5966	2	Y	1762	1810	0	1	8	285
							1938	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		5746	-0-		5746	595818	40	1	4437	2	Y	1154	1182	0	1	8	139
									1269	9									
01	0	W		5759	-0-		5759	601577	44	1	4363	2	Y	1229	1219	0	1	8	148
									1352	9									
02	606896	X		5319	-0-		-601577	-0-	48	1	4049	2	Y	1111	1106	0	1	8	152
									1222	9									
03	5735	X		5617	-0-		-118	-0-	48	1	4345	2	Y	1113	1089	0	1	8	175
									1224	9									
04	5790	X		5298	-0-		-492	-0-	34	1	4105	2	Y	1054	1033	0	1	8	195
									1159	9									
05	5890	X		5579	-0-		-311	-0-	38	1	4401	2	Y	1036	1062	0	1	8	168
									1140	9									

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44609	X		8834	-0-		-35775	-0-	354	1	6060	2	Y	2200	2261	0	9	8	155
									2420	9									
01	44609	X		6402	-0-		-38207	-0-	135	1	4165	2	Y	1911	1907	0	2	8	157
									2102	9									
02	14B2 EXT			6519	-0-		6519	6519	306	1	4175	2	Y	1853	1826	0	3	8	181
									2038	9									
03	14B2 EXT			8347	-0-		8347	14866	444	1	5780	2	Y	1930	1879	0	3	8	229
									2123	9									
04	14B2 EXT			7585	-0-		7585	22451	426	1	5237	2	Y	1747	1796	0	3	8	177
									1922	9									
05	14B2 EXT			7424	-0-		7424	29875	457	1	5164	2	Y	1639	1644	0	3	8	169
									1803	9									

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		4662	-0-		4662	558554	38	1	3856	2	Y	698	743	0	1	8	84
									768	9									
01	0	W		5124	-0-		5124	563678	41	1	4120	2	Y	875	853	0	1	8	105
									963	9									
02	0	W		4899	-0-		4899	568577	43	1	3991	2	Y	786	782	0	1	8	108
									865	9									
03	0	W		5387	-0-		5387	573964	39	1	4387	2	Y	874	844	0	1	8	137
									961	9									
04	0	W		4840	-0-		4840	578804	34	1	3945	2	Y	783	774	0	1	8	145
									861	9									
*05	583714	X		4910	-0-		-578804	-0-	40	1	4002	2	Y	789	805	0	1	8	128
									868	9									

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		3492	-0-		3492	962635	387	1	1777	2	Y	1207	1211	0			52
									1328	9									
01	0	W		3600	-0-		3600	966235	448	1	1764	2	Y	1262	1252	0			62
									1388	9									
02	0	W		3152	-0-		3152	969387	388	1	1519	2	Y	1132	1134	0			60
									1245	9									
03	972924	X		3537	-0-		-969387	-0-	387	1	1659	2	Y	1355	1299	0			116
									1491	9									
04	3639	X		3639	-0-		-0-	-0-	380	1	1787	2	Y	1338	1390	0			64
									1472	9									
*05	4009	X		4009	-0-		-0-	-0-	389	1	2000	2	Y	1473	1439	0			98
									1620	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10231	-0-		10231	644305	295 2396	1 9	7540	2	Y	2178	2170	0	3	8	84
01	0	W	10164	-0-		10164	654469	332 2547	1 9	7285	2	Y	2315	2303	0	2	8	94
02	0	W	7823	-0-		7823	662292	339 1658	1 9	5826	2	Y	1507	1514	0	1	8	86
03	670190	X	7898	-0-		-662292	-0-	384 1693	1 9	5821	2	Y	1539	1548	0	1	8	76
04	10440	X	7976	-0-		-2464	-0-	405 1667	1 9	5904	2	Y	1515	1496	0	1	8	94
05	10230	X	8223	-0-		-2007	-0-	258 1638	1 9	6327	2	Y	1489	1532	0	1	8	50

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8438	-0-		8438	648265	229 1841	1 9	6368	2	Y	1674	1659	0	6	8	65
01	0	W	8568	-0-		8568	656833	275 1889	1 9	6404	2	Y	1717	1709	0	3	8	70
02	0	W	7481	-0-		7481	664314	208 1649	1 9	5624	2	Y	1499	1481	0	2	8	86
03	14B2 EXT		7794	-0-		7794	672108	212 1818	1 9	5764	2	Y	1653	1655	0	2	8	82
04	14B2 EXT		7281	-0-		7281	679389	216 1619	1 9	5446	2	Y	1472	1460	0	3	8	91
05	14B2 EXT		7733	-0-		7733	687122	145 1538	1 9	6050	2	Y	1398	1440	0	2	8	47

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7988	-0-		7988	576688	243 2077	1 9	5668	2	Y	1888	1870	0	2	8	73
01	0	W	7694	-0-		7694	584382	285 1889	1 9	5520	2	Y	1717	1719	0	1	8	70
02	0	W	6327	-0-		6327	590709	254 1774	1 9	4299	2	Y	1613	1589	0	1	8	93
03	597760	X	7051	-0-		-590709	-0-	262 1933	1 9	4856	2	Y	1757	1762	0	1	8	87
04	7740	X	7216	-0-		-524	-0-	251 1839	1 9	5126	2	Y	1672	1654	0	1	8	104
05	7998	X	7796	-0-		-202	-0-	153 1605	1 9	6038	2	Y	1459	1513	0	1	8	49

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	136	-0-		136	636075	81 14	1 9	41	2	Y	13	16	0			-0-
01	0	W	342	-0-		342	636417	80 229	1 9	33	2	Y	208	203	0	1	8	4
02	0	W	8141	-0-		8141	644558	190 2020	1 9	5931	2	Y	1836	1796	0	3	8	41
03	657305	X	12747	-0-		-644558	-0-	368 4094	1 9	8285	2	Y	3722	3666	0	3	8	94
04	7287	X	7287	-0-		-0-	-0-	355 2008	1 9	4924	2	Y	1825	1882	0	3	8	34
05	9021	X	7373	-0-		-1648	-0-	380 2145	1 9	4848	2	Y	1950	1936	0	4	8	44

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6032	-0-	6032	426207	17	1	5062	2	Y	866	879	0	2	8	52
							953	9									
01	0	W	5901	-0-	5901	432108	21	1	4942	2	Y	853	842	0	1	8	62
							938	9									
02	0	W	5044	-0-	5044	437152	23	1	4223	2	Y	725	700	0	1	8	86
							798	9									
03	442666	X	5514	-0-	-437152	-0-	67	1	4591	2	Y	778	765	0			99
							856	9									
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	37	1	3316	2	Y	537	560	0			76
							591	9									
05	6045	X	3564	-0-	-2481	-0-	32	1	2934	2	Y	544	549	0			71
							598	9									

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8085	-0-	8085	452433	20	1	6325	2	Y	1582	1609	0	3	8	95
							1740	9									
01	0	W	7864	-0-	7864	460297	24	1	6161	2	Y	1526	1510	0	1	8	110
							1679	9									
02	0	W	6801	-0-	6801	467098	26	1	5335	2	Y	1309	1263	0	1	8	155
							1440	9									
03	474501	X	7403	-0-	-467098	-0-	74	1	5772	2	Y	1415	1389	0	1	8	180
							1557	9									
04	8310	X	7345	-0-	-965	-0-	52	1	5828	2	Y	1332	1322	0	1	8	189
							1465	9									
05	8091	X	6583	-0-	-1508	-0-	42	1	5237	2	Y	1185	1218	0	1	8	155
							1304	9									

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	60	1	7632	2	Y	1840	1844	0	3	8	64
							2024	9									
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	69	1	7349	2	Y	1778	1772	0	1	8	69
							1956	9									
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	22	1	6183	2	Y	1530	1512	0	1	8	86
							2	4	1683	9							
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	144	1	6059	2	Y	1407	1380	0	1	8	112
							1548	9									
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	45	1	7289	2	Y	1690	1737	0	1	8	64
							1859	9									
*05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	41	1	7215	2	Y	1574	1567	0	1	8	70
							1731	9									

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	62	1	7965	2	Y	1877	1880	0	3	8	66
							2065	9									
01	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	70	1	7656	2	Y	1845	1839	0	1	8	71
							2030	9									
02	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	23	1	6606	2	Y	1703	1678	0	1	8	95
							2	4	1873	9							
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	148	1	6342	2	Y	1514	1488	0	1	8	120
							1665	9									
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	45	1	7537	2	Y	1822	1872	0	1	8	69
							2004	9									
*05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	41	1	7328	2	Y	1689	1682	0	1	8	75
							1858	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	63	1	7834	2	Y	2652	2659	0	2	8	93
							2917	9									
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	72	1	7594	2	Y	2586	2578	0	1	8	100
							2845	9									
02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	23	1	6228	2	Y	2228	2202	0	1	8	125
							2	4	2451	9							
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	144	1	5681	2	Y	2099	2056	0	1	8	167
							2309	9									
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	45	1	7030	2	Y	2465	2537	0	1	8	94
							2712	9									
*05	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	42	1	7184	2	Y	2221	2215	0	1	8	99
							2443	9									

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	342	1	4693	2	Y	1873	1796	0	23	8	56
							2060	9									
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	418	1	5862	2	Y	2434	2390	0	7	8	93
							2677	9									
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	314	1	4088	2	Y	2068	2073	0	4	8	84
							2275	9									
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	333	1	6650	2	Y	2475	2444	0	4	8	111
							2723	9									
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	311	1	6438	2	Y	2497	2521	0	3	8	84
							2747	9									
*05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	284	1	7430	2	Y	2540	2528	0	3	8	93
							2794	9									

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	2	46	9	Y	42	42	0			1
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	232	1	1136	2	Y	1271	1218	0	6	8	48
							1398	9									
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	223	1	1492	2	Y	1425	1406	0	9	8	58
							1568	9									
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	335	1	3140	2	Y	2289	2238	0	6	8	103
							2518	9									
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	280	1	4253	2	Y	2154	2181	0	4	8	72
							2369	9									
*05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	333	1	5487	2	Y	2565	2538	0	5	8	94
							2822	9									

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1167830					Y	4	6	0			-0-
01	0	W	1534	-0-	1534	1169364	25	1	463	2	Y	951	911	0	4	8	36
							1046	9									
02	0	W	2412	-0-	2412	1171776	81	1	778	2	Y	1412	1383	0	8	8	57
							1553	9									
03	0	W	4213	-0-	4213	1175989	254	1	1962	2	Y	1815	1774	0	17	8	81
							1997	9									
04	0	W	4077	-0-	4077	1180066	259	1	2157	2	Y	1510	1529	0	12	8	50
							1661	9									
*05	1185562	X	5496	-0-	-1180066	-0-	423	1	3260	2	Y	1648	1625	0	13	8	60
							1813	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	474	1	6496	2	Y	2267	2293	0	3	8	277
							2494	9									
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	385	1	5342	2	Y	2083	2150	0	1	8	209
							2291	9									
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	304	1	4728	2	Y	2108	2082	0	1	8	234
							2319	9									
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	187	1	5605	2	Y	2455	2338	0	1	8	350
							2701	9									
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	126	1	6262	2	Y	2089	2178	0	1	8	260
							2298	9									
*05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	293	1	6261	2	Y	2007	2020	0	1	8	246
							2208	9									

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6114	-0-	6114	458429	65	1	4105	2	Y	1767	1798	0	3	8	99
							1944	9									
01	0	W	6001	-0-	6001	464430	60	1	4076	2	Y	1695	1696	0	1	8	97
							1865	9									
02	0	W	5009	-0-	5009	469439	29	1	3337	2	Y	1494	1496	0	1	8	94
							1643	9									
03	14B2	EXT	5478	-0-	5478	474917	57	1	3690	2	Y	1574	1556	0	1	8	111
							1731	9									
04	14B2	EXT	5436	-0-	5436	480353	75	1	3703	2	Y	1507	1482	0	1	8	135
							1658	9									
05	14B2	EXT	5581	-0-	5581	485934	65	1	3879	2	Y	1488	1491	0	1	8	131
							1637	9									

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 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
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	156	1	5449	2	Y	1023	1023	0	2	8	55
							1125	9									
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	79	1	5402	2	Y	989	988	0	1	8	55
							1088	9									
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	70	1	4752	2	Y	854	870	0	1	8	38
							939	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	119	1	4914	2	Y	903	901	0	1	8	39
							993	9									
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	344	1	4348	2	Y	875	864	0	1	8	49
							963	9									
*05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	237	1	4195	2	Y	777	776	0			50
							855	9									

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	350	1	5132	2	Y	1548	1572	0	3	8	189
							1703	9									
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	321	1	3873	2	Y	1328	1383	0	1	8	133
							1461	9									
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	382	1	4889	2	Y	1123	1130	0	1	8	125
							1235	9									
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	243	1	4408	2	Y	1016	995	0	1	8	145
							1118	9									
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	93	1	4430	2	Y	932	960	0	1	8	116
							1025	9									
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	248	1	4575	2	Y	989	983	0	1	8	121
							1088	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5800	X	5800	-0-		-0-	-0-	133	1	4415	2	Y	1138	1156	0	1	8	139
								1252	9									
01	5014	X	5014	-0-		-0-	-0-	213	1	3649	2	Y	1047	1081	0			105
								1152	9									
02	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-	118	1	3817	2	Y	1109	1091	0			123
								1220	9									
03	6434	X	6434	-0-		-0-	-0-	81	1	5101	2	Y	1138	1099	0			162
								1252	9									
04	6973	X	6973	-0-		-0-	-0-	69	1	5597	2	Y	1188	1201	0	1	8	148
								1307	9									
*05	7248	X	7248	-0-		-0-	-0-	146	1	5705	2	Y	1270	1262	0			156
								1397	9									

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-	192	1	4240	2	Y	1098	1100	0	1	8	59
								1208	9									
01	5622	X	5622	-0-		-0-	-0-	85	1	4379	2	Y	1053	1053	0	1	8	58
								1158	9									
02	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	68	1	3675	2	Y	890	907	0	1	8	40
								979	9									
03	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	127	1	3954	2	Y	1071	1064	0	1	8	46
								1178	9									
04	5152	X	5152	-0-		-0-	-0-	359	1	3701	2	Y	993	983	0			56
								1092	9									
*05	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-	255	1	3702	2	Y	865	865	0			56
								952	9									

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8805	X	8805	-0-		-0-	-0-	448	1	5769	2	Y	2353	2364	0	7	8	76
								2588	9									
*01	8062	X	8062	-0-		-0-	-0-	459	1	5051	2	Y	2320	2302	0	2	8	92
								2552	9									
*02	5756	X	5756	-0-		-0-	-0-	279	1	3241	2	Y	2033	2020	0	2	8	103
								2236	9									
*03	8181	X	8181	-0-		-0-	-0-	236	1	5405	2	Y	2309	2302	0	2	8	108
								2540	9									
*04	10316	X	10316	-0-		-0-	-0-	152	1	7786	2	Y	2162	2172	0	2	8	96
								2378	9									
*05	10316	X	10316	-0-		-0-	-0-	217	1	7776	2	Y	2112	2096	0	2	8	110
								2323	9									

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7848	-0-		7848	587042	23	1	6594	2	Y	1119	1137	0	5	8	67
								1231	9									
01	0	W	7335	-0-		7335	594377	26	1	6158	2	Y	1046	1036	0	2	8	75
								1151	9									
02	0	W	6103	-0-		6103	600480	26	1	5120	2	Y	870	841	0	1	8	103
								957	9									
03	606333	X	5853	-0-		-600480	-0-	61	1	4854	2	Y	853	847	0	1	8	108
								938	9									
04	7590	X	4698	-0-		-2892	-0-	32	1	3822	2	Y	767	765	0	1	8	109
								844	9									
05	7843	X	4568	-0-		-3275	-0-	27	1	3695	2	Y	769	777	0	1	8	100
								846	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

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
12	0	W		5580	-0-		5580	469211		17	1	4615	2	Y	862	882	0	1	8	52
										948	9									
01	0	W		6143	-0-		6143	475354		22	1	5056	2	Y	968	950	0			70
										1065	9									
02	0	W		5320	-0-		5320	480674		24	1	4401	2	Y	814	787	0	1	8	96
										895	9									
03	486562	X		5888	-0-		-480674	-0-		71	1	4863	2	Y	867	852	0	1	8	110
										954	9									
04	6540	X		4952	-0-		-1588	-0-		41	1	4172	2	Y	672	687	0			95
										739	9									
05	6138	X		5106	-0-		-1032	-0-		37	1	4259	2	Y	736	735	0			96
										810	9									

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

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
12	0	W		6806	-0-		6806	523710		430	1	4229	2	Y	1952	1965	1	7	8	131
										2147	9									
01	0	W		5657	-0-		5657	529367		456	1	3264	2	Y	1761	1783	1	2	8	107
										1937	9									
02	0	W		1956	-0-		1956	531323		429	1	327	2	Y	1091	1107	1	1	8	90
										1200	9									
03	0	W		2567	-0-		2567	533890		531	1	346	2	Y	1536	1463	1	1	8	162
										1690	9									
04	0	W		1713	-0-		1713	535603		546	1	130	2	Y	943	1009	1	1	8	95
										1037	9									
*05	537641	X		2038	-0-		-535603	-0-		435	1	181	2	Y	1293	1292	1	1	8	95
										1422	9									

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

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
12	7610	X		7610	-0-		-0-	-0-		463	1	5016	2	Y	1937	1917	0	5	8	37
										2131	9									
01	6054	X		6054	-0-		-0-	-0-		352	1	3807	2	Y	1723	1728	0	3	8	29
										1895	9									
02	3220	X		3220	-0-		-0-	-0-		163	1	2134	2	Y	839	848	0	1	8	19
										923	9									
03	4583	X		4583	-0-		-0-	-0-		243	1	3209	2	Y	1028	1018	0	3	8	26
										1131	9									
04	4751	X		4751	-0-		-0-	-0-		46	1	3063	2	Y	1493	1489	0	2	8	28
										1642	9									
*05	9704	X		9704	-0-		-0-	-0-		81	1	7945	2	Y	1525	1518	0	1	8	34
										1678	9									

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

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
12	0	W		7344	-0-		7344	581126		49	1	4883	2	Y	2188	2258	0	2	8	119
										5	4	2407	9							
01	0	W		6426	-0-		6426	587552		48	1	4246	2	Y	1938	1948	0			109
										2132	9									
02	0	W		3023	-0-		3023	590575		28	1	1792	2	Y	1084	1100	0			93
										11	4	1192	9							
03	0	W		1717	-0-		1717	592292		23	1	762	2	Y	847	876	0	1	8	63
										932	9									
04	0	W		6630	-0-		6630	598922		26	1	4383	2	Y	2019	1974	0	2	8	106
										2221	9									
*05	606053	X		7131	-0-		-598922	-0-		65	1	4999	2	Y	1879	1879	0			106
										2067	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6530	-0-		6530	666411	478	1	4233	2	Y	1654	1621	0	7	8	61
								1819	9									
01	0	W	2020	-0-		2020	668431	612	1	672	2	Y	669	704	0	2	8	24
								736	9									
02	0	W	4441	-0-		4441	672872	385	1	2685	2	Y	1246	1222	0	3	8	45
								1371	9									
03	679411	X	6539	-0-		-672872	-0-	396	1	4584	2	Y	1417	1396	0	3	8	63
								1559	9									
04	3060	X	814	-0-		-2246	-0-	348	1	77	2	Y	354	402	0	1	8	14
								389	9									
05	6541	X	2185	-0-		-4356	-0-	430	1	670	2	Y	986	957	0	1	8	42
								1085	9									

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8728	-0-		8728	643951	54	1	6169	2	Y	2272	2392	0	5	8	123
								6	4	2499	9							
01	0	W	7222	-0-		7222	651173	56	1	5133	2	Y	1848	1865	0	2	8	104
								2033	9									
02	0	W	6642	-0-		6642	657815	37	1	4505	2	Y	1895	1834	0	3	8	162
								15	4	2085	9							
03	665239	X	7424	-0-		-657815	-0-	35	1	5370	2	Y	1835	1859	0	1	8	137
								2019	9									
04	8460	X	7704	-0-		-756	-0-	24	1	5272	2	Y	2189	2211	0			115
								2408	9									
05	8742	X	7582	-0-		-1160	-0-	68	1	5395	2	Y	1926	1931	0	2	8	108
								2119	9									

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9238	-0-		9238	752145	331	1	6914	2	Y	1812	1808	0	4	8	66
								1993	9									
01	0	W	8627	-0-		8627	760772	519	1	6251	2	Y	1688	1691	0	2	8	61
								1857	9									
02	0	W	7566	-0-		7566	768338	382	1	5537	2	Y	1497	1502	0	2	8	54
								1647	9									
03	776743	X	8405	-0-		-768338	-0-	325	1	6322	2	Y	1598	1580	0	1	8	71
								1758	9									
04	8940	X	7643	-0-		-1297	-0-	296	1	5858	2	Y	1354	1369	0	1	8	55
								1489	9									
05	9238	X	7268	-0-		-1970	-0-	354	1	5480	2	Y	1304	1302	0	1	8	56
								1434	9									

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5074	-0-		5074	486077	49	1	3593	2	Y	1302	1248	0	4	8	140
								1432	9									
01	0	W	4520	-0-		4520	490597	61	1	3281	2	Y	1071	1103	0	1	8	107
								1178	9									
02	0	W	4255	-0-		4255	494852	53	1	3102	2	Y	1000	971	0	1	8	135
								1100	9									
03	499372	X	4520	-0-		-494852	-0-	51	1	3295	2	Y	1067	1070	0	1	8	131
								1174	9									
04	4980	X	4589	-0-		-391	-0-	48	1	3314	2	Y	1115	1132	0	1	8	113
								1227	9									
05	5084	X	4229	-0-		-855	-0-	41	1	3063	2	Y	1023	1024	0	1	8	111
								1125	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7641	-0-		7641	644613	60	1	5984	2	Y	1452	1394	0	2	8	156
								1597	9									
01	0	W	7539	-0-		7539	652152	77	1	5777	2	Y	1532	1533	0	1	8	154
								1685	9									
02	0	W	6827	-0-		6827	658979	67	1	5313	2	Y	1315	1291	0	1	8	177
								1447	9									
03	666404	X	7425	-0-		-658979	-0-	65	1	5900	2	Y	1327	1340	0	1	8	163
								1460	9									
04	7440	X	7096	-0-		-344	-0-	58	1	5550	2	Y	1353	1378	0	1	8	137
								1488	9									
05	7626	X	7216	-0-		-410	-0-	51	1	5806	2	Y	1235	1237	0	1	8	134
								1359	9									

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6428	-0-		6428	420877	47	1	5164	2	Y	1106	1063	0	1	8	119
								1217	9									
01	0	W	6240	-0-		6240	427117	60	1	5008	2	Y	1065	1077	0			107
								1172	9									
02	0	W	5407	-0-		5407	432524	52	1	4308	2	Y	952	930	0	1	8	128
								1047	9									
03	438606	X	6082	-0-		-432524	-0-	55	1	4462	2	Y	1423	1375	0	1	8	175
								1565	9									
04	6330	X	4487	-0-		-1843	-0-	44	1	3222	2	Y	1110	1172	0	1	8	112
								1221	9									
05	6417	X	4528	-0-		-1889	-0-	42	1	3247	2	Y	1126	1115	0	1	8	122
								1239	9									

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		68967	-0-		68967	97723	24	1	40233	2	Y	26100	25968	0	152	8	198
								28710	9									
01	0		56420	-0-		56420	154143	74	1	38729	2	Y	16015	16014	0	32	8	167
								17617	9									
02	0		42334	-0-		42334	196477	10	1	31181	2	Y	10130	10111	0	18	8	168
								11143	9									
03	0		35886	-0-		35886	232363	10	1	27253	2	Y	7839	7804	0	14	8	189
								8623	9									
*04	263942	X	31579	-0-		-232363	-0-	3	1	24095	2	Y	6801	6756	0	11	8	223
								7481	9									
05	36921	X	28040	-0-		-8881	-0-	34	1	21542	2	Y	5876	5941	0	10	8	148
								6464	9									

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		214602	-0-		214602	220755	12	1	143477	2	Y	64648	64375	0	212	8	250
								71113	9									
01	0		173139	-0-		173139	393894	5	1	124459	2	Y	44250	44154	0	48	8	298
								48675	9									
02	0		121550	-0-		121550	515444	44	1	88682	2	Y	29840	29841	0	27	8	270
								32824	9									
03	0		110148	-0-		110148	625592	151	1	81219	2	Y	26162	26216	0	24	8	192
								28778	9									
*04	713716	X	88124	-0-		-625592	-0-	197	1	65356	2	Y	20519	20479	0	17	8	215
								22571	9									
05	95604	X	76514	-0-		-19090	-0-	343	1	57137	2	Y	17304	17287	0	16	8	216
								19034	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		226898	-0-	226898	234292	13	1	150752	2	Y	69212	69003	0	176	8	268
							76133	9									
01	0		162286	-0-	162286	396578	17	1	115485	2	Y	42531	42479	0	34	8	286
							46784	9									
02	0		107776	-0-	107776	504354	79	1	77845	2	Y	27138	27161	0	18	8	245
							29852	9									
03	0		93024	-0-	93024	597378	289	1	67609	2	Y	22842	22904	0	15	8	168
							25126	9									
*04	670306	X	72928	-0-	-597378	-0-	290	1	53436	2	Y	17456	17429	0	12	8	183
							19202	9									
05	95604	X	63103	-0-	-32501	-0-	362	1	46403	2	Y	14853	14841	0	10	8	185
							16338	9									

TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		241625	-0-	241625	248558	13	1	160168	2	Y	74040	73803	0	168	8	287
							81444	9									
01	0		175306	-0-	175306	423864	6	1	124152	2	Y	46498	46436	0	36	8	313
							51148	9									
02	0		119499	-0-	119499	543363	54	1	85870	2	Y	30523	30541	0	19	8	276
							33575	9									
03	0		105912	-0-	105912	649275	212	1	76916	2	Y	26167	26234	0	17	8	192
							28784	9									
*04	732126	X	82851	-0-	-649275	-0-	274	1	60630	2	Y	19952	19921	0	14	8	209
							21947	9									
05	85219	X	71765	-0-	-13454	-0-	369	1	52877	2	Y	16835	16822	0	12	8	210
							18519	9									

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		75281	-0-	75281	107896	25	1	44288	2	Y	28153	28051	0	132	8	214
							30968	9									
01	0		61211	-0-	61211	169107	81	1	41856	2	Y	17522	17524	0	29	8	183
							19274	9									
02	0		44658	-0-	44658	213765	11	1	32164	2	Y	11348	11325	0	17	8	189
							12483	9									
03	0		38865	-0-	38865	252630	12	1	28149	2	Y	9731	9671	0	14	8	235
							10704	9									
*04	283190	X	30560	-0-	-252630	-0-	4	1	22438	2	Y	7380	7363	0	10	8	242
							8118	9									
*05	27425	X	27425	-0-	-0-	-0-	34	1	20464	2	Y	6297	6372	0	9	8	158
							6927	9									

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	3420	-0-	3420	3420	497	1	2090	2	N	757	793	0			41
							833	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	7264	-0-	7264	7264	61	1	5787	2	N	1287	1306	0	1	8	92
							1416	9									

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	2384	-0-	2384	788137	2	1	722	2	N	1509	1504	0	16	8	33
							1660	9									
07	0	W	1219	-0-	1219	789356	287	2	932	9	N	847	838	0	19	8	23
08	0	W	2406	-0-	2406	791762	2	1	976	2	N	1298	1280	0			41
							1428	9									
09	0	W	2440	-0-	2440	794202	3	1	1262	2	N	1068	1058	0			51
							1175	9									
10	0	W	1928	-0-	1928	796130	36	1	1097	2	N	723	733	0	25	8	16
							795	9									
11	0	W	1304	-0-	1304	797434	4	1	1118	2	N	165	175	0	2	8	4
							182	9									
12	0	W	2081	-0-	2081	799515	7	1	1119	2	N	868	828	0	1	8	43
							955	9									
01	0	W	1980	-0-	1980	801495	5	1	1206	2	N	699	724	0			18
							769	9									
02	0	W	2035	-0-	2035	803530	1144	2	891	9	N	810	803	0	1	8	24
03	0	W	2219	-0-	2219	805749	1240	2	979	9	N	890	872	0	3	8	39
04	0	W	1749	-0-	1749	807498	1	1	950	2	N	725	734	0	2	8	28
							798	9									
*05	809163	X	1665	-0-	-807498	-0-	2	1	834	2	N	754	764	0			18
							829	9									

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24720	X	6931	-0-	-17789	-0-	267	1	4552	2	N	1918	1906	0	12	8	13
							2	4	2110	9							
07	25544	X	7545	-0-	-17999	-0-	255	1	5167	2	N	1922	1908	0	12	8	15
							9	4	2114	9							
08	25544	X	7606	-0-	-17938	-0-	250	1	5450	2	N	1733	1716	0	9	8	23
							1906	9									
09	24720	X	6831	-0-	-17889	-0-	205	1	4901	2	N	1568	1568	0	8	8	15
							1725	9									
10	25544	X	7630	-0-	-17914	-0-	216	1	5595	2	N	1654	1637	0	8	8	24
							1819	9									
11	24720	X	7393	-0-	-17327	-0-	250	1	5450	2	N	1539	1530	0	8	8	25
							1693	9									
12	25544	X	6507	-0-	-19037	-0-	223	1	4655	2	N	1481	1480	0	9	8	17
							1629	9									
01	25544	X	4622	-0-	-20922	-0-	156	1	3206	2	N	1145	1147	0	2	8	13
							1260	9									
02	23072	X	3824	-0-	-19248	-0-	137	1	2711	2	N	887	888	0	1	8	11
							976	9									
03	25544	X	2973	-0-	-22571	-0-	158	1	2100	2	N	650	651	0	1	8	9
							715	9									
04	24720	X	874	-0-	-23846	-0-	36	1	499	2	N	308	315	0			2
							339	9									
05	25544	X	6925	-0-	-18619	-0-	281	1	5340	2	N	1185	1173	0	1	8	13
							1304	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	7075	-0-	7075	7075	55 1730	1 9	5290	2	N	1573	1585	0	1	8	113

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 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
06	0	W	1230	-0-	1230	663621	1 505	1 9	724	2	N	459	448	0	9	8	91
07	0	W	1327	-0-	1327	664948	17 514	1 9	796	2	N	467	445	0	10	8	103
08	0	W	1415	-0-	1415	666363	25 497	1 9	893	2	N	452	439	0	11	8	105
09	0	W	1684	-0-	1684	668047	26 684	1 9	974	2	N	622	589	0	9	8	129
10	0	W	2102	-0-	2102	670149	23 946	1 9	1133	2	N	860	822	0	9	8	158
11	0	W	1728	-0-	1728	671877	4 893	1 9	831	2	N	812	758	0	8	8	204
12	0	W	1653	-0-	1653	673530	1 882	1 9	770	2	N	802	892	0	7	8	107
01	0	W	54	-0-	54	673584	3	2	51	9	N	46	141	0	2	8	10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	673584					N	2	10	0	2	8	-0-
03	0	W	532	-0-	532	674116	201	2	331	9	N	301	240	0	4	8	57
04	0	W	1109	-0-	1109	675225	1 548	1 9	560	2	N	498	461	0	4	8	90
05	0	W	1113	-0-	1113	676338	1 458	1 9	654	2	N	416	437	0	1	8	68

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	5124	-0-	5124	5124	52 1362	1 9	3710	2	N	1238	1247	0	1	8	89

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	4081	-0-	4081	4081	51 1247	1 9	2783	2	N	1134	1225	0	1	8	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	8914	-0-	8914	8914	12 1509	1 9	7393	2	N	1372	1371	0	1 8		4

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

06	0	W	7983	-0-	7983	369895	234 1906	1 9	5843	2	N	1733	1736	0			349
07	0	W	7143	-0-	7143	377038	469 1854	1 9	4820	2	N	1685	1655	0			379
08	0	W	8542	-0-	8542	385580	705 1954	1 9	5883	2	N	1776	1733	0			422
09	0	W	7642	-0-	7642	393222	696 1568	1 9	5378	2	N	1425	1547	0			300
10	0	W	8383	-0-	8383	401605	621 1558	1 9	6204	2	N	1416	1453	0			263
11	0	W	7463	-0-	7463	409068	312 1536	1 9	5615	2	N	1396	1304	0			355
12	0	W	5175	-0-	5175	414243	257 1282	1 9	3636	2	N	1165	1363	0			157
01	0	W	6070	-0-	6070	420313	218 1634	1 9	4218	2	N	1485	1297	0			345
02	0	W	6039	-0-	6039	426352	222 1486	1 9	4331	2	N	1351	1408	0			288
03	0	W	6157	-0-	6157	432509	259 1531	1 9	4367	2	N	1392	1413	0			267
04	0	W	6129	-0-	6129	438638	224 1313	1 9	4592	2	N	1194	1242	0			219
05	0	W	6326	-0-	6326	444964	260 1302	1 9	4764	2	N	1184	1208	0	1 8		194

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

06	0	W	8766	-0-	8766	274090	251 1277	1 9	7238	2	N	1161	1154	0			234
07	0	W	5608	-0-	5608	279698	418 968	1 9	4222	2	N	880	916	0			198
08	0	W	8460	-0-	8460	288158	594 1268	1 9	6598	2	N	1153	1077	0			274
09	0	W	7284	-0-	7284	295442	599 948	1 9	5737	2	N	862	955	0			181
10	0	W	7417	-0-	7417	302859	565 895	1 9	5957	2	N	814	844	0			151
11	0	W	5524	-0-	5524	308383	260 592	1 9	4672	2	N	538	552	0			137
12	0	W	2801	-0-	2801	311184	115 189	1 9	2497	2	N	172	286	0			23
01	0	W	2783	-0-	2783	313967	149 431	1 9	2203	2	N	392	324	0			91
02	0	W	3144	-0-	3144	317111	166 694	1 9	2284	2	N	631	587	0			135
03	0	W	5437	-0-	5437	322548	246 1088	1 9	4103	2	N	989	934	0			190
04	0	W	5231	-0-	5231	327779	206 967	1 9	4058	2	N	879	908	0			161
05	0	W	5814	-0-	5814	333593	258 898	1 9	4658	2	N	816	842	0	1 8		134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 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
06	0	W	7632	-0-	7632	205450	126 1436	1 9	6070	2	N	1305	1280	0	3	8	81
07	0	W	6813	-0-	6813	212263	138 993	1 9	5682	2	N	903	839	0	4	8	141
08	0	W	6481	-0-	6481	218744	773 897	1 9	4811	2	N	815	873	0	3	8	80
09	0	W	4744	-0-	4744	223488	996 765	1 9	2983	2	N	695	723	0	3	8	49
10	0	W	3087	-0-	3087	226575	1040 647	1 9	1400	2	N	588	563	0	1	8	73
11	0	W	5111	-0-	5111	231686	1241 834	1 9	3036	2	N	758	789	0	4	8	38
12	0	W	5065	-0-	5065	236751	1121 759	1 9	3185	2	N	690	681	0	4	8	43
01	0	W	3508	-0-	3508	240259	1113 661	1 9	1734	2	N	601	607	0	1	8	36
02	0	W	3744	-0-	3744	244003	902 770	1 9	2072	2	N	700	690	0	1	8	45
03	0	W	4905	-0-	4905	248908	1101 835	1 9	2969	2	N	759	763	0	2	8	39
04	0	W	5152	-0-	5152	254060	1059 877	1 9	3216	2	N	797	774	0	1	8	61
*05	258822	X	4762	-0-	-254060	-0-	1048 740	1 9	2974	2	N	673	673	0	1	8	60

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

06	0	W	2341	-0-	2341	182680	234 1	1 4	273 1833	2 9	N	1666	1647	0	14	8	11
07	0	W	3072	-0-	3072	185752	228 7	1 4	744 2093	2 9	N	1903	1888	0	11	8	15
08	0	W	3435	-0-	3435	189187	223 1799	1 9	1413	2	N	1635	1620	0	8	8	22
09	0	W	3326	-0-	3326	192513	191 1630	1 9	1505	2	N	1482	1483	0	6	8	15
10	0	W	3411	-0-	3411	195924	210 1283	1 9	1918	2	N	1166	1161	0	3	8	17
11	0	W	3418	-0-	3418	199342	255 1283	1 9	1880	2	N	1166	1162	0	2	8	19
12	0	W	3561	-0-	3561	202903	220 1249	1 9	2092	2	N	1135	1139	0	2	8	13
01	0	W	3708	-0-	3708	206611	220 1221	1 9	2267	2	N	1110	1110	0	1	8	12
02	0	W	3289	-0-	3289	209900	181 1125	1 9	1983	2	N	1023	1023	0			12
03	0	W	3389	-0-	3389	213289	204 1262	1 9	1923	2	N	1147	1143	0			16
04	0	W	3773	-0-	3773	217062	193 1392	1 9	2188	2	N	1265	1272	0			9
05	0	W	4684	-0-	4684	221746	192 2019	1 9	2473	2	N	1835	1824	0			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 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
12	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-
01	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-
02	50568	X	NO RPT	-0-	-50568	-0-					N	NO RPT					-0-
03	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-
04	54180	X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55986	X	1132	-0-	-54854	-0-	9 778	1 9	345	2	N	707	706	0	2 8		2

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

06	0	W	5262	-0-	5262	323663	219 1151	1 9	3892	2	N	1046	1012	0			211
07	0	W	8790	-0-	8790	332453	525 1423	1 9	6842	2	N	1294	1214	0			291
08	0	W	9245	-0-	9245	341698	677 1283	1 9	7285	2	N	1166	1180	0			277
09	0	W	7977	-0-	7977	349675	634 1066	1 9	6277	2	N	969	1042	0			204
10	0	W	8577	-0-	8577	358252	573 1097	1 9	6907	2	N	997	1016	0			185
11	0	W	6179	-0-	6179	364431	269 839	1 9	5071	2	N	763	754	0			194
12	0	W	7220	-0-	7220	371651	241 1047	1 9	5932	2	N	952	1018	0			128
01	0	W	6106	-0-	6106	377757	201 1011	1 9	4894	2	N	919	834	0			213
02	0	W	5321	-0-	5321	383078	215 916	1 9	4190	2	N	833	868	0			178
03	0	W	6033	-0-	6033	389111	206 1033	1 9	4794	2	N	939	937	0			180
04	0	W	5425	-0-	5425	394536	162 902	1 9	4361	2	N	820	850	0			150
05	0	W	6077	-0-	6077	400613	219 958	1 9	4900	2	N	871	877	0	1 8		143

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	2825	-0-	2825	2825	68 825	1 9	1932	2	N	750	691	0	1 8		137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	2339	-0-	2339	120862	27	1	1412	2	N	818	830	0	3	8	80
							900	9									
07	0	W	2535	-0-	2535	123397	23	1	1634	2	N	798	808	0	3	8	67
							878	9									
08	0	W	1033	-0-	1033	124430	25	1	383	2	N	568	588	0	2	8	45
							625	9									
09	0	W	154	-0-	154	124584	5	1	8	2	N	128	156	0			17
							141	9									
10	0	W	14	-0-	14	124598	13	1	1	9	N	1	18	0			-0-
11	0	W	124	-0-	124	124722	11	1	57	2	N	51	39	0			12
							56	9									
12	0	W	447	-0-	447	125169	53	2	394	9	N	358	346	0			24
01	0	W	71	-0-	71	125240	7	2	64	9	N	58	76	0			6
02	0	W	2664	-0-	2664	127904	41	1	1698	2	N	841	718	0	4	8	125
							925	9									
03	0	W	4281	-0-	4281	132185	52	1	3076	2	N	1048	1036	0	4	8	133
							1153	9									
04	0	W	4150	-0-	4150	136335	67	1	3039	2	N	949	996	0	3	8	83
							1044	9									
05	0	W	2821	-0-	2821	139156	67	1	1885	2	N	790	799	0	2	8	72
							869	9									

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	9970	-0-	9970	9970	239	1	7961	2	N	1609	1458	0	1	8	295
							1770	9									

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	2810	-0-	2810	2810	204	1	1767	2	N	763	772	0			42
							839	9									

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

01	0		101652	-0-	101652	101652	219	1	60422	2	Y	37283	37029	0	94	8	160
							41011	9									
02	0		78241	-0-	78241	179893	857	1	52257	2	Y	22843	22830	0	39	8	134
							25127	9									
03	0		65113	-0-	65113	245006	885	1	46412	2	Y	16196	16160	0	48	1	97
							17816	9					25	8			
*04	0		49558	-0-	49558	294564	856	1	36139	2	Y	11421	11406	0	15	8	97
							12563	9									
*05	335297	X	40733	-0-	-294564	-0-	609	1	30084	2	Y	9127	9125	0	11	8	88
							10040	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	3849	-0-	3849	3849	2984	2	865	9	N	786	781	0			55

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	5653	-0-	5653	5653	4399	2	1254	9	N	1140	1135	0			79

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					-0-
01	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					-0-
02	20552	X	NO RPT	-0-	-20552	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					-0-

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	2376	-0-	2376	2376	83 271	1 9	2022	2	N	246	176	0			600

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	2873	-0-	2873	2873	97 348	1 9	2428	2	N	316	215	0			595

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		100813	-0-	100813	100813	222 39381	1 9	61210	2	Y	35801	35544	0	104	8	153
02	0		82967	-0-	82967	183780	900 26992	1 9	55075	2	Y	24538	24494	0	53	8	144
03	0		73078	-0-	73078	256858	975 20372	1 9	51731	2	Y	18520	18461 37	0 8	55	1	111
*04	0		59075	-0-	59075	315933	997 15158	1 9	42920	2	Y	13780	13749	0	25	8	117
*05	367001	X	51068	-0-	-315933	-0-	750 12399	1 9	37919	2	Y	11272	11262	0	18	8	109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	224	-0-	224	224	2	2	222	9	N	202	225	0			14

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		130282	-0-	130282	130282	290	1	79769	2	Y	45657	45373	0	88	8	196
							50223	9									
02	0		98773	-0-	98773	229055	1088	1	66955	2	Y	27936	27931	0	37	8	164
							30730	9									
03	0		75232	-0-	75232	304287	1016	1	53981	2	Y	18395	18371	0	55	1	111
							20235	9					22	8			
*04	0		56369	-0-	56369	360656	956	1	40969	2	Y	13131	13117	0	13	8	112
							14444	9									
*05	406459	X	45803	-0-	-360656	-0-	670	1	33594	2	Y	10490	10491	0	9	8	102
							11539	9									

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		102327	-0-	102327	102327	220	1	60734	2	Y	37612	37368	0	83	8	161
							41373	9									
02	0		82256	-0-	82256	184583	907	1	55379	2	Y	23609	23597	0	34	8	139
							25970	9									
03	0		67553	-0-	67553	252136	921	1	47884	2	Y	17044	17009	0	51	1	103
							18748	9					20	8			
*04	0		48847	-0-	48847	300983	858	1	35209	2	Y	11618	11609	0	13	8	99
							12780	9									
*05	341813	X	40830	-0-	-300983	-0-	600	1	29751	2	Y	9526	9524	0	9	8	92
							10479	9									

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF. 11123 - 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	0		145089	-0-	145089	145089	316	1	87146	2	Y	52388	52094	0	69	8	225
							57627	9									
02	0		98659	-0-	98659	243748	1078	1	66436	2	Y	28314	28344	0	28	8	167
							31145	9									
03	0		73701	-0-	73701	317449	974	1	51731	2	Y	19087	19066	0	57	1	115
							20996	9					16	8			
*04	0		52641	-0-	52641	370090	885	1	37606	2	Y	12864	12858	0	11	8	110
							14150	9									
*05	413431	X	43341	-0-	-370090	-0-	631	1	31428	2	Y	10256	10259	0	8	8	99
							11282	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

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

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1573	3	107	4	Y	41	60	1	6	8	79
							45	9									
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1610	3	198	4	Y	80	63	1			96
							88	9									
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	768	3	147	4	Y	35	29	1			102
							39	9									
03	2356	X	967	-0-	-1389	-0-	689	3	129	4	Y	135	31	1	1	8	205
							149	9									
04	1680	X	824	-0-	-856	-0-	662	3	149	4	Y	12	32	1	1	8	184
							13	9									
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					184

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	864	3	58	4	Y	58	1	1			127
							64	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	95	1	751	3	Y	46	166	1			7
							51	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	114	1	619	3	Y	74	4	1			77
							81	9									
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	141	1	674	3	Y	41	2	1			116
							45	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	141	1	596	3	Y	58	171	1			3
							64	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153078	X	50711	-0-	-102367	-0-	2493	1	46109	3	Y	1530	1625	1			128
							426	4	1683	9							
01	153078	X	46668	-0-	-106410	-0-	3008	1	39419	3	Y	2013	1997	1			144
							2027	4	2214	9							
02	60592	X	45395	-0-	-15197	-0-	3259	1	36712	3	Y	1569	1622	1			91
							3698	4	1726	9							
03	67084	X	46060	-0-	-21024	-0-	3143	1	37210	3	Y	1696	1594	1			193
							3841	4	1866	9							
04	53430	X	40963	-0-	-12467	-0-	1724	1	31801	3	Y	1627	1769	1			51
							5648	4	1790	9							
05	50716	X	NO RPT	-0-	-50716	-0-					Y	NO RPT					51

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	50	1	1280	3	N	-0-					39
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	790	3			N	-0-					39
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	-0-					39
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	3	N	100	99	1			40
							110	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	N	45	85	1			-0-
							50	9									
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	65	1	1277	3	N	18					18
							20	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 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
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4826	2	54	9	N	49	40	1			52
01	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	3596	2	79	9	N	72	97	1			27
02	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	3090	2	44	9	N	40	67	1			-0-
03	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	3636	2	130	9	N	118	118	1			-0-
04	4710	X	1663	-0-	-3047	-0-	1613	2	50	9	N	45	45	1			-0-
05	4867	X	3322	-0-	-1545	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 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
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4263	2	383	9	N	348	361	1			30
01	3441	X	2260	-0-	-1181	-0-	2067	2	193	9	N	175	180	1			25
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3644	2	268	9	N	244	182	1			87
03	4650	X	3368	-0-	-1282	-0-	3064	2	304	9	N	276	180	1			183
04	4500	X	3101	-0-	-1399	-0-	2834	2	267	9	N	243	296	1			130
05	4650	X	3429	-0-	-1221	-0-	3190	2	239	9	N	217	292	1			55

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
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	192	1	523	3	N	321	325	1			165
							353	9									
01	1457	N	542	-0-	-915	-0-	88	1	280	3	N	158	170	1			153
							174	9									
02	1512	N	461	-0-	-1051	-0-	94	1	262	3	N	95	158	1			90
							105	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	333	1	853	3	N	172	177	1			85
							189	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	367	1	1139	3	N	265	238	1			112
							292	9									
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	358	1	1034	3	N	214	250	1			76
							235	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 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
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	106					143
							117	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1456	3	41	9	N	37					180
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					180
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1646	3	63	9	N	57	179	1			58
04	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	1246	3	35	9	N	32	78	1			12
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	124	1	1395	3	N	-0-					12

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3314	3	443	9	Y	403	532	1			130
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	982	1	483	3	Y	394	452	1			72
							433	9									
02	1708	X	963	-0-	-745	-0-	178	1	518	3	Y	243	249	1			66
							267	9									
03	1891	X	1690	-0-	-201	-0-	205	1	1036	3	Y	408	355	1			119
							449	9									
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1811	3	414	9	Y	376	409	1			86
05	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	1389	3	430	9	Y	391	409	1			68

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	185	341	1			31
							204	9									
01	527	N	252	-0-	-275	-0-	119	3	133	9	N	121					152
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	150	3	122	9	N	111	171	1			92
03	682	N	468	-0-	-214	-0-	291	3	177	9	N	161					253
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	93	3	129	9	N	117	342	1			28
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	N	122	65	1			85
							134	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
12	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	245	1	3953	3	N	537	515	1			147
							591	9									
01	5053	X	4240	-0-	-813	-0-	3716	3	524	9	N	476	543	1			80
02	5124	X	2191	-0-	-2933	-0-	2067	3	124	9	N	113					193
03	5673	X	2869	-0-	-2804	-0-	2654	3	215	9	N	195	345	1			43
04	5490	X	1690	-0-	-3800	-0-	1591	3	99	9	N	90	86	1			47
05	4774	X	1895	-0-	-2879	-0-	146	1	1653	3	N	87	66	1			68
							96	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	N	92	166	1			66
							101	9									
01	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	79	1	1768	2	N	27					93
							30	9									
02	1988	X	1688	-0-	-300	-0-	72	1	1591	2	N	23					116
							25	9									
03	2263	N	1562	-0-	-701	-0-	72	1	1422	2	N	62	126	0			52
							68	9									
04	1830	N	1031	-0-	-799	-0-	76	1	909	2	N	42					94
							46	9									
05	1860	N	917	-0-	-943	-0-	79	1	783	2	N	50					144
							55	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 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
12	14B2 EXT		833	-0-	833	7129	79	1	754	2	N	-0-					97
01	14B2 EXT		562	-0-	562	7691	79	1	483	2	N	-0-					97
02	14B2 EXT		575	-0-	575	8266	72	1	503	2	N	-0-					97
03	14B2 EXT		451	-0-	451	8717	72	1	379	2	N	-0-	63	1			34
04	9351	X	634	-0-	-8717	-0-	76	1	558	2	N	-0-					34
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	79	1	1814	2	N	-0-					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	Y	467	463	0			13
							8	4	514	9							
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	49	1	737	3	Y	406	402	0			17
							10	4	447	9							
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	55	1	719	3	Y	491	503	0			5
							12	4	540	9							
03	DLQ G-10		1524	-0-	1524	2850	60	1	899	3	Y	507	505	0			7
							7	4	558	9							
04	DLQ G-10		1555	-0-	1555	4405	70	1	930	3	Y	497	500	0			4
							8	4	547	9							
05	DLQ G-10		1098	-0-	1098	5503	42	1	614	3	Y	397	396	0			5
							5	4	437	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

12	DLQ G-10		1105	-0-	1105	4317	36	1	627	3	Y	400	404	0			5
							2	4	440	9							
01	2700	N	627	-0-	-2073	2244	16	1	317	3	Y	265	265	0			5
							2	4	292	9							
02	2800	N	1021	-0-	-1779	465	30	1	572	3	Y	376	373	0			8
							5	4	414	9							
03	1912	N	1447	-0-	-465	-0-	36	1	688	3	Y	654	651	0			11
							4	4	719	9							
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	248	256	0			3
							3	4	273	9							
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	35	1	557	3	Y	370	364	0			9
							3	4	407	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

12	6417	X	4337	-0-	-2080	-0-	1193	1	2036	3	Y	1007	922	1			188
							1108	9									
01	6417	X	2929	-0-	-3488	-0-	1063	1	523	3	Y	851	929	1			110
							407	4	936	9							
02	5796	X	2878	-0-	-2918	-0-	1170	1	763	3	Y	859	791	1			178
							945	9									
03	6293	X	4417	-0-	-1876	-0-	1670	1	1726	3	Y	928	1010	0			96
							1021	9									
04	5160	X	4064	-0-	-1096	-0-	1677	1	1585	3	Y	729	660	1			165
							802	9									
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1807	1	1631	3	Y	849	769	1			245
							934	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3711	-0-		-1931	-0-	960	1	1638	3	Y	1012	926	1			185
								1113	9									
01	5642	X	2511	-0-		-3131	-0-	869	1	428	3	Y	800	883	1			102
								334	4	880	9							
02	5096	X	2538	-0-		-2558	-0-	955	1	623	3	Y	873	799	1			176
								960	9									
03	5301	X	3354	-0-		-1947	-0-	1164	1	1204	3	Y	896	981	0			91
								986	9									
04	4260	X	3109	-0-		-1151	-0-	1154	1	1093	3	Y	784	703	1			172
								862	9									
05	3720	X	3285	-0-		-435	-0-	1199	1	1082	3	Y	913	827	1			258
								1004	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4709	-0-		-2049	-0-	1301	1	2221	3	Y	1079	987	1			201
								1187	9									
01	6758	X	3152	-0-		-3606	-0-	1119	1	550	3	Y	958	1038	1			121
								429	4	1054	9							
02	6104	X	3459	-0-		-2645	-0-	1339	1	874	3	Y	1133	1027	1			227
								1246	9									
03	6510	X	5007	-0-		-1503	-0-	1870	1	1932	3	Y	1095	1212	0			110
								1205	9									
04	5700	X	4500	-0-		-1200	-0-	1759	1	1663	3	Y	980	877	1			213
								1078	9									
*05	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	1846	1	1666	3	Y	1158	1046	1			325
								1274	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	1679	1	1599	3	Y	192	261	1			91
								211	9									
01	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	1072	1	749	3	Y	463	398	1			156
								509	9									
02	2468	X	2468	-0-		-0-	-0-	1779	1	465	3	Y	204	210	1			150
								224	9									
03	3503	X	2535	-0-		-968	-0-	1450	1	756	3	Y	299	378	1			71
								329	9									
04	3390	X	2060	-0-		-1330	-0-	1747	1	3	3	Y	282	206	1			147
								310	9									
05	3503	X	1931	-0-		-1572	-0-	1220	1	273	3	Y	398	322	1			223
								438	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2303	X	2303	-0-		-0-	-0-	1646	1	6	3	N	592	560	1			228
								651	9									
01	2383	X	2383	-0-		-0-	-0-	1868	1	2	3	N	466	592	1			102
								513	9									
02	2306	X	2306	-0-		-0-	-0-	1996	1	2	3	N	280					382
								308	9									
03	2626	X	2626	-0-		-0-	-0-	1983	1	42	3	N	546	743	0			185
								601	9									
04	2301	X	2301	-0-		-0-	-0-	1874	1	9	3	N	380	378	1			187
								418	9									
*05	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-	2235	1	23	3	N	517	573	1			131
								569	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	910	1	812	3	Y	304	404	1			147
							305	4	334	9							
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	1038	1	530	3	Y	302	267	1			182
							333	4	332	9							
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	941	1	545	3	Y	273	267	1			188
							414	4	300	9							
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	920	1	858	3	Y	314	266	1			236
							328	4	345	9							
*04	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	653	1	592	3	Y	262	264	1			234
							255	4	288	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

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
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1029	1	919	3	Y	136	190	1			172
							364	4	150	9							
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	479	1	244	3	Y	45					217
							153	4	50	9							
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					217
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	681	1	636	3	Y	144	189	1			172
							243	4	158	9							
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	509	1	461	3	Y	97					269
							199	4	107	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1699	-0-	-6	-0-	700	1	625	3	Y	112					177
							251	4	123	9							
01	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	777	1	397	3	Y	105	192	1			90
							249	4	116	9							
02	1568	N	1425	-0-	-143	-0-	650	1	376	3	Y	103					193
							286	4	113	9							
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	722	1	674	3	Y	108	189	1			112
							258	4	119	9							
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	486	1	440	3	Y	103					215
							190	4	113	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					215

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	797	1	712	3	Y	267	214	1			163
							267	4	294	9							
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	793	1	405	3	Y	166	125	1			204
							254	4	183	9							
02	1540	N	1221	-0-	-319	-0-	552	1	320	3	Y	96	178	1			122
							243	4	106	9							
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	722	1	674	3	Y	193	163	1			152
							258	4	212	9							
*04	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	511	1	464	3	Y	105	67	1			190
							200	4	116	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 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
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	553	1	494	3	Y	-0-					243
							185	4									
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	107	1	55	3	Y	-0-					243
							34	4									
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					243
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	537	1	501	3	Y	-0-					243
							192	4									
*04	1170	X	745	-0-	-425	-0-	324	1	294	3	Y	-0-	11	1			232
							127	4									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					232

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	698	1	623	3	Y	161	174	1			46
							234	4	177	9							
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	543	1	277	3	Y	104	90	1			60
							174	4	114	9							
02	1316	N	736	-0-	-580	-0-	304	1	176	3	Y	111	131	1			40
							134	4	122	9							
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	648	1	605	3	Y	163	139	1			64
							231	4	179	9							
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	489	1	443	3	Y	121	127	1			58
							191	4	133	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	DLQ G-10		3840	-0-	3840	15208	1575	1	1406	3	Y	301	196	1			184
							528	4	331	9							
01	DLQ G-10		3199	-0-	3199	18407	1614	1	824	3	Y	221	141	1			264
							518	4	243	9							
02	21036	X	2629	-0-	-18407	-0-	1215	1	704	3	Y	159	231	1			192
							535	4	175	9							
03	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	1274	1	1189	3	Y	199	234	1			157
							455	4	219	9							
04	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	968	1	878	3	Y	174	70	1			261
							378	4	191	9							
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					261

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
12	T. A.		2851	-0-	2851	4710	1118	1	999	3	Y	326	279	1			92
							375	4	359	9							
01	5577	X	867	-0-	-4710	-0-	436	1	223	3	Y	62	118	1			36
							140	4	68	9							
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	810	1	469	3	Y	184	153	1			67
							357	4	202	9							
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	785	1	733	3	Y	119	139	1			47
							280	4	131	9							
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	407	1	369	3	Y	58	77	1			28
							159	4	64	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	977	1	872	3	Y	164	221	1			46
							327	4	180	9							
01	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	892	1	456	3	Y	94	86	1			54
							286	4	103	9							
02	2464	N	1942	-0-	-522	-0-	868	1	503	3	Y	171	163	1			62
							383	4	188	9							
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	941	1	878	3	Y	233	204	1			91
							336	4	256	9							
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	678	1	615	3	Y	168	179	1			80
							265	4	185	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	257	1	229	3	Y	216	190	1			61
							86	4	238	9							
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	227	1	116	3	Y	160	129	1			92
							73	4	176	9							
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	173	1	100	3	Y	251	252	1			91
							76	4	276	9							
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	182	1	170	3	Y	250	243	1			98
							65	4	275	9							
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	136	1	123	3	Y	174	189	1			83
							53	4	191	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	T. A.		3255	-0-	3255	10835	1405	1	1255	3	Y	113	90	1			69
							471	4	124	9							
01	13267	X	2432	-0-	-10835	-0-	1287	1	657	3	Y	68	53	1			84
							413	4	75	9							
02	3220	X	2200	-0-	-1020	-0-	1060	1	614	3	Y	54	74	1			64
							467	4	59	9							
03	3565	X	2487	-0-	-1078	-0-	1056	1	986	3	Y	62	77	1			49
							377	4	68	9							
*04	3420	X	219	-0-	-3201	-0-	94	1	85	3	Y	3	22	1			30
							37	4	3	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	T. A.		2349	-0-	2349	4630	989	1	883	3	Y	133	63	1			81
							331	4	146	9							
01	6745	X	2115	-0-	-4630	-0-	1107	1	565	3	Y	80	62	1			99
							355	4	88	9							
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	921	1	533	3	Y	61	86	1			74
							406	4	67	9							
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	837	1	782	3	Y	80	91	1			63
							299	4	88	9							
*04	2280	X	1497	-0-	-783	-0-	618	1	561	3	Y	69	28	1			104
							242	4	76	9							
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	456	1	407	3	Y	138	130	1			39
							153	4	152	9							
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	568	1	290	3	Y	94	79	1			54
							182	4	103	9							
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	461	1	267	3	Y	124	133	1			45
							203	4	136	9							
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	481	1	449	3	Y	127	122	1			50
							172	4	140	9							
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	362	1	328	3	Y	96	100	1			46
							142	4	106	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	704	1	628	3	Y	127	162	1			61
							236	4	140	9							
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	785	1	401	3	Y	130	113	1			78
							252	4	143	9							
02	1512	N	1474	-0-	-38	-0-	667	1	386	3	Y	115	114	1			79
							294	4	127	9							
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	691	1	645	3	Y	132	112	1			99
							247	4	145	9							
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	618	1	560	3	Y	125	112	1			112
							241	4	138	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
12	1612	X	1536	-0-	-76	-0-	633	1	566	3	Y	114	134	1			32
							212	4	125	9							
01	2201	X	1249	-0-	-952	-0-	634	1	324	3	Y	80	66	1			46
							203	4	88	9							
02	1512	N	1214	-0-	-298	-0-	543	1	315	3	Y	106	114	1			38
							239	4	117	9							
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	570	1	532	3	Y	95	96	1			37
							204	4	105	9							
*04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	447	1	406	3	Y	78	78	1			37
							175	4	86	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	5549	X	3054	-0-	-2495	-0-	2621	1	433	9	Y	394	411	1			181
01	5549	X	2502	-0-	-3047	-0-	2187	1	315	9	Y	286	336	1			131
02	3752	X	3304	-0-	-448	-0-	2200	1	398	3	Y	366	355	1			142
							303	4	403	9							
03	4154	X	3305	-0-	-849	-0-	2410	1	318	3	Y	414	360	1			196
							122	4	455	9							
04	4020	X	3459	-0-	-561	-0-	1997	1	754	3	Y	348	361	1			183
							325	4	383	9							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					183

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	6	61	1			3
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	12	6	1			6
							1	4	13	9							
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	219	1	83	3	Y	6	9	1			3
							36	4	7	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2139	N	1644	-0-	-495	-0-	1376	1	268	9	Y	244	235	1			112
01	2356	N	1192	-0-	-1164	-0-	1025	1	167	9	Y	152	194	1			70
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	1907	1	345	3	Y	182	181	1			71
							262	4	200	9							
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1629	1	215	3	Y	173	162	1			82
							82	4	190	9							
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	1680	1	634	3	Y	148	152	1			78
							273	4	163	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	713	N	294	-0-	-419	-0-	241	1	53	9	Y	48	48	1			22
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	26	36	1			12
02	476	N	90	-0-	-386	-0-	43	1	8	3	Y	30	30	1			12
							6	4	33	9							
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	216	1	29	3	Y	42	34	1			20
							11	4	46	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	772	1	292	3	Y	39	38	1			21
							126	4	43	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
12	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	766	1	3154	2	Y	778	823	1			68
							856	9									
01	5363	X	3459	-0-	-1904	-0-	805	1	1966	2	Y	625	544	1			149
							688	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	579	1	1656	2	Y	690	683	1	2	8	154
							759	9									
03	4123	X	1984	-0-	-2139	-0-	519	1	1307	2	Y	144	168	1	1	8	129
							158	9									
04	3990	X	1773	-0-	-2217	-0-	235	1	1475	2	Y	57	150	1	1	8	35
							63	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	10416	X	15	-0-	-10401	-0-	15	2			Y	-0-					147
01	9734	X	877	-0-	-8857	-0-	21	1	498	2	Y	325	391	1			81
							358	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	513	1	1604	2	Y	1265	1096	1	4	8	246
							1392	9									
03	6696	X	4192	-0-	-2504	-0-	637	1	2075	2	Y	1345	898	1	4	8	689
							1480	9									
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	1385	1	8522	2	Y	2207	2342	1	12	8	542
							2428	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					542

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
12	8339	X	6658	-0-	-1681	-0-	1059	1	4246	2	Y	1230	1330	1			111
							1353	9									
01	7223	X	5581	-0-	-1642	-0-	1292	1	2728	2	Y	1419	1422	1	1	8	107
							1561	9									
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1137	1	3371	2	Y	1520	1325	1	4	8	298
							1672	9									
03	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	1203	1	3328	2	Y	1115	798	1	3	8	612
							1227	9									
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	727	1	4553	2	Y	727	1083	1	5	8	251
							800	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					251

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
12	14B2 EXT		343	-0-	343	3552	41	1	197	3	Y	91	106	1			17
							5	4	100	9							
01	3937	X	385	-0-	-3552	-0-	33	1	147	3	Y	180	150	1			47
							7	4	198	9							
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y	251	251	1			47
							10	4	276	9							
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	206	197	1			56
							25	4	227	9							
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	33	3	Y	183	199	1			40
							7	4	201	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	117	-0-		-286	-0-	72	1	21	3	Y	2	1	1			1
								22	4	2	9							
01	288	N	288	-0-		-0-	-0-	156	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
								48	4									
02	DLQ G-10		472	-0-		472	472	246	1	113	3	Y	-0-					-0-
								113	4									
03	DLQ G-10		399	-0-		399	871	258	1	17	3	Y	-0-					-0-
								124	4									
04	DLQ G-10		311	-0-		311	1182	182	1	31	3	Y	-0-					-0-
								98	4									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	1182					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5498	-0-		-888	-0-	525	1	4973	3	Y	-0-	12	1			15
01	6180	X	5457	-0-		-723	-0-	679	1	4778	3	Y	-0-	4	1			11
02	5544	X	2939	-0-		-2605	-0-	1232	1	1707	3	Y	-0-					11
03	6014	X	5569	-0-		-445	-0-	1647	1	3919	3	Y	3	10	1			4
								3	9									
*04	6557	X	6557	-0-		-0-	-0-	1856	1	4701	3	Y	-0-					4
05	5487	X	NO RPT	-0-		-5487	-0-					Y	NO RPT					4

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-	510	1	1839	3	Y	223	262	1			49
								6	4	245	9							
01	4557	X	2524	-0-		-2033	-0-	563	1	1810	3	Y	132	111	1			70
								6	4	145	9							
02	2760	X	2760	-0-		-0-	-0-	602	1	2111	3	Y	36	77	1			29
								7	4	40	9							
03	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-	551	1	2106	3	Y	61	65	1			25
								11	4	67	9							
04	3720	X	3370	-0-		-350	-0-	749	1	2499	3	Y	103	38	1			90
								9	4	113	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-		-2604	-0-					Y	NO RPT					90

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	9	1	3	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
01	95	N	95	-0-		-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	DLQ G-10		128	-0-		128	128	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
03	DLQ G-10		26	-0-		26	154	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
*04	171	N	17	-0-		-154	-0-	9	1	2	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	X	1169	-0-	-601	-0-	249	1	898	3	Y	17	82	1			4
							3	4	19	9							
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	733	1	2355	3	Y	164	81	1			87
							8	4	180	9							
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	488	1	1709	3	Y	149	115	1			121
							5	4	164	9							
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	204	1	781	3	Y	5	124	1			2
							4	4	6	9							
*04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	523	1	1742	3	Y	32	6	1			28
							6	4	35	9							
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					28

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

12	10261	X	2040	-0-	-8221	-0-	98	1	1757	3	Y	166	173	1			14
							2	4	183	9							
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	94	1	1688	3	Y	47	56	1			5
							6	4	52	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1			7
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	74	74	1			7
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

12	4508	X	2336	-0-	-2172	-0-	488	1	1755	3	Y	80	63	1			18
							5	4	88	9							
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	792	1	2546	3	Y	110	69	1			59
							9	4	121	9							
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	536	1	1882	3	Y	36	65	1			30
							7	4	40	9							
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	236	1	902	3	Y	9	35	1			4
							5	4	10	9							
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	257	1	858	3	Y	2	4	1			2
							3	4	2	9							
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	109	1	1966	3	Y	184	192	1			15
							2	4	202	9							
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	386	1	6965	3	Y	101	105	1			11
							25	4	111	9							
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	3	Y	295	253	1			53
							16	4	325	9							
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	133	1	2302	3	Y	-0-	53	1			-0-
							18	4									
*04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	924	1	3326	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5132	-0-	2332	2332	1136	1	3983	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	3100	N	1306	-0-	-1794	538	270	1	1031	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	3132	X	2594	-0-	-538	-0-	597	1	1990	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 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
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	379	1	3590	3	Y	46	22	1			72
							51	9									
01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	278	1	1956	3	Y	13	17	1			68
							14	9									
02	1764	X	254	-0-	-1510	-0-	100	1	139	3	Y	14					82
							15	9									
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	2	75	1			9
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1290	1	3268	3	Y	5					14
							6	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					14

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 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
12	13702	X	3034	-0-	-10668	-0-	157	1	2849	3	Y	22	26	1			2
							4	4	24	9							
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	232	1	4185	3	Y	125	113	1			14
							15	4	138	9							
02	2800	N	5213	-0-	2413	2413	295	1	4719	3	Y	137	126	1			25
							48	4	151	9							
03	3100	N	6665	-0-	3565	5978	349	1	6029	3	Y	219	216	1			28
							46	4	241	9							
*04	15302	X	9324	-0-	-5978	-0-	521	1	8568	3	Y	141	155	1			14
							80	4	155	9							
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	3476	-0-	-1670	-0-	332	1	3144	3	Y	-0-					-0-
01	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	403	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	178	-0-	-3322	-0-	67	1	93	3	Y	16					16
							18	9									
03	3782	X	1034	-0-	-2748	-0-	269	1	640	3	Y	114	15	1			115
							125	9									
04	3600	X	12	-0-	-3588	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					115
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					115

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	517	1	1863	3	Y	31	39	1			7
							6	4	34	9							
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	446	1	1433	3	Y	50	30	1			27
							5	4	55	9							
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	407	1	1427	3	Y	69	40	1			56
							5	4	76	9							
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	484	1	1849	3	Y	64	94	1			26
							9	4	70	9							
04	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	511	1	1706	3	Y	42	31	1			37
							6	4	46	9							
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	3441	X	2575	-0-	-866	-0-	246	1	2329	3	Y	-0-	12	1			15
01	3330	X	1330	-0-	-2000	-0-	165	1	1165	3	Y	-0-	4	1			11
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	1					12
03	3224	X	141	-0-	-3083	-0-	42	1	99	3	Y	-0-	11	1			1
04	3120	X	1326	-0-	-1794	-0-	375	1	950	3	Y	1					2
							1	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	258	1	908	3	Y	133	161	1			20
							30	4	146	9							
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	247	1	759	3	Y	96	97	1			19
							29	4	106	9							
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	205	1	398	3	Y	110	114	1			15
							50	4	121	9							
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	225	1	417	3	Y	124	102	1			37
							21	4	136	9							
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	171	1	434	3	Y	144	144	1			37
							5	4	158	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	78	-0-	78	78	24	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
03		DLQ G-10	18	-0-	18	96	6	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04		DLQ G-10	53	-0-	53	149	13	1	34	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					1

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
12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	80	80	1			7
							88	9									
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	Y	46	48	1			5
							3	4	51	9							
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	3	Y	67	60	1			12
							12	4	74	9							
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	3	Y	87	88	1			11
							11	4	96	9							
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	Y	58	63	1			6
							6	4	64	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	746	1	13493	3	Y	676	689	1			56
							19	4	744	9							
01	11253	X	6553	-0-	-4700	-0-	318	1	5717	3	Y	453	458	1			51
							20	4	498	9							
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	416	1	6663	3	Y	520	477	1			94
							68	4	572	9							
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	219	1	3792	3	Y	302	358	1			38
							29	4	332	9							
*04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	421	1	6926	3	Y	502	490	1			50
							65	4	552	9							
05	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					50

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	542	1	5137	3	Y	118	22	1			144
							130	9									
01	8711	X	5178	-0-	-3533	-0-	635	1	4470	3	Y	66	35	1			175
							73	9									
02	7224	X	1285	-0-	-5939	-0-	513	1	711	3	Y	55					230
							61	9									
03	6882	X	6777	-0-	-105	-0-	1996	1	4750	3	Y	28	209	1			49
							31	9									
04	5610	X	3453	-0-	-2157	-0-	945	1	2394	3	Y	104					153
							114	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8574	-0-	-230	-0-	449	1	8114	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	8680	X	5764	-0-	-2916	-0-	302	1	5441	3	Y	2	2	1			-0-
							19	4	2	9							
02	7252	X	4879	-0-	-2373	-0-	283	1	4549	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	252	1	4352	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	8130	X	3790	-0-	-4340	-0-	215	1	3542	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	443	1	4200	3	Y	141	274	1			472
							155	9									
01	7006	X	4780	-0-	-2226	-0-	571	1	4023	3	Y	169	114	1			527
							186	9									
02	6216	X	2738	-0-	-3478	-0-	1127	1	1561	3	Y	45					572
							50	9									
03	6758	X	4818	-0-	-1940	-0-	1425	1	3393	3	Y	-0-	518	1			54
04	5430	X	4552	-0-	-878	-0-	1288	1	3264	3	Y	-0-					54
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	961	X	659	-0-	-302	-0-	142	1	500	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	178	1	545	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	313	1	607	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	100	1	185	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	201	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	17599	X	4968	-0-	-12631	-0-	240	1	4344	3	Y	344	332	1			28
							6	4	378	9							
01	5301	X	2059	-0-	-3242	-0-	100	1	1798	3	Y	141	153	1			16
							6	4	155	9							
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	3	Y	263	231	1			48
							18	4	289	9							
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	221	1	3839	3	Y	68	107	1			9
							30	4	75	9							
04	4800	X	3301	-0-	-1499	-0-	188	1	3085	3	Y	-0-	9	1			-0-
							28	4									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	15176	X	3795	-0-	-11381	-0-	191	1	3452	3	Y	134	135	1			11
							5	4	147	9							
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	125	1	2254	3	Y	43	49	1			5
							8	4	47	9							
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	148	1	2365	3	Y	1	6	1			-0-
							24	4	1	9							
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	100	1	1729	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	3660	X	322	-0-	-3338	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	131	1	623	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	134	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							31	4	1	9							
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	118	1	525	3	Y	6	5	1			1
							28	4	7	9							
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	139	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-
							101	4									
*04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	76	1	198	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	1573	1	7486	3	Y	166	149	1			32
							176	4	183	9							
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1353	1	6120	3	Y	191	173	1			50
							318	4	210	9							
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1324	1	5903	3	Y	139	163	1			26
							314	4	153	9							
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1694	1	4535	3	Y	10	33	1			3
							1230	4	11	9							
*04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	2046	1	5355	3	Y	1	4	1			-0-
							1218	4	1	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6040	-0-	6040	34079	574	1	5440	3	Y	24	17	1			43
							26	9									
01	40122	X	6043	-0-	-34079	-0-	749	1	5277	3	Y	15	10	1			48
							17	9									
02	6860	X	3102	-0-	-3758	-0-	1286	1	1782	3	Y	31					79
							34	9									
03	6944	X	2115	-0-	-4829	-0-	623	1	1483	3	Y	8	72	1			15
							9	9									
04	5850	X	1118	-0-	-4732	-0-	297	1	753	3	Y	62					77
							68	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					77

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

12	15430	X	827	-0-	-14603	-0-	168	1	592	3	Y	43	153	1			7
							20	4	47	9							
01	3379	X	333	-0-	-3046	-0-	66	1	201	3	Y	54	50	1			11
							7	4	59	9							
02	4900	X	429	-0-	-4471	-0-	122	1	236	3	Y	37	43	1			5
							30	4	41	9							
03	5425	X	231	-0-	-5194	-0-	78	1	144	3	Y	1	6	1			-0-
							8	4	1	9							
04	3240	X	2212	-0-	-1028	-0-	507	1	1286	3	Y	369	274	1			95
							13	4	406	9							
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					95

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

12	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	2339	1	8237	3	Y	913	787	1			140
							278	4	1004	9							
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	1840	1	5649	3	Y	798	778	1			160
							210	4	878	9							
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1371	1	2665	3	Y	701	763	1			98
							332	4	771	9							
03	3100	N	4725	-0-	1625	1625	1329	1	2461	3	Y	737	613	1			222
							124	4	811	9							
*04	4693	X	3068	-0-	-1625	-0-	742	1	1885	3	Y	384	507	1			99
							19	4	422	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					99

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	716	1	2521	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
01	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	808	1	2482	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
02	4200	X	2084	-0-	-2116	-0-	654	1	1271	3	Y	-0-					-0-
							159	4									
03	4526	X	1811	-0-	-2715	-0-	615	1	1138	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
04	4380	X	2266	-0-	-2114	-0-	635	1	1614	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	407	1	1435	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	602	1	1850	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
02	1932	X	1147	-0-	-785	-0-	360	1	700	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1246	1	2309	3	Y	-0-					-0-
							116	4									
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1315	1	3340	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	67	1	204	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	113	1	220	3	Y	8	7	1			1
							28	4	9	9							
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	99	1	184	3	Y	10	8	1			3
							9	4	11	9							
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	11532	X	9942	-0-	-1590	-0-	504	1	9126	3	Y	272	276	1			22
							13	4	299	9							
01	11532	X	6615	-0-	-4917	-0-	337	1	6062	3	Y	177	179	1			20
							21	4	195	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	363	1	5828	3	Y	265	237	1			48
							60	4	292	9							
03	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	492	1	8510	3	Y	92	128	1			12
							65	4	101	9							
04	9630	X	8260	-0-	-1370	-0-	469	1	7719	3	Y	-0-	12	1			-0-
							72	4									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	50831	X	9953	-0-	-40878	-0-	504	1	9115	3	Y	292	295	1			24
							13	4	321	9							
01	11191	X	6992	-0-	-4199	-0-	352	1	6334	3	Y	258	253	1			29
							22	4	284	9							
02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	382	1	6120	3	Y	182	178	1			33
							63	4	200	9							
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	502	1	8696	3	Y	261	261	1			33
							67	4	287	9							
04	10410	X	7689	-0-	-2721	-0-	428	1	7046	3	Y	135	155	1			13
							66	4	149	9							
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	87627	X	16919	-0-	-70708	-0-	846	1	15291	3	Y	692	688	1			57
							21	4	761	9							
01	18414	X	15198	-0-	-3216	-0-	751	1	13534	3	Y	786	754	1			89
							48	4	865	9							
02	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	717	1	11500	3	Y	616	594	1			111
							118	4	678	9							
03	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	745	1	12886	3	Y	915	910	1			116
							99	4	1007	9							
04	16860	X	13345	-0-	-3515	-0-	714	1	11752	3	Y	699	745	1			70
							110	4	769	9							
05	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					70

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68976	X	13187	-0-	-55789	-0-	651	1	11774	3	Y	678	682	1			56
							16	4	746	9							
01	13919	X	11824	-0-	-2095	-0-	582	1	10488	3	Y	652	634	1			74
							37	4	717	9							
02	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	550	1	8809	3	Y	532	510	1			96
							90	4	585	9							
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	581	1	10046	3	Y	754	755	1			95
							77	4	829	9							
*04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	595	1	9788	3	Y	572	610	1			57
							91	4	629	9							
05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					57

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152120	X	28807	-0-	-123313	-0-	1474	1	26655	3	Y	583	587	1			48
							37	4	641	9							
01	31899	X	24463	-0-	-7436	-0-	1251	1	22527	3	Y	551	537	1			62
							79	4	606	9							
02	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	927	1	14856	3	Y	499	471	1			90
							152	4	549	9							
03	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	1480	1	25614	3	Y	768	761	1			97
							197	4	845	9							
*04	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	1276	1	20991	3	Y	530	574	1			53
							196	4	583	9							
05	28799	X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT					53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41292	X	34756	-0-	-6536	-0-	1743	1	31517	3	Y	1321	1329	1			109
							43	4	1453	9							
01	34999	X	31092	-0-	-3907	-0-	1561	1	28104	3	Y	1207	1180	1			136
							99	4	1328	9							
02	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	1442	1	23095	3	Y	986	944	1			178
							236	4	1085	9							
03	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	1564	1	27062	3	Y	1406	1406	1			178
							208	4	1547	9							
04	34680	X	27680	-0-	-7000	-0-	1505	1	24756	3	Y	1080	1150	1			108
							231	4	1188	9							
05	34751	X	NO RPT	-0-	-34751	-0-					Y	NO RPT					108

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 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
12	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	894	1	16155	3	Y	1070	1078	1			88
							22	4	1177	9							
01	19313	X	16595	-0-	-2718	-0-	812	1	14614	3	Y	1016	989	1			115
							51	4	1118	9							
02	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	766	1	12273	3	Y	764	741	1			138
							126	4	840	9							
03	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	826	1	14291	3	Y	1030	1038	1			130
							110	4	1133	9							
04	18510	X	14647	-0-	-3863	-0-	777	1	12796	3	Y	867	911	1			86
							120	4	954	9							
05	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	175913	X	31551	-0-	-144362	-0-	1310	1	29692	3	Y	467	478	1			43
							35	4	514	9							
01	40641	X	27068	-0-	-13573	-0-	1223	1	25188	3	Y	489	463	1			69
							119	4	538	9							
02	33656	X	24351	-0-	-9305	-0-	1245	1	22524	3	Y	480	405	1			144
							54	4	528	9							
03	35402	X	27210	-0-	-8192	-0-	1405	1	25281	3	Y	434	537	1			41
							47	4	477	9							
04	32250	X	23577	-0-	-8673	-0-	1535	1	21629	3	Y	334	333	1			42
							46	4	367	9							
05	31558	X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	47199	X	47199	-0-	-0-	-0-	1953	1	44261	3	Y	847	857	1			78
							53	4	932	9							
01	43592	X	43592	-0-	-0-	-0-	1987	1	40950	3	Y	418	437	1			59
							195	4	460	9							
02	50204	X	37673	-0-	-12531	-0-	1936	1	35018	3	Y	578	464	1			173
							83	4	636	9							
03	53878	X	40478	-0-	-13400	-0-	2086	1	37533	3	Y	717	822	1			68
							70	4	789	9							
04	48330	X	28050	-0-	-20280	-0-	1823	1	25696	3	Y	433	447	1			54
							55	4	476	9							
05	47213	X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					Y	NO RPT					54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
12	35054	X	35054	-0-	-0-	-0-	1462	1	33122	3	Y	392	398	1			36
							39	4	431	9							
01	42067	X	31733	-0-	-10334	-0-	1448	1	29837	3	Y	279	276	1			39
							141	4	307	9							
02	37996	X	24090	-0-	-13906	-0-	1242	1	22478	3	Y	287	240	1			86
							54	4	316	9							
03	40734	X	24506	-0-	-16228	-0-	1258	1	22624	3	Y	529	565	1			50
							42	4	582	9							
04	36330	X	16485	-0-	-19845	-0-	1067	1	15039	3	Y	315	326	1			39
							32	4	347	9							
05	35061	X	NO RPT	-0-	-35061	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	700	1	15861	3	Y	450	459	1			41
							19	4	495	9							
01	20894	X	10071	-0-	-10823	-0-	442	1	9101	3	Y	441	420	1			62
							43	4	485	9							
02	17136	X	4711	-0-	-12425	-0-	240	1	4357	3	Y	94	128	1			28
							11	4	103	9							
03	18972	X	10345	-0-	-8627	-0-	530	1	9541	3	Y	233	239	1			22
							18	4	256	9							
04	17340	X	7068	-0-	-10272	-0-	448	1	6317	3	Y	263	252	1			33
							14	4	289	9							
05	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	767	1	17372	3	Y	411	402	1			38
							20	4	452	9							
01	24707	X	17920	-0-	-6787	-0-	807	1	16638	3	Y	360	347	1			51
							79	4	396	9							
02	20244	X	15598	-0-	-4646	-0-	797	1	14415	3	Y	320	275	1			96
							34	4	352	9							
03	20708	X	18261	-0-	-2447	-0-	943	1	16976	3	Y	282	351	1			27
							32	4	310	9							
04	18960	X	9274	-0-	-9686	-0-	589	1	8298	3	Y	336	321	1			42
							17	4	370	9							
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	583	1	25157	3	Y	162	159	1			6
							94	4	178	9							
01	25079	X	21636	-0-	-3443	-0-	384	1	20736	3	Y	205	205	1			6
							290	4	226	9							
02	25200	X	16167	-0-	-9033	-0-	355	1	15125	3	Y	406	403	1			9
							240	4	447	9							
03	27900	X	19900	-0-	-8000	-0-	407	1	19141	3	Y	160	167	1			2
							176	4	176	9							
04	26400	X	17290	-0-	-9110	-0-	520	1	16208	3	Y	19	20	1			1
							541	4	21	9							
05	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	50899	X	50899	-0-	-0-	-0-	1123	1	48450	3	Y	1041	1026	1			36
							181	4	1145	9							
01	59737	X	47585	-0-	-12152	-0-	829	1	44796	3	Y	1212	1215	1			33
							627	4	1333	9							
02	54152	X	39554	-0-	-14598	-0-	861	1	36626	3	Y	1353	1357	1			29
							579	4	1488	9							
03	59954	X	41462	-0-	-18492	-0-	825	1	38819	3	Y	1327	1337	1			19
							358	4	1460	9							
04	52440	X	34853	-0-	-17587	-0-	1039	1	32354	3	Y	347	353	1			13
							1078	4	382	9							
05	50902	X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	165490	X	27666	-0-	-137824	-0-	1157	1	26226	3	Y	229	232	1			21
							31	4	252	9							
01	36084	X	18973	-0-	-17111	-0-	871	1	17950	3	Y	61	73	1			9
							85	4	67	9							
02	32592	X	12756	-0-	-19836	-0-	666	1	12058	3	Y	3	11	1			1
							29	4	3	9							
03	33914	X	15402	-0-	-18512	-0-	801	1	14411	3	Y	148	135	1			14
							27	4	163	9							
04	31320	X	18257	-0-	-13063	-0-	1192	1	16800	3	Y	208	196	1			26
							36	4	229	9							
05	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	951	1	41018	3	Y	1223	1238	1			42
							153	4	1345	9							
01	46097	X	40913	-0-	-5184	-0-	712	1	38514	3	Y	1043	1057	1			28
							540	4	1147	9							
02	52584	X	33873	-0-	-18711	-0-	745	1	31683	3	Y	858	868	1			18
							501	4	944	9							
03	58218	X	39863	-0-	-18355	-0-	788	1	37083	3	Y	1500	1496	1			22
							342	4	1650	9							
04	48150	X	31729	-0-	-16421	-0-	923	1	28773	3	Y	975	960	1			37
							960	4	1073	9							
05	43462	X	NO RPT	-0-	-43462	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	931	1	21086	3	Y	661	681	1			61
							24	4	727	9							
01	23436	X	20450	-0-	-2986	-0-	917	1	18885	3	Y	508	498	1			71
							89	4	559	9							
02	24276	X	17625	-0-	-6651	-0-	900	1	16291	3	Y	359	323	1			107
							39	4	395	9							
03	25854	X	19272	-0-	-6582	-0-	1000	1	18004	3	Y	213	300	1			20
							34	4	234	9							
04	23730	X	18798	-0-	-4932	-0-	1232	1	17364	3	Y	150	151	1			19
							37	4	165	9							
05	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-		1190	1	26977	3	Y	738	724	1			68
								32	4	812	9							
01	32364	X	27773	-0-	-4591	-0-		1248	1	25712	3	Y	628	608	1			88
								122	4	691	9							
02	29232	X	21351	-0-	-7881	-0-		1088	1	19682	3	Y	485	428	1			145
								47	4	534	9							
03	30473	X	23237	-0-	-7236	-0-		1188	1	21371	3	Y	580	670	1			55
								40	4	638	9							
04	29490	X	23445	-0-	-6045	-0-		1520	1	21429	3	Y	409	413	1			51
								46	4	450	9							
05	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-						Y	NO RPT					51

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110156	X	18197	-0-	-91959	-0-		756	1	17123	3	Y	271	260	1			25
								20	4	298	9							
01	23746	X	16794	-0-	-6952	-0-		747	1	15395	3	Y	526	477	1			74
								73	4	579	9							
02	21448	X	13718	-0-	-7730	-0-		692	1	12524	3	Y	429	374	1			129
								30	4	472	9							
03	21669	X	14216	-0-	-7453	-0-		724	1	13025	3	Y	403	494	1			38
								24	4	443	9							
04	19290	X	13320	-0-	-5970	-0-		854	1	12031	3	Y	373	365	1			46
								25	4	410	9							
05	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-						Y	NO RPT					46

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

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	W	23537	-0-	23537	23537		624	1	20247	3	Y	2317	2233	1			84
								117	4	2549	9							
02	0	W	19000	-0-	19000	42537		606	1	16203	3	Y	1978	1965	1			97
								15	4	2176	9							
03	0	W	20160	-0-	20160	62697		684	1	17021	3	Y	2178	2180	1			95
								59	4	2396	9							
04	0	W	17592	-0-	17592	80289		691	1	15200	3	Y	1484	1536	1			43
								69	4	1632	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	80289						Y	NO RPT					43

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

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	W	15615	-0-	15615	15615		421	1	13675	3	Y	1308	1261	1			47
								80	4	1439	9							
02	0	W	14453	-0-	14453	30068		457	1	12204	3	Y	1619	1586	1			80
								11	4	1781	9							
03	0	W	14623	-0-	14623	44691		495	1	12292	3	Y	1631	1640	1			71
								42	4	1794	9							
04	0	W	12606	-0-	12606	57297		503	1	11072	3	Y	892	937	1			26
								50	4	981	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57297						Y	NO RPT					26

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

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	W	23007	-0-	23007	23007		637	1	20671	3	Y	1435	1383	1			52
								120	4	1579	9							
02	0	W	18700	-0-	18700	41707		630	1	16835	3	Y	1109	1106	1			55
								15	4	1220	9							
03	0	W	18633	-0-	18633	60340		664	1	16508	3	Y	1276	1276	1			55
								57	4	1404	9							
04	0	W	15491	-0-	15491	75831		622	1	13672	3	Y	1033	1058	1			30
								61	4	1136	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	75831						Y	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		104595	-0-	104595	456078	2008	1	86625	3	Y	14217	14030	1			488
							323	4	15639	9							
01	0		91820	-0-	91820	547898	1381	1	74639	3	Y	13414	13537	1			365
							1045	4	14755	9							
02	629260	X	81362	-0-	-547898	-0-	1578	1	67101	3	Y	10565	10705	1			225
							1061	4	11622	9							
03	82846	X	82846	-0-	-0-	-0-	1469	1	69152	3	Y	10534	10605	1			154
							638	4	11587	9							
04	74880	X	65775	-0-	-9105	-0-	1719	1	53548	3	Y	7930	7785	1			299
							1785	4	8723	9							
05	77376	X	NO RPT	-0-	-77376	-0-					Y	NO RPT					299

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 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
12	0	W	55564	-0-	55564	298965	971	1	41882	3	Y	11414	11277	1			392
							156	4	12555	9							
01	0	W	48208	-0-	48208	347173	668	1	36136	3	Y	9906	10028	1			270
							507	4	10897	9							
02	0	W	39896	-0-	39896	387069	706	1	30028	3	Y	7897	7999	1			168
							475	4	8687	9							
03	0	W	37969	-0-	37969	425038	622	1	29266	3	Y	7101	7165	1			104
							270	4	7811	9							
04	0	W	32981	-0-	32981	458019	793	1	24716	3	Y	6043	5919	1			228
							825	4	6647	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	458019					Y	NO RPT					228

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		57504	-0-	57504	290724	992	1	42796	3	Y	12324	12173	1			423
							160	4	13556	9							
01	0		50123	-0-	50123	340847	682	1	36861	3	Y	10967	11092	1			298
							516	4	12064	9							
02	382740	X	41893	-0-	-340847	-0-	727	1	30927	3	Y	8864	8973	1			189
							489	4	9750	9							
03	39897	X	39799	-0-	-98	-0-	641	1	30157	3	Y	7930	8003	1			116
							278	4	8723	9							
*04	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	927	1	28890	3	Y	7229	7072	1			273
							964	4	7952	9							
05	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					273

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52141	-0-	52141	281155	914	1	39443	3	Y	10578	10478	1			363
							148	4	11636	9							
01	0		46599	-0-	46599	327754	648	1	35042	3	Y	9471	9576	1			258
							491	4	10418	9							
02	366064	X	38310	-0-	-327754	-0-	682	1	28999	3	Y	7428	7528	1			158
							458	4	8171	9							
03	41354	X	35673	-0-	-5681	-0-	589	1	27687	3	Y	6493	6556	1			95
							255	4	7142	9							
04	40020	X	34444	-0-	-5576	-0-	824	1	25674	3	Y	6445	6297	1			243
							856	4	7090	9							
05	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					Y	NO RPT					243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 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
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	1585	3	54	4	Y	2001	1976	1	13	8	33
							2201	9									
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1859	3	19	4	Y	1419	1382	0	43	8	27
							1561	9									
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	1604	3	9	4	Y	1034	1009	0	25	8	27
							1137	9									
03	2201	X	347	-0-	-1854	-0-	33	3	314	9	Y	285	297	0	3	8	12
04	2130	X	1280	-0-	-850	-0-	137	3	11	4	Y	1029	1007	0			34
							1132	9									
05	2201	X	243	-0-	-1958	-0-	1	1	76	3	Y	147	169	0	2	8	10
							4	4	162	9							

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1335	-0-	1335	5138	653	3	682	9	Y	620	626	1	1	8	21
01	6122	X	984	-0-	-5138	-0-	701	3	283	9	Y	257	264	0	2	8	12
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	668	3	1	4	Y	400	390	0	3	8	19
							440	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	642	3	854	9	Y	776	758	0	1	8	36
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	663	3	2	4	Y	749	743	0			42
							824	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	465	3	53	4	Y	697	702	0	2	8	35
							767	9									

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1383	-0-	1383	4974	665	3	718	9	Y	653	656	1	1	8	22
01	6375	X	1401	-0-	-4974	-0-	754	3	647	9	Y	588	580	0	4	8	26
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	773	3	1	4	Y	541	537	0	4	8	26
							595	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	893	3	644	9	Y	585	582	0	1	8	28
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	4	Y	553	550	0			31
							608	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	923	3	106	4	Y	527	530	0	2	8	26
							580	9									

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 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
12	14B2 EXT		1893	-0-	1893	4087	147	1	1337	3	Y	364	366	1	2	8	28
							9	4	400	9							
01	5854	X	1767	-0-	-4087	-0-	86	1	1234	3	Y	366	355	0	4	8	35
							44	4	403	9							
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	1800	3	Y	234	238	0	3	8	28
							257	9									
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	295	1	2228	3	Y	254	277	0	1	8	4
							16	4	279	9							
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	64	1	369	3	Y	248	228	0			24
							8	4	273	9							
05	1116	N	779	-0-	-337	-0-	19	1	429	3	Y	301	293	0	2	8	30
							331	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	459	459	1	3	8	35
							1	4	505	9							
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	87	1	1250	3	Y	265	270	0	3	8	27
							45	4	292	9							
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	580	3	Y	215	215	0	2	8	25
							237	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	859	801	0			83
							5	4	945	9							
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	442	472	0	4	8	49
							486	9									

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

12	332551	X	2694	-0-	-329857	-0-	73	1	2020	3	Y	546	542	1			54
							601	9									
01	3741	X	2359	-0-	-1382	-0-	36	1	1905	3	Y	380	397	0	5	8	32
							418	9									
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	136	1	1590	3	Y	349	314	0	5	8	62
							384	9									
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	3	Y	490	502	0	2	8	48
							539	9									
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	18	1	1893	3	Y	456	451	0			53
							502	9									
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	48	1	1888	3	Y	515	508	0			60
							25	4	567	9							

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

12	390271	X	2785	-0-	-387486	-0-	66	1	1817	3	Y	820	826	1			82
							902	9									
01	1593	X	1119	-0-	-474	-0-	5	1	272	3	Y	765	775	0	10	8	62
							842	9									
02	1428	X	231	-0-	-1197	-0-	6	1	70	3	Y	141	168	0	2	8	33
							155	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	3362	1	78	3	Y	1681	1561	0	5	8	148
							1849	9									
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	50	1	5242	3	Y	1246	1248	0			146
							1371	9									
*05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	102	1	3983	3	Y	931	963	0			114
							53	4	1024	9							

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

12	272389	X	1052	-0-	-271337	-0-	18	1	494	3	Y	491	488	1			49
							540	9									
01	1922	X	1072	-0-	-850	-0-	575	3	11	4	Y	442	449	0	6	8	36
							486	9									
02	1008	N	744	-0-	-264	-0-	25	1	294	3	Y	386	348	0	5	8	69
							425	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	34	1	1461	3	Y	821	810	0	3	8	77
							903	9									
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	20	1	2143	3	Y	661	661	0			77
							727	9									
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	2011	3	Y	475	494	0			58
							27	4	523	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 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
12	341069	X	3660	-0-	-337409	-0-	98	1	2709	3	Y	775	761	1			76
							853	9									
01	4745	X	3389	-0-	-1356	-0-	51	1	2655	3	Y	621	638	0	8	8	51
							683	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	181	1	2107	3	Y	592	531	0	8	8	104
							651	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	61	1	2618	3	Y	617	657	0	2	8	62
							679	9									
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	51	1	5335	3	Y	660	646	0			76
							726	9									
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	118	1	4578	3	Y	392	419	0			49
							61	4	431	9							

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 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
12	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	186	1	3332	3	Y	414	408	1	2	8	57
							35	4	455	9							
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	257	1	3183	3	Y	311	300	1	6	8	62
							342	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	195	1	2916	3	Y	214	209	1	4	8	63
							3	4	235	9							
03	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	2982	3	123	9	Y	112	158	1	1	8	16
04	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	59	1	3326	3	Y	90	93	1			13
							99	9									
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	95	1	4189	3	Y	349	313	1	2	8	47
							22	4	384	9							

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1033	-0-	1033	2366	173	3	6	4	Y	776	766	1	5	8	13
							854	9									
01	3398	X	1032	-0-	-2366	-0-	231	3	2	4	Y	726	703	0	22	8	14
							799	9									
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	263	3	1	4	Y	804	778	0	19	8	21
							884	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	3	321	9	Y	292	298	0	3	8	12
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	3	2	4	Y	635	626	0			21
							699	9									
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	3	597	9	Y	543	527	0	6	8	31

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 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
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	817	3	28	4	Y	417	411	1	3	8	7
							459	9									
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	866	3	9	4	Y	419	405	0	13	8	8
							461	9									
02	812	X	579	-0-	-233	-0-	355	3	2	4	Y	202	200	0	5	8	5
							222	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	3	150	9	Y	136	134	0	1	8	6
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	3	3	4	Y	212	211	0			7
							233	9									
05	651	N	140	-0-	-511	-0-	11	3	1	4	Y	116	115	0	1	8	7
							128	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 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
12	7688	X	1535	-0-	-6153	-0-	1315	3	44	4	Y	160	166	1	1	8	3
							176	9									
01	14B2 EXT		871	-0-	871	871	555	3	6	4	Y	282	272	0	8	8	5
							310	9									
02	14B2 EXT		1975	-0-	1975	2846	1257	3	7	4	Y	646	619	0	15	8	17
							711	9									
03	7996	X	5150	-0-	-2846	-0-	3833	3	24	4	Y	1175	1135	0	10	8	47
							1293	9									
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3311	3	267	4	Y	695	718	0			24
							765	9									
*05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	18	1	2085	3	Y	347	347	0	4	8	20
							112	4	382	9							

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39835	X	3373	-0-	-36462	-0-	868	3	29	4	Y	2251	2218	1	14	8	37
							2476	9									
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	4	Y	1296	1269	0	39	8	25
							1426	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1219	3	7	4	Y	1431	1384	0	34	8	38
							1574	9									
03	2883	X	1461	-0-	-1422	-0-	497	3	3	4	Y	874	868	0	8	8	36
							961	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	2144	3	173	4	Y	2068	2035	0			69
							2275	9									
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	30	1	3513	3	Y	1096	1089	0	12	8	64
							189	4	1206	9							

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 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
12	28210	X	3307	-0-	-24903	-0-	1561	3	53	4	Y	1539	1532	1	10	8	26
							1693	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	2217	3	23	4	Y	1468	1422	0	44	8	28
							1615	9									
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	2292	3	13	4	Y	1215	1182	0	29	8	32
							1337	9									
03	3348	X	1679	-0-	-1669	-0-	451	3	3	4	Y	1114	1091	0	10	8	45
							1225	9									
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	1373	3	111	4	Y	2224	2195	0			74
							2446	9									
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	14	1	1596	3	Y	2672	2567	0	27	8	152
							86	4	2939	9							

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 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
12	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-					-0-
01	18848	X	2378	-0-	-16470	-0-	88	1	1270	3	Y	886	798	0	9	8	79
							45	4	975	9							
02	17024	X	673	-0-	-16351	-0-	48	1	358	3	Y	243	286	0	3	8	33
							267	9									
03	18848	X	783	-0-	-18065	-0-	47	1	353	3	Y	345	341	0	1	8	36
							3	4	380	9							
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	63	1	366	3	Y	228	247	0			17
							8	4	251	9							
05	2356	X	1010	-0-	-1346	-0-	30	1	674	3	Y	278	266	0	2	8	27
							306	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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	708	2	171	9	N	155	169	1			238
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	725	2	164	9	N	149	99	1			288
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1457	2	149	9	N	135	96	1			327
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	743	2	58	9	N	53	180	1			200
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	594	2	241	9	N	219	88	1			331
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	761	2	208	9	N	189	304	1			216

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

12	0	W	10332	-0-	10332	127399	990	1	8414	3	N	844	930	1			142
							928	9									
01	0	W	7519	-0-	7519	134918	1196	1	5090	3	N	1121	923	1			340
							1233	9									
02	0	W	5998	-0-	5998	140916	1019	1	3977	3	N	911	911	1			340
							1002	9									
03	0	W	6485	-0-	6485	147401	1070	1	4408	3	N	915	1037	1			218
							1007	9									
04	0	W	5823	-0-	5823	153224	1102	1	3849	3	N	793	686	1			325
							872	9									
*05	158536	X	5312	-0-	-153224	-0-	1183	1	3124	3	N	914	861	1			378
							1005	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

12	0	W	19409	-0-	19409	19409	1962	1	15324	3	N	1930	2036	1			287
							2123	9									
01	0	W	24813	-0-	24813	44222	2109	1	20467	3	N	2034	2211	1			110
							2237	9									
02	0	W	25222	-0-	25222	69444	1551	1	21656	3	N	1832	1682	1			260
							2015	9									
03	0	W	25335	-0-	25335	94779	2025	1	21285	3	N	1841	1841	1			260
							2025	9									
04	0	W	21801	-0-	21801	116580	2017	1	17949	3	N	1668	1756	1			172
							1835	9									
*05	139569	X	22989	-0-	-116580	-0-	1878	1	19316	3	N	1632	1461	1			343
							1795	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

12	324025	X	1187	-0-	-322838	-0-	160	1	716	3	Y	283	247	1	1	8	104
							311	9									
01	1178	X	889	-0-	-289	-0-	140	1	577	3	Y	156	208	1	1	8	51
							172	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	94	1	324	3	Y	85	92	1			44
							94	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	127	1	191	3	Y	94	41	1			97
							103	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724161	X	1751	-0-	-722410	-0-	292	1	1307	3	Y	138	129	1	1	8	51
							152	9									
01	2046	X	1822	-0-	-224	-0-	324	1	1333	3	Y	150	151	1	1	8	49
							165	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	316	1	1094	3	Y	52	74	1			27
							57	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	344	1	516	3	Y	19	25	1			21
							21	9									
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 12000 - 16450

12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	197	1	982	2	Y	90	64	1			63
							99	9									
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	171	1	938	2	Y	93	99	1			57
							102	9									
02	1204	N	1061	-0-	-143	-0-	143	1	823	2	Y	86	100	1			43
							95	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	202	1	1100	2	Y	101	104	1			40
							111	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	178	1	1035	2	Y	97	66	1			71
							107	9									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	173	1	1044	2	Y	81	99	1			53
							89	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF. 12300 - 16150

12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	147	1	734	2	Y	343	246	1			239
							377	9									
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	132	1	726	2	Y	356	378	1			217
							392	9									
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	113	1	646	2	Y	331	382	1			166
							364	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	770	2	Y	386	398	1			154
							425	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	747	2	Y	368	251	1			271
							405	9									
*05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	120	1	725	2	Y	307	377	1			201
							338	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	130	1	648	2	Y	59	42	1			41
							65	9									
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	115	1	630	2	Y	61	65	1			37
							67	9									
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	93	1	532	2	Y	51	66	1			22
							56	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	132	1	720	2	Y	59	56	1			25
							65	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	672	2	Y	63	42	1			46
							69	9									
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	115	1	691	2	Y	52	64	1			34
							57	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 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
12	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	177	1	884	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
01	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	159	1	874	2	Y	25	22	1			21
							28	9									
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	135	1	777	2	Y	22	21	1			22
							24	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	180	1	981	2	Y	24	21	1			25
							26	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	161	1	933	2	Y	23	19	1			29
							25	9									
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	164	1	986	2	Y	22	20	1			31
							24	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 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
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	197	1	984	2	Y	89	92	1			78
							98	9									
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	175	1	963	2	Y	72	89	1			61
							79	9									
02	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	150	1	861	2	Y	46					107
							51	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	200	1	1093	2	Y	48	81	1			74
							53	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	181	1	1051	2	Y	45					119
							50	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	180	1	1084	2	Y	53	89	1			83
							58	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 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
12	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	177	1	886	2	Y	89	92	1			78
							98	9									
01	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	150	1	825	2	Y	72	89	1			61
							79	9									
02	1148	N	950	-0-	-198	-0-	133	1	761	2	Y	51					112
							56	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	175	1	954	2	Y	49	84	1			77
							54	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	158	1	914	2	Y	45					122
							50	9									
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	159	1	958	2	Y	52	90	1			84
							57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1685	-0-		-268	-0-	273	1	1365	2	Y	43	44	1			35
								47	9									
01	1953	X	1586	-0-		-367	-0-	236	1	1294	2	Y	51	44	1			42
								56	9									
02	1568	N	1382	-0-		-186	-0-	198	1	1137	2	Y	43	41	1			44
								47	9									
03	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	262	1	1428	2	Y	46	41	1			49
								51	9									
04	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	231	1	1337	2	Y	47	38	1			58
								52	9									
*05	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	232	1	1400	2	Y	46	41	1			63
								51	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	480	-0-		-326	-0-	75	1	374	2	Y	28	29	1			23
								31	9									
01	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	215	1	1178	2	Y	33	29	1			27
								36	9									
02	896	N	793	-0-		-103	-0-	113	1	649	2	Y	28	27	1			28
								31	9									
03	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	170	1	930	2	Y	31	27	1			32
								34	9									
04	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	213	1	1235	2	Y	31	25	1			38
								34	9									
*05	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	181	1	1094	2	Y	29	26	1			41
								32	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1666	-0-		-194	-0-	272	1	1357	2	Y	34	35	1			28
								37	9									
01	1705	N	1553	-0-		-152	-0-	233	1	1276	2	Y	40	35	1			33
								44	9									
02	1540	N	1351	-0-		-189	-0-	195	1	1117	2	Y	35	33	1			35
								39	9									
03	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	262	1	1427	2	Y	37	33	1			39
								41	9									
04	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	238	1	1383	2	Y	39	31	1			47
								43	9									
*05	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	256	1	1543	2	Y	36	33	1			50
								40	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1188	-0-		-176	-0-	187	1	934	2	Y	61	62	1			50
								67	9									
01	1302	N	1150	-0-		-152	-0-	165	1	908	2	Y	70	62	1			58
								77	9									
02	1120	N	999	-0-		-121	-0-	138	1	794	2	Y	61	58	1			61
								67	9									
03	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	187	1	1021	2	Y	66	58	1			69
								73	9									
04	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	169	1	979	2	Y	67	54	1			82
								74	9									
*05	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	170	1	1027	2	Y	63	57	1			88
								69	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	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
12	1858	N	521	-0-	-1337	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	0	N	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	59	1	113	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	3	N	-0-					-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	25	1	64	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	72	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	340	1	645	3	N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	243	1	715	3	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	112	1	603	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	178	1	442	3	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	284	1	754	3	N	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	352	1	1026	3	N	-0-					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

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

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	80	1	1588	3	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	80	1	260	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

DELONG, HORACE 213146
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
01	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
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
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
02	364	N	80	-0-	-284	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
02	196	N	48	-0-	-148	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
02	196	N	45	-0-	-151	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-					-0-
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	31	1	492	2	N	-0-					-0-
02	560	N	114	-0-	-446	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
03	620	N	380	-0-	-240	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
02	252	N	50	-0-	-202	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
02	196	N	53	-0-	-143	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

12	2618	N	2017	-0-	-601	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	6	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	1	1	1723	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	22	1	1611	2	N	-0-					-0-
							339	3									
*04	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	15	1	1599	2	N	-0-					-0-
							237	3									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
01	868	N	626	-0-	-242	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2022 - WELL PLUGGED 4/29/2022

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

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

	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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	8	1			13
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5					18
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5	11	1			12
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	420	3	6	9	Y	5					17
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5					22
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					26

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

	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
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

	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
12	8866	X	8699	-0-	-167	-0-	8678	3	21	9	Y	19	61	1			82
01	9145	X	8350	-0-	-795	-0-	8322	3	28	9	Y	25					107
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8319	3	29	9	Y	26	64	1			69
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9178	3	30	9	Y	27					96
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8948	3	26	9	Y	24					120
05	8711	X	8320	-0-	-391	-0-	8299	3	21	9	Y	19					139

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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

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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			15
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2					17
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	52	3	1	9	Y	1	10	1			8
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4					12
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	81	3	1	9	Y	1					13
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					14

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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

12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
05	DLQ G-10	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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	1590	-0-	-1010	7891	1590	3			Y	-0-					17
01	3100	N	3089	-0-	-11	7880	3089	3			Y	-0-					17
02	2800	N	3522	-0-	722	8602	3521	3	1	9	Y	1					18
03	12745	X	4143	-0-	-8602	-0-	4143	3			Y	-0-					18
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					18
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					18

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

12	1550	X	303	-0-	-1247	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 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
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

12	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	1252	2	34	9	Y	31	38	1			6
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1169	2	33	9	Y	30	27	1			9
02	1092	N	877	-0-	-215	-0-	846	2	31	9	Y	28	27	1			10
03	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1060	2	32	9	Y	29	39	1			-0-
04	1170	N	981	-0-	-189	-0-	945	2	36	9	Y	33	27	1			6
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	963	2	33	9	Y	30	13	1			23

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

12	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2851	2	33	9	Y	30	37	1			6
01	2852	N	2308	-0-	-544	-0-	2275	2	33	9	Y	30	27	1			9
02	2576	N	2258	-0-	-318	-0-	2227	2	31	9	Y	28	27	1			10
03	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2742	2	31	9	Y	28	38	1			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2292	2	35	9	Y	32	26	1			6
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2643	2	32	9	Y	29	13	1			22

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

12	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3441	2	11	9	Y	10	12	1			2
01	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3129	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	3136	X	2731	-0-	-405	-0-	2721	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3391	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3320	2	12	9	Y	11	9	1			2
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	2	10	9	Y	9	4	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

12	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3273	2	33	9	Y	30	37	1			6
01	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	3010	2	33	9	Y	30	27	1			9
02	3080	X	2653	-0-	-427	-0-	2622	2	31	9	Y	28	27	1			10
03	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	3218	2	31	9	Y	28	38	1			-0-
04	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	3134	2	35	9	Y	32	26	1			6
05	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	3210	2	32	9	Y	29	13	1			22

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

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

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

12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	2	22	9	Y	20	24	1			4
01	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3763	2	21	9	Y	19	17	1			6
02	3696	X	3325	-0-	-371	-0-	3305	2	20	9	Y	18	17	1			7
03	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	4040	2	18	9	Y	16	23	1			-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4132	2	23	9	Y	21	17	1			4
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4255	2	21	9	Y	19	8	1			15

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

12	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	4851	2	36	9	Y	33	42	1			6
01	4991	X	4482	-0-	-509	-0-	4443	2	39	9	Y	35	30	1			11
02	4508	X	3910	-0-	-598	-0-	3877	2	33	9	Y	30	30	1			11
03	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4807	2	35	9	Y	32	43	1			-0-
04	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	4670	2	40	9	Y	36	30	1			6
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4937	2	37	9	Y	34	15	1			25

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1732	2	34	9	Y	31	38	1			6
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	Y	31	27	1			10
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	27	1			10
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1707	2	32	9	Y	29	39	1			-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	27	1			6
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1742	2	33	9	Y	30	13	1			23

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
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6016	2	28	9	Y	25	31	1			5
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5393	2	29	9	Y	26	23	1			8
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4737	2	26	9	Y	24	23	1			9
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5939	2	25	9	Y	23	32	1			-0-
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5699	2	30	9	Y	27	22	1			5
*05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6110	2	28	9	Y	25	11	1			19

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
12	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	4592	2	45	9	Y	41	51	1			8
01	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4169	2	46	9	Y	42	37	1			13
02	4340	X	3308	-0-	-1032	-0-	3266	2	42	9	Y	38	37	1			14
03	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	4468	2	44	9	Y	40	53	1			1
04	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	4061	2	47	9	Y	43	36	1			8
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4068	2	45	9	Y	41	18	1			31

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3519	2	22	9	Y	20	24	1			4
01	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3141	2	21	9	Y	19	17	1			6
02	3304	X	2764	-0-	-540	-0-	2744	2	20	9	Y	18	17	1			7
03	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3410	2	19	9	Y	17	24	1			-0-
04	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	3313	2	23	9	Y	21	17	1			4
05	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	3456	2	20	9	Y	18	8	1			14

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

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
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3304	2	31	9	Y	28	35	1			5
01	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	2990	2	32	9	Y	29	25	1			9
02	2996	X	2420	-0-	-576	-0-	2391	2	29	9	Y	26	25	1			10
03	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3161	2	29	9	Y	26	36	1			-0-
04	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	2515	2	33	9	Y	30	25	1			5
05	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	3202	2	31	9	Y	28	12	1			21

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8337	2	167	9	Y	152	189	1			29
01	7936	X	7593	-0-	-343	-0-	7421	2	172	9	Y	156	137	1			48
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6427	2	154	9	Y	140	136	1			52
03	8494	X	8034	-0-	-460	-0-	7874	2	160	9	Y	145	195	1			2
04	8220	X	7497	-0-	-723	-0-	7320	2	177	9	Y	161	134	1			29
05	8494	X	8002	-0-	-492	-0-	7836	2	166	9	Y	151	66	1			114

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

12	4185	X	1187	-0-	-2998	-0-	1107	2	80	9	Y	73	90	1			14
01	3937	X	1038	-0-	-2899	-0-	968	2	70	9	Y	64	57	1			21
02	3136	X	1045	-0-	-2091	-0-	972	2	73	9	Y	66	63	1			24
03	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	1557	2	76	9	Y	69	92	1			1
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1708	2	85	9	Y	77	64	1			14
*05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1732	2	78	9	Y	71	31	1			54

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3517	2	31	9	Y	28	35	1			5
01	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3149	2	32	9	Y	29	25	1			9
02	3360	X	2773	-0-	-587	-0-	2744	2	29	9	Y	26	25	1			10
03	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3455	2	29	9	Y	26	36	1			-0-
04	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	3357	2	33	9	Y	30	25	1			5
*05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3518	2	31	9	Y	28	12	1			21

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

12	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3491	2	40	9	Y	36	44	1			7
01	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3646	2	40	9	Y	36	32	1			11
02	3696	X	3024	-0-	-672	-0-	2988	2	36	9	Y	33	32	1			12
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3909	2	37	9	Y	34	45	1			1
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3686	2	41	9	Y	37	31	1			7
05	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3530	2	39	9	Y	35	15	1			27

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

12	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3069	2	83	9	Y	75	94	1			14
01	3410	X	2844	-0-	-566	-0-	2758	2	86	9	Y	78	68	1			24
02	3080	X	2475	-0-	-605	-0-	2398	2	77	9	Y	70	68	1			26
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	2972	2	79	9	Y	72	97	1			1
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	2843	2	88	9	Y	80	67	1			14
05	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	2949	2	83	9	Y	75	33	1			56

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

12	155	X	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

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

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

12	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	5461	2	59	9	Y	54	68	1			10
01	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	4975	2	62	9	Y	56	49	1			17
02	5152	X	4378	-0-	-774	-0-	4322	2	56	9	Y	51	49	1			19
03	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	5392	2	57	9	Y	52	70	1			1
04	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5196	2	63	9	Y	57	48	1			10
*05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5469	2	61	9	Y	55	24	1			41

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

12	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3171	2	29	9	Y	26	33	1			5
01	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	2838	2	30	9	Y	27	24	1			8
02	3052	X	2503	-0-	-549	-0-	2475	2	28	9	Y	25	24	1			9
03	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3126	2	28	9	Y	25	34	1			-0-
04	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3027	2	32	9	Y	29	24	1			5
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3166	2	30	9	Y	27	12	1			20

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9163	3	31	9	Y	28	90	1			121
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8740	3	42	9	Y	38					159
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8742	3	17	9	Y	15	95	1			79
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9746	3	44	9	Y	40					119
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9277	3	39	9	Y	35					154
05	8587	X	8447	-0-	-140	-0-	8417	3	30	9	Y	27					181

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-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-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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 #: 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

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

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

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

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

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

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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

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

12	1299 N	1299	-0-	-0-		-0-	1299	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1266	-0-	-98		-0-	1266	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1011	-0-	-53		-0-	1011	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-		-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1145	-0-	-85		-0-	1145	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52		-0-	1064	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

12 14B2 EXT		56	-0-	56	301	56	2				N	-0-					-0-
01	359 X	58	-0-	-301	-0-	58	2				N	-0-					-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2				N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2				N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

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

12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3				N	-0-					-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3				N	-0-					-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3				N	-0-					-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3				N	-0-					-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3				N	-0-					-0-
*05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3				N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		237	-0-	237	237	6	1	231	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		346	-0-	346	583	9	1	337	2	Y	-0-					1
03	1000	N	430	-0-	-570	13	12	1	418	2	Y	-0-					1
04	513	N	500	-0-	-13	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					1
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		458	-0-	458	458	12	1	446	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		593	-0-	593	1051	16	1	577	2	Y	-0-					3
03	1000	N	399	-0-	-601	450	11	1	388	2	Y	-0-					3
04	1018	N	568	-0-	-450	-0-	16	1	552	2	Y	-0-					3
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	13	1	491	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		423	-0-	423	423	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		553	-0-	553	976	15	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	551	-0-	-449	527	15	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	447	-0-	-527	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	412	-0-	-208	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 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
12	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	60	1	2165	2	Y	-0-					21
01	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	51	1	1937	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3898	51	1	1859	2	Y	-0-					21
03	6004	X	2106	-0-	-3898	-0-	59	1	2047	2	Y	-0-					21
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	2	Y	-0-					21
05	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	56	1	2094	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	40	1	1437	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		1291	-0-	1291	1291	33	1	1258	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1487	-0-	1487	2778	40	1	1447	2	Y	-0-					8
03	1000	N	1431	-0-	431	3209	40	1	1391	2	Y	-0-					8
04	3000	N	1178	-0-	-1822	1387	32	1	1146	2	Y	-0-					8
*05	2730	N	1343	-0-	-1387	-0-	35	1	1308	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

12	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	108	1	3890	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	83	1	3120	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		2965	-0-	2965	6168	79	1	2886	2	Y	-0-					28
03	10088	X	3920	-0-	-6168	-0-	110	1	3810	2	Y	-0-					28
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	79	1	2797	2	Y	-0-					28
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	85	1	3237	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	75	1	2714	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		2498	-0-	2498	2498	64	1	2434	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		2070	-0-	2070	4568	55	1	2015	2	Y	-0-					14
03	1000	N	2502	-0-	1502	6070	70	1	2432	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1756	-0-	-1244	4826	48	1	1708	2	Y	-0-					14
*05	3100	N	2239	-0-	-861	3965	58	1	2181	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	49	1	1836	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3655	47	1	1723	2	Y	-0-					14
03	1000	N	2005	-0-	1005	4660	56	1	1949	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1480	-0-	-1520	3140	41	1	1439	2	Y	-0-					14
*05	3100	N	1934	-0-	-1166	1974	50	1	1884	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	29	1	1096	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		866	-0-	866	1991	23	1	843	2	Y	-0-					5
03	1000	N	1138	-0-	138	2129	32	1	1106	2	Y	-0-					5
04	3000	N	1219	-0-	-1781	348	34	1	1185	2	Y	-0-					5
*05	1631	N	1283	-0-	-348	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	90	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	73	-0-	-90	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

12	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	103	1	3707	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		3578	-0-	3578	3578	92	1	3486	2	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		3440	-0-	3440	7018	93	1	3347	2	Y	-0-					28
03	10589	X	3571	-0-	-7018	-0-	100	1	3471	2	Y	-0-					28
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	-0-					28
05	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	83	1	3147	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		386	-0-	386	386	10	1	376	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		411	-0-	411	797	11	1	400	2	Y	-0-					1
03	1000	N	540	-0-	-460	337	15	1	525	2	Y	-0-					1
04	934	N	597	-0-	-337	-0-	16	1	581	2	Y	-0-					1
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	80	1	2868	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		2607	-0-	2607	2607	67	1	2540	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		2470	-0-	2470	5077	66	1	2404	2	Y	-0-					12
03	7266	X	2189	-0-	-5077	-0-	61	1	2128	2	Y	-0-					12
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	Y	-0-					12
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	58	1	2174	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 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
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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

12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1054 X	550	-0-	-504	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	694	-0-	694	694	18	1	676	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1396	19	1	683	2	Y	-0-					13
03	1000 N	818	-0-	-182	1214	23	1	795	2	Y	-0-					13
04	2053 N	839	-0-	-1214	-0-	23	1	816	2	Y	-0-					13
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	-0-					13

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
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
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	467	-0-	467	467	59	1	408	2	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	529	-0-	529	996	65	1	464	2	N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	494	-0-	494	1490	68	1	426	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
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
*06	T. A.	29	-0-	29	82	29	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	25	-0-	25	107	25	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	27	-0-	27	134	27	2			N	-0-					-0-
*09	14B DENY	25	-0-	25	159	25	2			N	-0-					-0-
*10	14B DENY	26	-0-	26	185	26	2			N	-0-					-0-
*11	14B DENY	24	-0-	24	209	24	2			N	-0-					-0-
*12	14B DENY	26	-0-	26	235	26	2			N	-0-					-0-
*01	14B DENY	24	-0-	24	259	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*02	14B DENY	23	-0-	23	282	3	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	14B DENY	26	-0-	26	308	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*04	14B DENY	24	-0-	24	332	3	1	21	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	332					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
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
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133

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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					14
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					14
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					14
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					14
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					14
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					40
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					40
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					40
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					40
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					40
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					37
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					37
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					37
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					37
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					40
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					40
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					40
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					40
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					40
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					20
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					20
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					20
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					20
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					39
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					39
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			N	-0-					39
03	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			N	-0-					39
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					39
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	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 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

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

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

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2946	-0-	-330	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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

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

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

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

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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

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

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

12	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1992	-0-	-318	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

12	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	266	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3141	-0-	-1509	-0-	188	1	2953	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	241	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	260	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3475	-0-	-965	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	228	1	3574	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

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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
12	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-					N	4					105
01	10168 #	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					105
02	9184 #	418	-0-	-8766	-0-	418	2			N	-0-					105
03	5022 #	2687	-0-	-2335	-0-	2653	2	34	9	N	31					136
04	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	2813	2	48	9	N	44					180
*05	2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	2753	2	46	9	N	42					222

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

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
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	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

12	117379	X	117379	-0-	-0-	-0-	4430	1	112949	2	N	-0-					-0-
01	78703	X	78703	-0-	-0-	-0-	4182	1	74521	2	N	-0-					-0-
02	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2			N	-0-					-0-
03	87916	X	-0-	-0-	-87916	-0-					N	-0-					-0-
04	85080	X	19864	-0-	-65216	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
*05	91722	X	91722	-0-	-0-	-0-	1362	1	90360	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	292712	X	221958	-0-	-70754	-0-	221958	2			N	-0-					-0-
03	324074	X	-0-	-0-	-324074	-0-					N	-0-					-0-
04	313620	X	15427	-0-	-298193	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
05	324074	X	79596	-0-	-244478	-0-	1182	1	78414	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

12	18755	X	16867	-0-	-1888	-0-	812	1	1358	2	N	694	570	1			317
							13934	3	763	9							
01	18104	X	16176	-0-	-1928	-0-	691	1	1913	2	N	736	748	1			305
							12762	3	810	9							
02	16352	X	12630	-0-	-3722	-0-	247	1	11801	3	N	529	547	1	9	8	278
							582	9									
03	16864	X	13397	-0-	-3467	-0-	1118	1	340	2	N	657	566	1	131	8	238
							11216	3	723	9							
04	16320	X	15362	-0-	-958	-0-	1445	1	183	2	N	725	551	1	131	8	281
							12936	3	798	9							
05	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					281

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

12	19158	X	17367	-0-	-1791	-0-	1295	1	3275	2	N	-0-					-0-
							12797	3									
01	19158	X	13870	-0-	-5288	-0-	1446	1	2983	2	N	-0-					-0-
							9441	3									
02	15876	X	13441	-0-	-2435	-0-	1139	1	1030	2	N	-0-					-0-
							11272	3									
03	17360	X	12135	-0-	-5225	-0-	1312	1	319	2	N	2	2	8			-0-
							10502	3	2	9							
04	16800	X	9542	-0-	-7258	-0-	1634	1	110	2	N	-0-					-0-
							7798	3									
05	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	79856	X	58	-0-	-79798	-0-	4	1	5	2	N	-0-					230
							49	3									
01	75299	X	-0-	-0-	-75299	-0-					N	-0-					230
02	68012	X	-0-	-0-	-68012	-0-					N	-0-					230
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					230
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					230
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					230

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
12	24614	X	21947	-0-	-2667	-0-	2011	1	1747	2	Y	238	213	1			113
							17927	3	262	9							
01	24521	X	21638	-0-	-2883	-0-	1866	1	2536	2	Y	289	318	1			84
							16918	3	318	9							
02	22316	X	17139	-0-	-5177	-0-	1581	1	15282	3	Y	251	265	1			70
							276	9									
03	24707	X	20668	-0-	-4039	-0-	1801	1	548	2	Y	231	209	1	2	8	90
							18065	3	254	9							
04	DLQ G-10		21158	-0-	21158	21158	2077	1	263	2	Y	206	107	1	2	8	187
							18591	3	227	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21158					Y	NO RPT					187

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
12	23343	X	17261	-0-	-6082	-0-	1492	1	1386	2	Y	150	155	1			71
							14218	3	165	9							
01	23343	X	23292	-0-	-51	-0-	1888	1	2755	2	Y	247	246	1			72
							18377	3	272	9							
02	25004	X	19714	-0-	-5290	-0-	1549	1	17916	3	Y	226	235	1			63
							249	9									
03	27683	X	19273	-0-	-8410	-0-	1684	1	513	2	Y	170	166	1			67
							16889	3	187	9							
04	DLQ G-10		14841	-0-	14841	14841	1460	1	185	2	Y	113	76	1			104
							13072	3	124	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14841					Y	NO RPT					104

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
12	54281	X	32319	-0-	-21962	-0-	1046	1	4097	2	Y	257	233	1			58
							26885	3	8	4							
01	49197	X	28533	-0-	-20664	-0-	955	1	4437	2	Y	211	210	1			59
							22806	3	103	4							
02	44436	X	15766	-0-	-28670	-0-	558	1	15011	3	Y	170	176	1			53
							10	4	187	9							
03	47647	X	32285	-0-	-15362	-0-	1039	1	1851	2	Y	240	239	1			54
							29113	3	18	4							
04	DLQ G-10		34292	-0-	34292	34292	1293	1	1370	2	Y	276	294	1			36
							31324	3	1	4							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34292					Y	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	54777	X	44048	-0-	-10729	-0-	1440	1	3760	2	Y	1656	1503	1			374
							37015	3	11	4							
01	52204	X	37528	-0-	-14676	-0-	1263	1	4277	2	Y	1529	1476	1			427
							30170	3	136	4							
02	46592	X	32019	-0-	-14573	-0-	1102	1	29642	3	Y	1141	1215	1			353
							20	4	1255	9							
03	48174	X	36858	-0-	-11316	-0-	1139	1	2029	2	Y	1597	1591	1	1	8	358
							31913	3	20	4							
04	DLQ G-10		31627	-0-	31627	31627	1148	1	1216	2	Y	1322	1506	1	1	8	173
							27809	3	1454	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31627					Y	NO RPT					173

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-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

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

12	6882	X	6451	-0-	-431	-0-	120	1	6331	3	N	-0-					158
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	141	1	6905	3	N	-0-					158
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	129	1	6497	3	N	-0-					158
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	152	1	6765	3	N	-0-					158
04	6810	X	5812	-0-	-998	-0-	121	1	5691	3	N	-0-					158
05	7037	X	5202	-0-	-1835	-0-	93	1	5109	3	N	-0-					158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

12	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	78	1	4124	3	N	-0-					137
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	114	1	5551	3	N	-0-					137
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	81	1	3974	3	N	-0-					137
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	N	-0-					137
04	5490	X	3929	-0-	-1561	-0-	81	1	3848	3	N	-0-					137
05	5673	X	3839	-0-	-1834	-0-	68	1	3771	3	N	-0-	77	1			60

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

12	8556	X	7229	-0-	-1327	-0-	135	1	7094	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	151	1	7378	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7180	-0-	-548	-0-	140	1	7040	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	7163	-0-	-91	-0-	158	1	7005	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6678	-0-	-612	-0-	138	1	6540	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	6114	-0-	-1822	-0-	110	1	6004	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	66	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	67	1	3276	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2127	-0-	-1345	-0-	43	1	2084	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	75	1	3353	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	72	1	3388	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	58	1	3212	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	121	1	4508	3	Y	415	392	1			105
							457	9									
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	78	1	2869	3	Y	233	244	1			94
							256	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	44	1	2004	3	Y	168	95	1			167
							174	4	185	9							
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	83	1	3063	3	Y	285	452	1			-0-
							192	4	314	9							
04	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	90	1	1778	3	Y	181	181	1			-0-
							110	4	199	9							
*05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	97	1	3965	3	Y	323	323	1			-0-
							355	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

12	5735	X	5286	-0-	-449	-0-	95	1	4994	3	N	179	7	0	175	1	162
							197	9									
01	5735	X	4674	-0-	-1061	-0-	90	1	4405	3	N	163	8	0	191	1	126
							179	9									
02	5152	X	4019	-0-	-1133	-0-	77	1	3934	3	N	7	7	0	113	1	13
							8	9									
03	5704	X	2215	-0-	-3489	-0-	47	1	2157	3	N	10	10	0			13
							11	9									
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	122	1	5821	3	N	183	8	0	188	1	-0-
							201	9									
05	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	87	1	4800	3	N	214	6	0	208	1	-0-
							235	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

12	8804	X	8489	-0-	-315	-0-	158	1	8278	3	Y	48	58	1			96
							53	9									
01	9114	X	8711	-0-	-403	-0-	174	1	8507	3	Y	27					123
							30	9									
02	8232	X	6874	-0-	-1358	-0-	132	1	6742	3	Y	-0-					123
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	209	1	9288	3	Y	-0-	91	1			32
04	8430	X	7301	-0-	-1129	-0-	152	1	7149	3	Y	-0-					32
05	8711	X	6129	-0-	-2582	-0-	109	1	5984	3	Y	33	65	1			-0-
							36	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

12	14663	X	14631	-0-	-32	-0-	271	1	14351	3	Y	8	31	1			33
							9	9									
01	14911	X	14870	-0-	-41	-0-	297	1	14543	3	Y	27					60
							30	9									
02	13468	X	13406	-0-	-62	-0-	261	1	13145	3	Y	-0-					60
03	14911	X	14698	-0-	-213	-0-	323	1	14374	3	Y	1	45	1			16
							1	9									
04	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	312	1	14875	3	Y	-0-					16
05	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	231	1	12638	3	Y	5	21	1			-0-
							1	4	6	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

12	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	124	1	6528	3	N	23	60	1			142
							25	9									
01	7099	X	7055	-0-	-44	-0-	140	1	6835	3	N	73					215
							80	9									
02	6412	X	6384	-0-	-28	-0-	124	1	6260	3	N	-0-	132	1			83
03	7099	X	6652	-0-	-447	-0-	146	1	6506	3	N	-0-					83
04	6840	X	5761	-0-	-1079	-0-	120	1	5641	3	N	-0-					83
05	7068	X	5147	-0-	-1921	-0-	92	1	5027	3	N	25	108	1			-0-
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 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
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	103 110	1 9	5390	3	N	100	11	0	146	1	63
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	132 155	1 9	6447	3	N	141	16	0			188
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	118 19	1 9	5971	3	N	17	17	0	187	1	1
03	5611	X	4674	-0-	-937	-0-	103 26	1 9	4545	3	N	24	24	0			1
04	6510	X	3774	-0-	-2736	-0-	74 145	1 9	3555	3	N	132	26	0	107	1	-0-
05	6727	X	4653	-0-	-2074	-0-	82 120	1 9	4451	3	N	109	11	0	98	1	-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					270
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

12	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	284	1	15053	3	N	-0-					78
01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	292	1	14296	3	N	-0-					78
02	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	236	1	11914	3	N	-0-					78
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	197	1	8615	3	N	-0-					78
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	266	1	12603	3	N	-0-					78
*05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	223	1	12578	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

12	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	248 141	1 4	1819 345	3 9	N	314	312	1			249
01	2883	X	1490	-0-	-1393	-0-	262 159	1 4	758 311	3 9	N	283	283	1			249
02	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	328 14	1 4	759	3	N	-0-	124	1			125
03	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	596 19	1 4	2118 145	3 9	N	132	257	1			-0-
04	2460	X	2345	-0-	-115	-0-	539 8	1 4	1259 539	3 9	N	490	1	0	489	1	-0-
05	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	527 11	1 4	1209 358	3 9	N	325	325	1			-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

12	5766	X	4737	-0-	-1029	-0-	121 169	1 9	4447	3	N	154	99	1			207
01	5766	X	2468	-0-	-3298	-0-	59 172	1 9	2237	3	N	156	188	1			175
02	4872	X	2728	-0-	-2144	-0-	61 75	1 4	2449 143	3 9	N	130	192	1			113
03	4743	X	2463	-0-	-2280	-0-	60 54	1 4	2349	3	N	-0-	78	1			35
04	4590	X	1422	-0-	-3168	-0-	35 69	1 9	1318	3	N	63	98	1			-0-
05	4743	X	2571	-0-	-2172	-0-	56 227	1 9	2288	3	N	206	206	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	76	1	4028	3	N	343	369	1			92
							377	9									
01	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	76	1	3706	3	N	108	80	1			120
							119	9									
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	73	1	3635	3	N	-0-					120
03	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	82	1	3640	3	N	269	389	1			-0-
							296	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	116	1	5502	3	N	310	310	1			-0-
							341	9									
*05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	90	1	5000	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

12	16585	X	15784	-0-	-801	-0-	292	1	15457	3	N	32	117	1			70
							35	9									
01	16585	X	14376	-0-	-2209	-0-	286	1	14016	3	N	67					137
							74	9									
02	14980	X	12865	-0-	-2115	-0-	251	1	12614	3	N	-0-					137
03	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	402	1	17882	3	N	21	158	1			-0-
							23	9									
04	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	383	1	18191	3	N	90	90	1			-0-
							99	9									
*05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	287	1	15884	3	N	101	101	1			-0-
							1	4	111	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

12	7595	X	6514	-0-	-1081	-0-	121	1	6393	3	N	-0-					15
01	6975	X	6244	-0-	-731	-0-	125	1	6119	3	N	-0-					15
02	6160	X	5902	-0-	-258	-0-	115	1	5787	3	N	-0-					15
03	6820	X	6186	-0-	-634	-0-	136	1	6050	3	N	-0-					15
04	6600	X	5999	-0-	-601	-0-	124	1	5875	3	N	-0-					15
05	6541	X	6180	-0-	-361	-0-	109	1	6071	3	N	-0-					15

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	12	1	616	3	N	1	1	0			252
							1	9									
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	N	2	2	0			252
							2	9									
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	N	2	2	0			252
							2	9									
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	14	1	629	3	N	2	2	0			252
							2	9									
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	13	1	605	3	N	3	3	0			252
							3	9									
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	12	1	652	3	N	2	2	0			252
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

12	3565	X	14	-0-	-3551	-0-	14	3			N	-0-					103
01	6448	X	73	-0-	-6375	-0-	2	1	71	3	N	-0-					103
02	5824	X	112	-0-	-5712	-0-	2	1	110	3	N	-0-					103
03	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	201	1	8891	3	N	69	172	1			-0-
							76	9									
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	104	1	4887	3	N	190	5	0	185	1	-0-
							209	9									
*05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	84	1	4570	3	N	262	2	0	260	1	-0-
							288	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					92
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					92
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	90	1	4110	3	N	-0-					92
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	90	1	3893	3	N	195	287	1			-0-
							215	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	56	1	2622	3	N	201	201	1			-0-
							221	9									
*05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

12	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	102	1	5397	3	N	272	4	0	263	1	168
							299	9									
01	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	106	1	5183	3	N	310	6	0	320	1	152
							341	9									
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	95	1	4757	3	N	172	6	0	318	1	-0-
							189	9									
03	5797	X	5197	-0-	-600	-0-	110	1	4889	3	N	180	2	0	178	1	-0-
							198	9									
04	5610	X	4352	-0-	-1258	-0-	91	1	4259	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5797	X	4529	-0-	-1268	-0-	80	1	4449	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	82	1	4362	3	N	-0-					34
01	5332	X	5107	-0-	-225	-0-	102	1	5005	3	N	-0-					34
02	4816	X	4633	-0-	-183	-0-	90	1	4543	3	N	-0-					34
03	5332	X	3030	-0-	-2302	-0-	67	1	2963	3	N	-0-					34
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	101	1	4965	3	N	-0-					34
05	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	83	1	4618	3	N	-0-					34

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	239	1	12650	3	N	-0-					120
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	251	1	12293	3	N	-0-					120
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	216	1	10908	3	N	-0-					120
03	12276	X	7294	-0-	-4982	-0-	160	1	7134	3	N	-0-					120
04	11880	X	7207	-0-	-4673	-0-	141	1	7066	3	N	-0-					120
05	12276	X	11877	-0-	-399	-0-	208	1	11668	3	N	-0-					120
							1	4									

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
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	75	1	2704	3	Y	288	323	1			73
							317	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	61	1	2373	3	Y	230	210	1			93
							253	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	84	1	3493	3	Y	165	94	1			164
							171	4	182	9							
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	168	1	6029	3	Y	538	702	1			-0-
							363	4	592	9							
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	216	216	1			-0-
							131	4	238	9							
*05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	104	1	4570	3	Y	331	331	1			-0-
							364	9									

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
12	9455	X	9122	-0-	-333	-0-	169	1	8953	3	N	-0-					22
01	9455	X	9231	-0-	-224	-0-	185	1	9046	3	N	-0-					22
02	8512	X	8418	-0-	-94	-0-	164	1	8254	3	N	-0-					22
03	9424	X	8946	-0-	-478	-0-	197	1	8749	3	N	-0-					22
04	9060	X	8547	-0-	-513	-0-	177	1	8370	3	N	-0-					22
05	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	153	1	8576	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
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	132	1	6931	3	N	237	234	1			195
							261	9									
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	149	1	7311	3	N	274	347	1			122
							301	9									
02	6944	X	6128	-0-	-816	-0-	117	1	6011	3	N	-0-	71	1			51
03	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	157	1	6926	3	N	257	288	1			20
							283	9									
04	7500	X	6322	-0-	-1178	-0-	127	1	5963	3	N	211	211	1			20
							232	9									
05	7750	X	5640	-0-	-2110	-0-	96	1	5252	3	N	265	265	1			20
							292	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	930	N	686	-0-	-244	-0-	11	1	589	3	N	78	164	1			237
							86	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	18	1	903	3	N	301	298	1			240
							331	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	16	1	833	3	N	-0-	113	1			127
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	N	-0-	1	0	107	1	19
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	17	1	782	3	N	327	1	0	345	1	-0-
							360	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

12	13640	X	13438	-0-	-202	-0-	249	1	13181	3	N	7	7	0			98
							8	9									
01	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	279	1	13686	3	N	13	9	0			102
							14	9									
02	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	287	1	14621	3	N	9	9	0			102
							10	9									
03	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	315	1	13994	3	N	15	15	0			102
							17	9									
04	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	287	1	13561	3	N	19	19	0			102
							21	9									
05	16523	X	13353	-0-	-3170	-0-	234	1	13109	3	N	8	8	0			102
							1	4	9	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	52	1	2746	3	N	566	1	0	533	1	280
							623	9									
01	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	33	1	1646	3	N	457	1	0	569	1	167
							503	9									
02	3332	X	2596	-0-	-736	-0-	53	1	2542	3	N	1	1	0	23	1	144
							1	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	77	1	3427	3	N	598	2	0	740	1	-0-
							658	9									
04	3570	X	2990	-0-	-580	-0-	46	1	2140	3	N	731	3	0	728	1	-0-
							804	9									
05	3410	X	906	-0-	-2504	-0-	13	1	700	3	N	175	1	0	174	1	-0-
							193	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	25	1	1336	3	N	189	1	0	197	1	210
							14	4	208	9							
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	43	1	2115	3	N	304	1	0	235	1	278
							20	4	334	9							
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1790	3	N	2	2	0	187	1	91
							15	4	2	9							
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	101	3	0	189	1	-0-
							17	4	111	9							
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	42	1	2009	3	N	450	4	0	446	1	-0-
							16	4	495	9							
*05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	21	1	1173	3	N	212	2	0	210	1	-0-
							12	4	233	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	189	1	9855	3	N	-0-					28
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	218	1	10698	3	N	-0-					28
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	188	1	9468	3	N	-0-					28
03	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	232	1	10320	3	N	-0-					28
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	202	1	9539	3	N	-0-					28
*05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	152	1	8455	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
12	1984	N	1393	-0-	-591	-0-	26	1	1367	3	N	-0-					212
01	3100	N	3463	-0-	363	363	69	1	3394	3	N	-0-					212
02	2797	N	2434	-0-	-363	-0-	48	1	2386	3	N	-0-					212
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	67	1	2987	3	N	-0-					212
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	55	1	2594	3	N	-0-					212
05	1984	X	1382	-0-	-602	-0-	25	1	1357	3	N	-0-					212

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
12	7378	X	7227	-0-	-151	-0-	134	1	7093	3	N	-0-					-0-
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	147	1	7202	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6564	-0-	-184	-0-	128	1	6436	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7111	-0-	-360	-0-	156	1	6955	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6887	-0-	-343	-0-	142	1	6745	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	128	1	7157	3	N	-0-					-0-

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
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	102	1	5413	3	N	502	547	1			30
							143	4	552	9							
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	90	1	4395	3	N	85					115
							136	4	94	9							
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	105	1	5286	3	N	42	101	1			56
							100	4	46	9							
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	124	1	5532	3	N	101	101	1			56
							86	4	111	9							
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	107	1	5034	3	N	-0-					56
							72	4									
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	80	1	4482	3	N	89	145	1			-0-
							59	4	98	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	11895	-0-	8795	8795	207	1	11475	3	N	194	1	0	192	1	114
							213	9									
01	3100	N	29889	-0-	26789	35584	589	1	28815	3	N	441	14	0	310	1	231
							485	9									
02	2800	N	15583	-0-	12783	48367	303	1	15234	3	N	42	42	0	192	1	39
							46	9									
03	68107	X	19740	-0-	-48367	-0-	430	1	19010	3	N	273	37	0	275	1	-0-
							300	9									
04	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	349	1	16605	3	N	329	69	0	260	1	-0-
							362	9									
*05	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	294	1	16489	3	N	334	58	0	276	1	-0-
							1	4	367	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	104	1	3931	3	Y	244	278	1			191
							268	9									
01	4774	X	3475	-0-	-1299	-0-	84	1	3154	3	Y	215	255	1			151
							237	9									
02	4312	X	1917	-0-	-2395	-0-	37	1	1874	3	Y	5	66	1			90
							6	9									
03	4774	X	2096	-0-	-2678	-0-	39	1	2032	3	Y	23	113	1			-0-
							25	9									
04	4620	X	2001	-0-	-2619	-0-	49	1	1918	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	4309	X	2958	-0-	-1351	-0-	68	1	2845	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	N	3					21
							3	9									
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	1					22
							1	9									
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	3	N	-0-					22
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

12	2046	X	1232	-0-	-814	-0-	23	1	1209	3	N	-0-					43
01	2046	X	904	-0-	-1142	-0-	18	1	886	3	N	-0-					43
02	1680	X	820	-0-	-860	-0-	16	1	804	3	N	-0-					43
03	1860	X	849	-0-	-1011	-0-	19	1	830	3	N	-0-					43
04	1500	X	23	-0-	-1477	-0-	23	3			N	-0-					43
05	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	21	1	1166	3	N	-0-					43

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

12	9548	X	8129	-0-	-1419	-0-	150	1	7979	3	N	-0-					22
01	9548	X	8473	-0-	-1075	-0-	170	1	8303	3	N	-0-					22
02	8624	X	6906	-0-	-1718	-0-	134	1	6772	3	N	-0-					22
03	8680	X	7328	-0-	-1352	-0-	161	1	7167	3	N	-0-					22
04	8190	X	6636	-0-	-1554	-0-	137	1	6499	3	N	-0-					22
05	8463	X	6067	-0-	-2396	-0-	107	1	5960	3	N	-0-					22

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	N	162	137	1			119
							178	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	151	159	1			111
							166	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	N	47	158	1			-0-
							52	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	130	130	1			-0-
							143	9									
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	199	199	1			-0-
							219	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	127	1	6696	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	138	1	6761	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	6524	X	5432	-0-	-1092	-0-	105	1	5326	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7223	X	5741	-0-	-1482	-0-	126	1	5614	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6990	X	6151	-0-	-839	-0-	127	1	6023	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	6913	X	3755	-0-	-3158	-0-	65	1	3690	3	N	-0-					-0-

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
12	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	43	1	2291	3	N	-0-					-0-
01	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	48	1	2365	3	N	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	44	1	2229	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	50	1	2220	3	N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	52	1	2445	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2475	-0-	-36	-0-	44	1	2431	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
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	48	1	2537	3	N	-0-					-0-
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	32	1	1583	3	N	-0-					-0-
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	3	N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2391	3	N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	N	-0-					-0-
*05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	32	1	1792	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

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

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
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	N	173	250	1			138
							190	9									
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	128	1	6254	3	N	193	186	1			145
							212	9									
02	3668	X	1651	-0-	-2017	-0-	32	1	1619	3	N	-0-	99	1			46
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	N	82	88	1			40
							90	9									
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	108	1	5114	3	N	206	206	1			40
							21	4	227	9							
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	95	1	5331	3	N	141	141	1			40
							155	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

12	11160	X	10409	-0-	-751	-0-	193 1 190 9	10216	3	N	-0-	150	1			297
01	11811	X	10321	-0-	-1490	-0-	206 1	10115	3	N	-0-					297
02	10808	X	8099	-0-	-2709	-0-	154 1 190 9	7755	3	N	173	470	1			-0-
03	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	258 1 439 9	11402	3	N	399	399	1			-0-
04	11580	X	10366	-0-	-1214	-0-	211 1 205 9	9950	3	N	186	186	1			-0-
05	10416	X	7032	-0-	-3384	-0-	124 1 286 9	6622	3	N	260	260	1			-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	121 1 22 9	6370	3	N	20	4	0	87	1	27
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	136 1 39 9	6637	3	N	35	4	0			58
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	118 1 6 9	5955	3	N	5	5	0			58
03	6665	X	6299	-0-	-366	-0-	138 1 7 9	6154	3	N	6	6	0			58
04	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	124 1 9 9	5876	3	N	8	8	0			58
05	6820	X	5280	-0-	-1540	-0-	91 1 47 9	5142	3	N	43	4	0	97	1	-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	120 1 4 9	6407	3	N	4	1	0			103
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	124 1 18 9	6075	3	N	16	1	0			118
02	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	100 1 1 9	5126	3	N	1	1	0			118
03	6541	X	3004	-0-	-3537	-0-	66 1 2 9	2936	3	N	2	2	0			118
04	6330	X	2950	-0-	-3380	-0-	61 1 1 9	2888	3	N	1	1	0			118
05	6541	X	2932	-0-	-3609	-0-	51 1	2881	3	N	-0-					118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	43	1	2275	3	N	497	1	0	432	1	312
							167	4	547	9							
01	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	33	1	1637	3	N	669	2	0	586	1	393
							44	4	736	9							
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	63	1	3002	3	N	2	2	0	279	1	114
							40	4	2	9							
03	2883	X	1183	-0-	-1700	-0-	23	1	1021	3	N	74	4	0	184	1	-0-
							58	4	81	9							
04	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	43	1	2016	3	N	653	3	0	650	1	-0-
							718	9									
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	36	1	2024	3	N	421	1	0	420	1	-0-
							39	4	463	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

12	6479	X	4314	-0-	-2165	-0-	80	1	4234	3	N	-0-					16
01	6200	X	4143	-0-	-2057	-0-	83	1	4060	3	N	-0-					16
02	5068	X	3483	-0-	-1585	-0-	68	1	3415	3	N	-0-					16
03	5053	X	3725	-0-	-1328	-0-	82	1	3643	3	N	-0-					16
04	4560	X	3512	-0-	-1048	-0-	73	1	3439	3	N	-0-					16
05	4309	X	3367	-0-	-942	-0-	59	1	3308	3	N	-0-					16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	65	1	3416	3	N	-0-					33
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	58	1	2896	3	N	-0-					33
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	45	1	2292	3	N	-0-					33
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	80	1	3554	3	N	-0-					33
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	69	1	3272	3	N	-0-					33
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	56	1	3128	3	N	-0-					33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

12	7998	X	7330	-0-	-668	-0-	135	1	7147	3	N	44	8	0	108	1	50
							48	9									
01	7998	X	7526	-0-	-472	-0-	149	1	7324	3	N	48	10	0			88
							53	9									
02	7476	X	6491	-0-	-985	-0-	126	1	6355	3	N	9	9	0			88
							10	9									
03	8277	X	6482	-0-	-1795	-0-	143	1	6326	3	N	12	12	0			88
							13	9									
04	8010	X	6701	-0-	-1309	-0-	135	1	6538	3	N	25	15	0	98	1	-0-
							28	9									
05	7533	X	7470	-0-	-63	-0-	130	1	7299	3	N	37	8	0	29	1	-0-
							41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2864	-0-	-1724	-0-	60	1	2625	3	Y	163	264	1			128
							179	9									
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	113	1	5202	3	Y	380	242	1			266
							418	9									
02	4144	X	2994	-0-	-1150	-0-	68	1	2916	3	Y	9	116	1			159
							10	9									
03	4588	X	2068	-0-	-2520	-0-	39	1	2003	3	Y	24	183	1			-0-
							26	9									
04	4440	X	2526	-0-	-1914	-0-	62	1	2412	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	4588	X	1821	-0-	-2767	-0-	43	1	1743	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 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
12	10571	X	9991	-0-	-580	-0-	179	1	9471	3	Y	310	345	1			152
							341	9									
01	10602	X	10264	-0-	-338	-0-	195	1	9566	3	Y	457	456	1			153
							503	9									
02	9492	X	1327	-0-	-8165	-0-	24	1	1303	3	Y	-0-	49	1			104
03	10509	X	5992	-0-	-4517	-0-	131	1	5753	3	Y	98	202	1			-0-
							108	9									
04	10170	X	7330	-0-	-2840	-0-	143	1	6754	3	Y	375	375	1			-0-
							20	4	413	9							
05	10261	X	6010	-0-	-4251	-0-	100	1	5651	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	N	363	363	1			205
							399	9									
01	898	X	898	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	N	320	320	1			205
							352	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	377	377	1			205
*05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	N	358	358	1			205
							394	9									

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
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	229	1	12071	3	N	-0-					57
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	244	1	11980	3	N	-0-					57
02	11032	X	9165	-0-	-1867	-0-	180	1	8985	3	N	-0-					57
03	12307	X	9870	-0-	-2437	-0-	217	1	9653	3	N	-0-					57
04	11910	X	5387	-0-	-6523	-0-	115	1	5272	3	N	-0-					57
05	12307	X	11524	-0-	-783	-0-	204	1	11319	3	N	-0-					57
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 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
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	6	1	328	3	N	286	314	1			227
							315	9									
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	7	1	331	3	N	330	363	1			194
							363	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	N	227	381	1			40
							250	9									
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	51	1	0	90	1	-0-
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	1	1	69	3	N	367	367	1			-0-
							404	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	5	1	283	3	N	454	454	1			-0-
							499	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6782	-0-	-1123	-0-	123	1	6507	3	Y	138	3	0	186	1	221
							152	9									
01	7347	X	6807	-0-	-540	-0-	132	1	6446	3	Y	208	3	0	164	1	262
							229	9									
02	6412	X	5657	-0-	-755	-0-	111	1	5542	3	Y	4	4	0	71	1	191
							4	9									
03	7099	X	5884	-0-	-1215	-0-	128	1	5687	3	Y	63	5	0	249	1	-0-
							69	9									
04	6600	X	6529	-0-	-71	-0-	131	1	6214	3	Y	167	6	0	161	1	-0-
							184	9									
05	6820	X	6331	-0-	-489	-0-	108	1	6061	3	Y	147	2	0	145	1	-0-
							162	9									

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
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	90	1	4736	3	Y	76	6	0	138	1	134
							84	9									
01	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	102	1	4970	3	Y	169	7	0	99	1	197
							186	9									
02	4760	X	4612	-0-	-148	-0-	90	1	4514	3	Y	7	8	0	53	1	143
							8	9									
03	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	97	1	4309	3	Y	56	11	0	188	1	-0-
							62	9									
04	5100	X	4405	-0-	-695	-0-	89	1	4183	3	Y	121	13	0	108	1	-0-
							133	9									
05	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	69	1	3802	3	Y	91	6	0	85	1	-0-
							100	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
12	2170	X	1440	-0-	-730	-0-	24	1	1277	3	N	126	92	1			247
							139	9									
01	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	26	1	1271	3	N	105	105	1			247
							116	9									
02	1960	X	151	-0-	-1809	-0-	3	1	148	3	N	-0-	31	1			216
03	1643	X	41	-0-	-1602	-0-	1	1	28	3	N	-0-					216
							12	4									
04	1380	N	249	-0-	-1131	-0-	5	1	244	3	N	-0-					216
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	N	-0-	134	1			82

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
12	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	200	1	10555	3	N	-0-					145
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	209	1	10212	3	N	-0-					145
02	8064	X	5912	-0-	-2152	-0-	111	1	5801	3	N	-0-					145
03	8928	X	7017	-0-	-1911	-0-	155	1	6862	3	N	-0-					145
04	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	169	1	8015	3	N	-0-					145
05	8928	X	8153	-0-	-775	-0-	142	1	8011	3	N	-0-	72	1			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					36
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					36
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					36
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					36
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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	17					80

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

12	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	31	1	1636	3	N	-0-					-0-
01	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	34	1	1650	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	1466	-0-	-158	-0-	29	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1572	-0-	-195	-0-	35	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1377	-0-	-243	-0-	29	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	998	-0-	-614	-0-	18	1	980	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

12	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	39	1	2066	3	N	-0-					21
01	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	34	1	1647	3	N	-0-					21
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	39	1	1969	3	N	-0-					21
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	40	1	1762	3	N	-0-					21
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	35	1	1683	3	N	-0-					21
05	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	37	1	2074	3	N	-0-					21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-					165
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	N	-0-					165
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	N	-0-					165
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

12	186	X	21	-0-	-165	-0-	9	3	12	9	N	11	1	0			155
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	N	120					275
							106	4	132	9							
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	1	1	0			275
							1	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	1	1	0			275
							1	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	N	97	372	1			-0-
							12	4	107	9							
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	20	1	1200	3	N	584	1	0	583	1	-0-
							642	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 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
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	52	1	2761	3	N	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	58	1	2856	3	N	-0-					-0-
							128	4									
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	49	1	2492	3	N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	60	1	2659	3	N	-0-					-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	50	1	2367	3	N	-0-					-0-
*05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	2109	3	N	-0-					-0-

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
12	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	25	1	1299	3	N	-0-					-0-
01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	46	1	2260	3	N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	61	1	3065	3	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	69	1	3054	3	N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	60	1	2834	3	N	-0-					-0-
*05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	50	1	2825	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	435	1	238	3	N	307	271	1			200
							338	9									
01	868	N	387	-0-	-481	-0-	336	1	51	9	N	46	81	1			165
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	247	1	545	3	N	-0-					165
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	329	1	761	3	N	25	1	0	189	1	-0-
							28	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	322	1	1116	3	N	542	1	0	541	1	-0-
							596	9									
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	436	1	1131	3	N	208	208	1			-0-
							186	4	229	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	74	1	3892	3	N	48	3	0			361
							53	9									
01	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	81	1	3957	3	N	57	3	0	90	1	325
							63	9									
02	4172	X	3630	-0-	-542	-0-	71	1	3556	3	N	3	3	0			325
							3	9									
03	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	82	1	3629	3	N	3	4	0	89	1	235
							3	9									
04	4110	X	662	-0-	-3448	-0-	14	1	641	3	N	6	6	0	78	1	157
							7	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	2	2	0			157

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	195	1	10314	3	N	1	1	0			239
							1	9									
01	11036	X	10000	-0-	-1036	-0-	198	1	9688	3	N	104	1	0	92	1	250
							114	9									
02	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	309	1	15020	3	N	2	2	0			250
							2	9									
03	11036	X	8983	-0-	-2053	-0-	196	1	8739	3	N	44	5	0	289	1	-0-
							48	9									
04	10230	X	10211	-0-	-19	-0-	210	1	9972	3	N	5	5	0			-0-
							23	4	6	9							
05	11718	X	10433	-0-	-1285	-0-	183	1	10249	3	N	1	1	0			-0-
							1	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
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	112	1	4089	3	N	273	359	1			217
							300	9									
01	3906	X	3705	-0-	-201	-0-	85	1	3278	3	N	311	271	1			257
							342	9									
02	3528	X	1621	-0-	-1907	-0-	34	1	1587	3	N	-0-	192	1			65
03	3906	X	51	-0-	-3855	-0-	51	3			N	-0-					65
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	123	1	4058	3	N	404	469	1			-0-
							444	9									
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	92	1	3662	3	N	291	291	1			-0-
							320	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2472	-0-	-783	-0-	2068	3	141	4	N	239	1	0	137	1	241
							263	9									
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	2652	3	274	4	N	378	1	0	379	1	239
							416	9									
02	3276	X	2894	-0-	-382	-0-	2456	3	234	4	N	185	2	0	189	1	233
							204	9									
03	3627	X	1382	-0-	-2245	-0-	1084	3	236	4	N	56	2	0	287	1	-0-
							62	9									
04	3510	X	1716	-0-	-1794	-0-	1308	3	299	4	N	99	2	0	97	1	-0-
							109	9									
05	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	2416	3	379	4	N	239	1	0	238	1	-0-
							263	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 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
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	58	1	3047	3	N	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	62	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2093	-0-	-819	-0-	40	1	2053	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	64	1	2838	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	61	1	2904	3	N	-0-					-0-
*05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	54	1	3050	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	N	150	1	0	189	1	178
							165	9									
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	3	N	164	1	0	171	1	170
							180	9									
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	15	1	779	3	N	2	2	0	100	1	70
							2	9									
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	30	2	0	98	1	-0-
							33	9									
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	N	186	2	0	184	1	-0-
							205	9									
*05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	14	1	745	3	N	274	1	0	273	1	-0-
							301	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1598	-0-	-1533	-0-	25	1	1287	3	N	260	267	1			258
							286	9									
01	527	X	299	-0-	-228	-0-	2	1	101	3	N	178	1	0	238	1	197
							196	9									
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	23	1	1196	3	N	15	160	1			52
							17	9									
03	1612	X	643	-0-	-969	-0-	9	1	382	3	N	229	281	1			-0-
							252	9									
04	1560	X	788	-0-	-772	-0-	8	1	388	3	N	356	356	1			-0-
							392	9									
*05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	35	1	1937	3	N	215	215	1			-0-
							237	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

12	5921	X	4183	-0-	-1738	-0-	80	1	4103	3	N	-0-					30
01	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	110	1	5400	3	N	-0-					30
02	5180	X	4828	-0-	-352	-0-	94	1	4734	3	N	-0-					30
03	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	115	1	5135	3	N	-0-					30
04	5340	X	5268	-0-	-72	-0-	109	1	5159	3	N	-0-					30
05	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	93	1	5237	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

12	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	66	1	3472	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	3267	-0-	-1972	-0-	65	1	3202	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	2705	-0-	-2027	-0-	52	1	2653	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4491	-0-	-748	-0-	100	1	4391	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	2357	-0-	-1933	-0-	52	1	2305	3	N	-0-					-0-
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	108	1	6011	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	53	1	2814	3	N	232	2	0	157	1	198
							255	9									
01	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	56	1	2752	3	N	214	3	0	220	1	189
							235	9									
02	2912	X	1798	-0-	-1114	-0-	36	1	1759	3	N	3	3	0	82	1	107
							3	9									
03	3224	X	2316	-0-	-908	-0-	51	1	2251	3	N	13	3	0	117	1	-0-
							14	9									
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	58	1	2756	3	N	275	4	0	271	1	-0-
							5	4	303	9							
05	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	48	1	2700	3	N	196	2	0	194	1	-0-
							216	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940						N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

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
12	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-		31	1	1693	3	Y	222	2	0	121	1	312
									244	9									
01	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-		31	1	1504	3	Y	220	3	0	340	1	189
									242	9									
02	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-		26	1	1308	3	Y	3	3	0	70	1	119
									3	9									
03	1953	N	1169	-0-		-784	-0-		26	1	1139	3	Y	4	4	0	77	1	42
									4	9									
04	1710	N	868	-0-		-842	-0-		14	1	622	3	Y	211	4	0	249	1	-0-
									232	9									
05	1488	N	1223	-0-		-265	-0-		19	1	1019	3	Y	168	1	0	167	1	-0-
									185	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

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
12	2945	X	2508	-0-		-437	-0-		43	1	2200	3	N	184	3	0	186	1	123
									63	4	202	9							
01	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-		78	1	3775	3	N	3	3	0			123
									42	4	3	9							
02	2492	X	2442	-0-		-50	-0-		47	1	2338	3	N	5	5	0			123
									51	4	6	9							
03	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-		67	1	2952	3	N	5	5	0			123
									77	4	6	9							
04	3780	X	1210	-0-		-2570	-0-		18	1	910	3	N	255	8	0	370	1	-0-
									1	4	281	9							
05	3906	X	2942	-0-		-964	-0-		49	1	2744	3	Y	135	3	0	132	1	-0-
									149	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

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
12	465	N	429	-0-		-36	-0-		25	3	400	4	Y	4	1	0	24	1	21
									4	9									
01	549	N	549	-0-		-0-	-0-		7	1	327	3	Y	61	29	1			53
									148	4	67	9							
02	392	N	312	-0-		-80	-0-		6	1	299	3	Y	1	1	0	20	1	33
									6	4	1	9							
03	434	N	204	-0-		-230	-0-		4	1	194	3	Y	2	1	0	22	1	12
									4	4	2	9							
04	540	N	187	-0-		-353	-0-		3	1	147	3	Y	23	1	0	34	1	-0-
									12	4	25	9							
05	341	N	225	-0-		-116	-0-		3	1	173	3	Y	42	42	1			-0-
									3	4	46	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

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
12	3286	X	1876	-0-		-1410	-0-		36	1	1840	3	N	-0-					78
01	3286	X	2147	-0-		-1139	-0-		43	1	2104	3	N	-0-					78
02	2492	X	1225	-0-		-1267	-0-		24	1	1201	3	N	-0-					78
03	2759	X	1140	-0-		-1619	-0-		25	1	1115	3	N	-0-					78
04	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-		72	1	3425	3	N	-0-					78
*05	2421	X	2421	-0-		-0-	-0-		43	1	2378	3	N	-0-					78

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	14B2 EXT		1258	-0-	1258	2752	297	1	717	3	N	221	188	1			210
							1	4	243	9							
01	3154	X	402	-0-	-2752	-0-	27	1	351	3	N	15	100	1			125
							7	4	17	9							
02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	3	N	-0-					125
03	1271	N	522	-0-	-749	-0-	53	1	448	3	N	-0-					125
							21	4									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	343	1	296	3	N	1	1	0			125
							12	4	1	9							
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	144	1	402	3	N	62	187	1			-0-
							17	4	68	9							

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	52	1	2779	3	N	-0-					30
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	N	-0-					30
02	2660	X	2458	-0-	-202	-0-	49	1	2409	3	N	-0-					30
03	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	64	1	2844	3	N	-0-					30
04	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	57	1	2694	3	N	-0-					30
05	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	51	1	2876	3	N	-0-					30

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					234
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					234
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	16	1	825	3	N	-0-					234
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1778	3	N	1	1	0			234
							1	9									
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	18	1	861	3	N	2	2	0			234
							2	9									
*05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	1283	3	N	1	1	0			234
							1	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-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	19					161

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	6231	X	6127	-0-	-104	-0-	114	1	6013	3	N	-0-					118
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	148	1	7262	3	N	-0-					118
02	5824	X	5651	-0-	-173	-0-	111	1	5540	3	N	-0-					118
03	6448	X	6193	-0-	-255	-0-	135	1	5981	3	N	70	188	1			-0-
							77	9									
04	7170	X	5387	-0-	-1783	-0-	108	1	5078	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
05	7409	X	4899	-0-	-2510	-0-	86	1	4717	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									

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
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	108	1	5734	3	N	89	5	0	98	1	360
							98	9									
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	117	1	5748	3	N	64	6	0			418
							70	9									
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	100	1	5060	3	N	6	6	0			418
							7	9									
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	121	1	5362	3	N	8	8	0	88	1	330
							9	9									
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	89	1	4143	3	N	9	10	0	151	1	178
							10	9									
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	53	1	3210	3	N	67	4	0	68	1	173
							74	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
12	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	47	1	2498	3	N	37	1	0			218
							41	9									
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	55	1	2679	3	N	1	1	0			218
							1	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	62	1	3054	3	N	1	1	0			218
							1	9									
03	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	57	1	2523	3	N	2	2	0	189	1	29
							2	9									
04	2640	X	2271	-0-	-369	-0-	47	1	2222	3	N	2	2	0			29
							2	9									
05	3286	X	2102	-0-	-1184	-0-	37	1	2064	3	N	1	1	0			29
							1	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
12	899	X	809	-0-	-90	-0-	8	1	411	3	N	342	4	0	318	1	55
							14	4	376	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	454	1	0	460	1	48
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	20	1	1082	3	N	214	262	1			-0-
							101	4	235	9							
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	193	3	0	190	1	-0-
							212	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	N	370	1	0	369	1	-0-
							37	4	407	9							
*05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	257	257	1			-0-
							1	4	283	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-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
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	20	1	987	3	N	170	181	1			214
							187	9									
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	7	1	349	3	N	56	1	0	100	1	169
							62	9									
02	560	N	127	-0-	-433	-0-	2	1	125	3	N	-0-					169
03	620	N	268	-0-	-352	-0-	6	1	262	3	N	-0-					169
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	0	80	1	89
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-					89

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	22	1	1129	3	N	8					135
							9	9									
01	1426	X	1124	-0-	-302	-0-	22	1	1101	3	N	1	1	0			135
							1	9									
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	1	1	0			135
							1	9									
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1	1	0			135
04	1080	N	911	-0-	-169	-0-	18	1	893	3	N	-0-					135
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	N	1	1	0	92	1	43
							1	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
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

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		762	-0-	762	762	12	1	173	3	N	-0-					187
							577	4									
03	14B2 EXT		461	-0-	461	1223	10	1	408	3	N	-0-					187
							43	4									
04	14B2 EXT		411	-0-	411	1634	9	1	393	3	N	-0-					187
							9	4									
*05	1674	X	40	-0-	-1634	-0-	1	1	39	3	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
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	40	1	2087	3	N	480	5	0	477	1	118
							528	9									
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	45	1	2207	3	N	504	6	0	533	1	83
							554	9									
02	2408	X	2114	-0-	-294	-0-	36	1	1819	3	N	235	6	0	219	1	93
							259	9									
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2615	3	N	103	8	0	188	1	-0-
							113	9									
04	2730	X	2147	-0-	-583	-0-	42	1	1993	3	N	102	14	0	88	1	-0-
							112	9									
05	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	39	1	2200	3	N	307	6	0	301	1	-0-
							338	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
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	3	N	3	3	0			286
							3	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	36	1	1770	3	N	7	7	0			286
							8	9									
02	1148	N	878	-0-	-270	-0-	16	1	856	3	N	5	5	0			286
							6	9									
03	1829	N	53	-0-	-1776	-0-	1	1	48	3	N	4	4	0			286
							4	9									
04	1770	N	944	-0-	-826	-0-	19	1	904	3	N	1	1	0			286
							20	4	1	9							
05	961	N	36	-0-	-925	-0-	1	1	34	3	N	1	1	0			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
12	7316	X	882	-0-	-6434	-0-	17	1	857	3	N	7	1	0			103
							8	9									
01	7316	X	6113	-0-	-1203	-0-	120	1	5853	3	N	127	110	1			120
							140	9									
02	5936	X	3888	-0-	-2048	-0-	74	1	3812	3	N	2	2	0			120
							2	9									
03	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	112	1	4980	3	N	2	2	0	99	1	21
							2	9									
04	5910	X	2748	-0-	-3162	-0-	53	1	2596	3	N	90	4	0	107	1	-0-
							99	9									
05	6107	X	2906	-0-	-3201	-0-	48	1	2693	3	N	150	2	0	148	1	-0-
							165	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
12	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	44	1	2423	3	N	199	216	1			115
							165	4	219	9							
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	86	1	4184	3	N	227	239	1			103
							379	4	250	9							
02	3780	X	2482	-0-	-1298	-0-	42	1	2183	3	N	-0-					103
							257	4									
03	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	73	1	3268	3	N	2	1	0	100	1	4
							237	4	2	9							
04	4740	X	3693	-0-	-1047	-0-	68	1	3261	3	N	114	1	0	117	1	-0-
							239	4	125	9							
05	4898	X	3576	-0-	-1322	-0-	52	1	2941	3	N	325	325	1			-0-
							225	4	358	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
12	5177	X	3705	-0-	-1472	-0-	69	1	3636	3	N	-0-					27
01	5177	X	3527	-0-	-1650	-0-	70	1	3457	3	N	-0-					27
02	4144	X	3701	-0-	-443	-0-	71	1	3538	3	N	-0-					27
							92	4									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	92	1	4107	3	N	-0-					27
04	3870	X	1550	-0-	-2320	-0-	32	1	1518	3	N	-0-					27
05	4092	X	2616	-0-	-1476	-0-	43	1	2573	3	N	-0-					27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					52
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					52
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					52
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					52
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					52
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	400	1	1606	3	N	379	3	0	289	1	242
							2	4	417	9							
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	82	2	0	170	1	152
							90	9									
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	3	N	-0-	77	1			75
							4	4									
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	270	1	1357	3	N	1	1	0			75
							3	4	1	9							
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	N	232	1	0	306	1	-0-
							255	9									
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	494	1	69	3	N	204	204	1			-0-
							224	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	105	1	5574	3	N	1	1	0			295
							1	9									
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	115	1	5638	3	N	1	1	0			295
							1	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	95	1	4796	3	N	1	1	0			295
							1	9									
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	76	1	3398	3	N	2	2	0			295
							63	4	2	9							
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	2957	3	N	2	2	0			295
							2	9									
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	69	1	3945	3	N	1	1	0			295
							1	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	31	1	1702	3	N	405	1	0	359	1	182
							1483	4	446	9							
01	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	53	1	2637	3	N	573	1	0	599	1	155
							219	4	630	9							
02	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	45	1	2244	3	N	271	1	0	425	1	-0-
							72	4	298	9							
03	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	58	1	2573	3	N	398	2	0	396	1	-0-
							130	4	438	9							
04	3720	X	2759	-0-	-961	-0-	48	1	2294	3	N	258	2	0	256	1	-0-
							133	4	284	9							
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	264	264	1			-0-

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
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	58	1	3047	3	N	-0-					159
							153	4									
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	73	1	3589	3	N	1	1	0			159
							155	4	1	9							
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	63	1	3160	3	N	1	1	0			159
							135	4	1	9							
03	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	69	1	3058	3	N	2	2	0			159
							132	4	2	9							
04	3690	X	2549	-0-	-1141	-0-	51	1	2393	3	N	2	2	0			159
							103	4	2	9							
05	3813	X	347	-0-	-3466	-0-	5	1	328	3	N	-0-					159
							14	4									

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
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	44	1	2331	3	N	260	1	0	271	1	133
							2	4	286	9							
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	56	1	2748	3	N	307	2	0	291	1	147
							19	4	338	9							
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	53	1	2658	3	N	145	2	0	290	1	-0-
							161	4	160	9							
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	62	1	2764	3	N	500	4	0	496	1	-0-
							165	4	550	9							
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	54	1	2526	3	N	743	4	0	739	1	-0-
							156	4	817	9							
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	49	1	2751	3	N	397	2	0	395	1	-0-
							187	4	437	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
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	83	1	4389	3	N	9	9	0			438
							237	4	10	9							
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	88	1	4299	3	N	9	9	0			438
							212	4	10	9							
02	4648	X	4177	-0-	-471	-0-	77	1	3908	3	N	8	8	0			438
							183	4	9	9							
03	5146	X	4179	-0-	-967	-0-	88	1	3893	3	N	11	11	0			438
							186	4	12	9							
04	4980	X	3616	-0-	-1364	-0-	72	1	3370	3	N	14	14	0			438
							159	4	15	9							
05	4712	X	2859	-0-	-1853	-0-	48	1	2669	3	N	6	6	0			438
							135	4	7	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
12	13423	X	11859	-0-	-1564	-0-	223	1	11636	3	Y	-0-					207
01	14570	X	11918	-0-	-2652	-0-	239	1	11679	3	Y	-0-					207
02	13160	X	7525	-0-	-5635	-0-	145	1	7380	3	Y	-0-					207
03	14570	X	11843	-0-	-2727	-0-	261	1	11582	3	Y	-0-					207
04	12990	X	10162	-0-	-2828	-0-	210	1	9952	3	Y	-0-					207
05	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	166	1	9304	3	Y	-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
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	45	1	2404	3	Y	484	1	0	420	1	293
							265	4	532	9							
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	73	1	3571	3	Y	566	1	0	381	1	477
							253	4	623	9							
02	3052	X	2232	-0-	-820	-0-	39	1	1979	3	Y	2	2	0	358	1	119
							212	4	2	9							
03	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	48	1	2155	3	Y	152	2	0	269	1	-0-
							234	4	167	9							
04	4380	X	2876	-0-	-1504	-0-	45	1	2131	3	Y	427	2	0	425	1	-0-
							230	4	470	9							
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	1	1	0			-0-

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
12	1023	N	839	-0-	-184	-0-	7	1	383	3	N	408	1	0	427	1	245
							449	9									
01	992	N	675	-0-	-317	-0-	9	1	428	3	N	216	1	0	294	1	166
							238	9									
02	868	N	565	-0-	-303	-0-	11	1	553	3	N	1	1	0	112	1	54
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	N	320	1	0	373	1	-0-
							352	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	N	275	2	0	273	1	-0-
							303	9									
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	13	1	733	3	N	475	1	0	474	1	-0-
							523	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

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
12	2108	X	1401	-0-	-707	-0-	27	1	1363	3	N	1	1	0			205
							10	4	1	9							
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	49	1	2410	3	N	1	1	0			205
							97	4	1	9							
02	2436	X	2083	-0-	-353	-0-	40	1	2022	3	N	2	2	0			205
							19	4	2	9							
03	2697	X	966	-0-	-1731	-0-	20	1	928	3	N	3	3	0			205
							15	4	3	9							
04	2460	N	1566	-0-	-894	-0-	33	1	1512	3	N	2	2	0	164	1	41
							19	4	2	9							
05	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	28	1	1616	3	N	37	2	0	76	1	-0-
							41	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
12	12400	X	10920	-0-	-1480	-0-	202	1	10699	3	N	13	13	0			247
							5	4	14	9							
01	12400	X	11567	-0-	-833	-0-	231	1	11288	3	N	17	17	0			247
							29	4	19	9							
02	11200	X	10794	-0-	-406	-0-	209	1	10549	3	N	19	19	0			247
							15	4	21	9							
03	12183	X	11761	-0-	-422	-0-	258	1	11471	3	N	26	26	0			247
							3	4	29	9							
04	11790	X	9670	-0-	-2120	-0-	200	1	9417	3	N	47	47	0			247
							1	4	52	9							
05	11966	X	10241	-0-	-1725	-0-	177	1	10021	3	Y	39	39	0			247
							43	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
12	4402	X	3126	-0-	-1276	-0-	55	1	2746	3	N	209	4	0	305	1	152
							95	4	230	9							
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	82	1	4020	3	N	252	4	0	141	1	259
							238	4	277	9							
02	4312	X	3189	-0-	-1123	-0-	61	1	3086	3	N	6	6	0			259
							35	4	7	9							
03	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	101	1	4515	3	N	13	7	0	265	1	-0-
							29	4	14	9							
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	96	1	4523	3	N	16	16	0			-0-
							31	4	18	9							
05	4619	X	3599	-0-	-1020	-0-	59	1	3287	3	Y	230	15	0	215	1	-0-
							253	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
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	164	1	8659	3	N	10	10	0			217
							11	9									
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	175	1	8557	3	N	13	13	0			217
							14	9									
02	8316	X	7246	-0-	-1070	-0-	141	1	7090	3	N	14	14	0			217
							15	9									
03	9207	X	8095	-0-	-1112	-0-	177	1	7900	3	N	16	16	0			217
							18	9									
04	8910	X	6746	-0-	-2164	-0-	136	1	6568	3	N	30	30	0			217
							9	4	33	9							
05	8835	X	7121	-0-	-1714	-0-	123	1	6970	3	N	25	25	0			217
							28	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
12	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	91	1	4752	3	N	-0-					9
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	130	1	6378	3	N	-0-					9
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	98	1	4967	3	N	-0-					9
03	4836	X	4055	-0-	-781	-0-	89	1	3955	3	N	-0-					9
							11	4									
04	5880	X	1718	-0-	-4162	-0-	35	1	1683	3	N	-0-					9
05	6076	X	1341	-0-	-4735	-0-	23	1	1318	3	N	-0-					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	4991	X	3678	-0-	-1313	-0-	3303	3	375	9	N	341	1	0	352	1	256
01	4991	X	2838	-0-	-2153	-0-	2758	3	80	9	N	73	2	0	121	1	206
02	4508	X	3498	-0-	-1010	-0-	3146	3	53	4	N	272	2	0	193	1	283
							299	9									
03	3689	X	2793	-0-	-896	-0-	2789	3	4	9	N	4	3	0	108	1	176
04	3570	X	3066	-0-	-504	-0-	3043	3	3	4	N	18	4	0	190	1	-0-
							20	9									
05	3875	X	1721	-0-	-2154	-0-	1486	3	235	9	N	214	2	0	212	1	-0-

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
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	173	1	8795	3	N	3	3	0			75
							3	9									
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	243	1	11844	3	N	36	3	0			108
							40	9									
02	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	211	1	10713	3	N	4	4	0			108
							102	4	4	9							
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	245	1	10888	3	N	6	6	0			108
							7	9									
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	236	1	11128	3	N	8	8	0			108
							9	9									
*05	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	198	1	11172	3	N	4	3	0	96	1	13
							4	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
12	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	276	1	14625	3	N	33					148
							36	9									
01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	239	1	11619	3	N	191	237	1			102
							210	9									
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	257	1	12970	3	N	1	1	0			102
							97	4	1	9							
03	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	340	1	15111	3	N	54	2	0	154	1	-0-
							59	9									
04	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	320	1	15162	3	N	81	2	0	79	1	-0-
							89	9									
*05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	235	1	13271	3	N	167	167	1			-0-
							1	4	184	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
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	131	1	6955	3	N	471	3	0	479	1	142
							518	9									
01	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	134	1	6546	3	N	139	5	0	123	1	153
							153	9									
02	6552	X	4341	-0-	-2211	-0-	82	1	4253	3	N	5	5	0			153
							6	9									
03	7595	X	6504	-0-	-1091	-0-	143	1	6355	3	N	5	5	0			153
							6	9									
04	7350	X	5688	-0-	-1662	-0-	116	1	5519	3	N	48	12	0	189	1	-0-
							53	9									
05	7595	X	7164	-0-	-431	-0-	119	1	6777	3	N	244	10	0	234	1	-0-
							268	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

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
12	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	41	1	2204	3	N	17	2	0			148
							19	9									
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	57	1	2807	3	N	20	1	0			167
							22	9									
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	46	1	2305	3	N	1	1	0			167
							1	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	63	1	2823	3	N	2	2	0			167
							2	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	50	1	2375	3	N	3	3	0			167
							3	9									
05	2480	X	732	-0-	-1748	-0-	13	1	718	3	N	1	1	0			167
							1	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	109	1	5766	3	N	2	2	0			173
							2	9									
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	104	1	5050	3	N	2	2	0			173
							2	9									
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	127	1	6417	3	N	1	1	0			173
							1	9									
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	163	1	7258	3	N	3	3	0			173
							3	9									
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	138	1	6528	3	N	4	4	0			173
							4	9									
*05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	125	1	7028	3	N	2	2	0			173
							2	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	320	382	1			152
							352	9									
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	N	174	187	1			139
							191	9									
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	N	-0-					139
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	N	139	2	0	276	1	-0-
							153	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	1	0	185	1	-0-
*05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	3	3	204	9	N	185	185	1			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1034	-0-	-206	-0-	15	1	773	3	N	224	1	0	309	1	142
							246	9									
01	4030	X	1636	-0-	-2394	-0-	25	1	1229	3	N	347	1	0	266	1	222
							382	9									
02	3640	X	323	-0-	-3317	-0-	6	1	316	3	N	1	1	0			222
							1	9									
03	4030	X	2450	-0-	-1580	-0-	51	1	2242	3	N	143	365	1			-0-
							157	9									
04	2550	X	941	-0-	-1609	-0-	10	1	524	3	N	370	2	0	368	1	-0-
							407	9									
*05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	30	1	1776	3	N	444	1	0	443	1	-0-
							488	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	118	1	6085	3	Y	5	5	0			23
							6	9									
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	144	1	7042	3	Y	60	5	0	26	1	52
							66	9									
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	131	1	6713	3	Y	5	5	0			52
							6	9									
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	122	1	5434	3	Y	8	8	0			52
							9	9									
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	126	1	5971	3	Y	8	8	0			52
							9	9									
*05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	96	1	5372	3	Y	12	4	0	57	1	3
							13	9									

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
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	67	1	3547	3	N	95	3	0	109	1	93
							105	9									
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	70	1	3409	3	N	67	3	0			157
							74	9									
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	73	1	3687	3	N	3	3	0			157
							3	9									
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	82	1	3629	3	N	4	5	0	100	1	56
							4	9									
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	86	1	4075	3	N	57	6	0	96	1	11
							63	9									
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	74	1	4185	3	N	64	3	0	72	1	-0-
							70	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	25	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	266	1	11855	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	228	1	10642	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	203	1	11391	3	Y	145	6	0	90	1	49
							1	4	160	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
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	98	1	5031	3	N	5	2	0			80
							6	9									
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	112	1	5474	3	N	42	2	0			120
							46	9									
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	102	1	5165	3	N	2	2	0			120
							2	9									
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	113	1	5007	3	N	3	3	0			120
							3	9									
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	95	1	4495	3	N	4	4	0			120
							4	9									
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	67	1	3806	3	N	2	2	0			120
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

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

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

12	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	85	1	4522	3	N	1	1	0			81
							1	9									
01	6851	X	4233	-0-	-2618	-0-	85	1	4147	3	N	1	1	0			81
							1	9									
02	6188	X	3569	-0-	-2619	-0-	69	1	3499	3	N	1	1	0			81
							1	9									
03	6851	X	3723	-0-	-3128	-0-	82	1	3640	3	N	1	1	0			81
							1	9									
04	5070	X	3549	-0-	-1521	-0-	73	1	3475	3	N	1	1	0			81
							1	9									
05	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	64	1	3618	3	N	-0-					81

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	29	1	1553	3	N	240	1	0	106	1	265
							264	9									
01	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	33	1	1622	3	N	133	1	0	297	1	100
							146	9									
02	1904	N	1774	-0-	-130	-0-	35	1	1738	3	N	1	1	0			100
							1	9									
03	1860	N	810	-0-	-1050	-0-	18	1	790	3	N	2	2	0	98	1	2
							2	9									
04	1740	N	1018	-0-	-722	-0-	18	1	798	3	N	184	2	0	184	1	-0-
							202	9									
05	1953	N	954	-0-	-999	-0-	13	1	667	3	N	249	1	0	248	1	-0-
							274	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	217	1	11448	3	N	69	5	0	98	1	124
							76	9									
*01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	165	1	8011	3	Y	7	7	0			124
							8	9									
*02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	249	1	12584	3	Y	9	9	0			124
							10	9									
*03	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	263	1	11694	3	Y	7	7	0			124
							13	4	8	9							
*04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	214	1	10140	3	Y	3	3	0	85	1	39
							3	9									
*05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	192	1	10915	3	Y	5	5	0	33	1	6
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	201	1	10573	3	N	161	158	1			88
							177	9									
01	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	241	1	11805	3	N	137	95	1			130
							151	9									
02	10668	X	7543	-0-	-3125	-0-	143	1	7289	3	N	101	88	1			143
							111	9									
03	11811	X	11742	-0-	-69	-0-	257	1	11411	3	N	67	188	1			22
							74	9									
04	11790	X	9847	-0-	-1943	-0-	202	1	9457	3	N	171	171	1			22
							188	9									
05	12183	X	8032	-0-	-4151	-0-	140	1	7759	3	N	121	121	1			22
							133	9									

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
12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	119	1	6276	3	N	11	3	0			129
							24	4	12	9							
*01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	99	1	4807	3	Y	140	5	0	156	1	108
							10	4	154	9							
*02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	126	1	6353	3	Y	6	6	0			108
							3	4	7	9							
*03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	141	1	6267	3	Y	5	5	0			108
							1	4	6	9							
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	135	1	6391	3	Y	2	2	0	74	1	34
							2	9									
*05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	114	1	6419	3	Y	4	4	0	29	1	5
							20	4	4	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
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	107	1	5579	3	N	1	1	0			231
							1	9									
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	105	1	5140	3	N	1	1	0			231
							1	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	100	1	5017	3	N	1	1	0			231
							1	9									
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	113	1	5005	3	N	2	2	0			231
							2	9									
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	102	1	4802	3	N	2	2	0			231
							15	4	2	9							
*05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	132	1	732	3	N	1	1	0			231
							1	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
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	647	1	1067	3	N	255	1	0	372	1	133
							281	9									
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	35	1	56	3	N	90	1	0	81	1	141
							99	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	108	1			34
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	245	1	2139	3	N	491	525	1			-0-
							186	4	540	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
12	4557	X	2901	-0-	-1656	-0-	56	1	2844	3	N	1	1	0			139
							1	9									
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	86	1	4193	3	N	1	1	0			139
							1	9									
02	4424	X	3582	-0-	-842	-0-	69	1	3512	3	N	1	1	0			139
							1	9									
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	84	1	3721	3	N	1	1	0			139
							1	9									
04	4740	X	3589	-0-	-1151	-0-	74	1	3514	3	N	1	1	0			139
							1	9									
05	4278	X	3550	-0-	-728	-0-	63	1	3487	3	N	-0-					139

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

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
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	135	1	7091	3	N	-0-					152
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	132	1	6460	3	N	-0-	45	1			107
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	136	1	6835	3	N	-0-					107
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					107
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	149	1	7039	3	N	-0-					107
*05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	132	1	7415	3	N	-0-					107

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. 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
12	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	186	1	9818	3	N	620	2	0	736	1	242
							682	9									
01	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	193	1	9449	3	N	563	2	0	466	1	337
							619	9									
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	147	1	7490	3	N	702	3	0	1036	1	-0-
							772	9									
03	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	189	1	8411	3	N	760	4	0	756	1	-0-
							836	9									
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	163	1	7693	3	N	687	4	0	683	1	-0-
							756	9									
*05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	137	1	7646	3	N	159	1	0	158	1	-0-
							175	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. 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
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					-0-
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	N	-0-					-0-
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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. 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
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	144	1	7630	3	N	-0-					15
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	158	1	7727	3	N	-0-					15
02	7364	X	7247	-0-	-117	-0-	140	1	7107	3	N	-0-					15
03	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	164	1	7308	3	N	-0-					15
04	7890	X	3309	-0-	-4581	-0-	72	1	3237	3	N	-0-					15
05	8029	X	4008	-0-	-4021	-0-	70	1	3938	3	N	-0-					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	3627	X	2404	-0-	-1223	-0-	45	1	2359	3	N	-0-					85
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	81	1	3937	3	N	-0-					85
02	3276	X	424	-0-	-2852	-0-	8	1	416	3	N	-0-					85
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	100	1	4438	3	N	-0-					85
04	3900	X	1835	-0-	-2065	-0-	38	1	1786	3	N	-0-					85
							11	4									
05	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	70	1	3853	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	87	1	4590	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4819	-0-	-17	-0-	96	1	4723	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	638	-0-	-3786	-0-	12	1	626	3	N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	134	1	6023	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3457	-0-	-1283	-0-	72	1	3385	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	2268	-0-	-2537	-0-	41	1	2227	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

12	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	50	1	2624	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	55	1	2699	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2611	-0-	-49	-0-	51	1	2560	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	58	1	2587	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	49	1	2295	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	37	1	2012	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

12	15624	X	12899	-0-	-2725	-0-	241	1	12658	3	N	-0-					138
01	15655	X	12077	-0-	-3578	-0-	234	1	11482	3	N	328	361	1			105
							361	9									
02	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	276	1	13974	3	N	-0-					105
03	14136	X	12943	-0-	-1193	-0-	285	1	12658	3	N	-0-					105
04	13680	X	11616	-0-	-2064	-0-	241	1	11375	3	N	-0-					105
05	15655	X	9960	-0-	-5695	-0-	177	1	9782	3	N	-0-	79	1			26
							1	4									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	49	1	2598	3	N	483	2	0	443	1	153
							531	9									
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	23	13	0	76	1	87
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	2	2	0			87
03	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	46	1	2019	3	N	11	98	1			-0-
							12	9									
04	3090	X	2355	-0-	-735	-0-	37	1	1772	3	N	496	16	0	480	1	-0-
							546	9									
05	3193	X	1413	-0-	-1780	-0-	19	1	1089	3	N	277	10	0	267	1	-0-
							305	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	N	106	1	0	40	1	163
							117	9									
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	N	80	2	0	196	1	45
							88	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	41	1	1946	3	N	4	4	0			45
							4	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	11	11	0			45
							12	9									
04	1260	N	438	-0-	-822	-0-	6	1	301	3	N	119	8	0	156	1	-0-
							131	9									
05	2077	N	688	-0-	-1389	-0-	12	1	674	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	2	26	1			32
							2	9									
01	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	32	1	1561	3	Y	25	21	1			36
							122	4	28	9							
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	38	1	1888	3	Y	-0-					36
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	70	1	3130	3	Y	-0-					36
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	36	1	1648	3	Y	-0-					36
*05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	15	1	804	3	Y	19	43	1			12
							21	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	35	1	1811	3	Y	16	39	1			61
							18	9									
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	50	1	2437	3	Y	32	41	1			52
							35	9									
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	3	Y	-0-					52
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	34	1	1512	3	Y	-0-					52
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	3	Y	-0-					52
*05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	3	Y	39	67	1			24
							43	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	95	1	5015	3	Y	50	65	1			123
							55	9									
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	119	1	5849	3	Y	54	81	1			96
							59	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	82	1	3973	3	Y	-0-					96
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	130	1	5775	3	Y	-0-					96
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	90	1	4236	3	Y	-0-					96
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	54	1	2944	3	Y	55	116	1			35
							61	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	7254	X	3840	-0-	-3414	-0-	71	1	3769	3	N	-0-					182
01	7254	X	3531	-0-	-3723	-0-	65	1	3206	3	N	-0-					182
							260	4									
02	6552	X	3126	-0-	-3426	-0-	61	1	3065	3	N	-0-					182
03	5642	X	3156	-0-	-2486	-0-	70	1	3075	3	N	-0-					182
							11	4									
04	5220	X	2332	-0-	-2888	-0-	49	1	2283	3	N	-0-					182
05	3844	X	1381	-0-	-2463	-0-	24	1	1357	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
12	6200	X	54	-0-	-6146	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	679	-0-	-5552	-0-	406	3	273	4	N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6641	3	89	4	N	-0-					-0-
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8696	3	16	4	N	-0-					-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4467	-0-	-2632	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-

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
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	3	N	-0-					134
01	3100	N	4082	-0-	982	982	82	1	4000	3	N	-0-					134
02	2491	X	1509	-0-	-982	-0-	30	1	1479	3	N	-0-					134
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	58	1	2554	3	N	-0-					134
04	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	28	1	1299	3	N	-0-					134
05	2263	X	579	-0-	-1684	-0-	10	1	569	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			119

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 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
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	56	1	2970	3	N	343	344	1			202
							377	9									
01	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	50	1	2451	3	N	296	290	1			208
							326	9									
02	3164	X	874	-0-	-2290	-0-	19	1	855	3	N	-0-	82	1			126
03	3410	X	2290	-0-	-1120	-0-	50	1	2239	3	N	1	79	1			48
							1	9									
04	3300	X	2449	-0-	-851	-0-	42	1	1957	3	N	409	457	1			-0-
							450	9									
05	3410	X	232	-0-	-3178	-0-	4	1	228	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1589	-0-	-147	-0-	29	1	1541	3	Y	17	21	1			41
							19	9									
01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	38	1	1852	3	Y	25	27	1			39
							28	9									
02	1204	X	1082	-0-	-122	-0-	21	1	1061	3	Y	-0-					39
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	Y	-0-					39
04	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	29	1	1381	3	Y	-0-					39
05	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	23	1	1267	3	Y	31	51	1			19
							34	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

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

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	26	1	1389	3	Y	11	36	1			134
							12	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	61	1	2995	3	Y	73	36	1			171
							80	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	29	1	1426	3	Y	-0-					171
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	55	1	2448	3	Y	-0-					171
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	46	1	2157	3	Y	-0-	53	1			118
*05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-					118

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	146	1	7766	3	Y	57	47	1			217
							63	9									
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	102	1	4989	3	Y	150	59	1			308
							165	9									
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	55	1	2747	3	Y	-0-					308
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	5110	3	Y	-0-					308
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	105	1	4954	3	Y	-0-	95	1			213
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	4115	3	Y	-0-					213

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	28	1	1459	3	Y	17	22	1			41
							19	9									
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	3	Y	24	27	1			38
							26	9									
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	-0-					38
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	40	1	1766	3	Y	-0-					38
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	29	1	1370	3	Y	-0-					38
*05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	24	1	1342	3	Y	32	50	1			20
							35	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	0	X	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
12	7750	X	5820	-0-	-1930	-0-	108	1	5710	3	Y	-0-					23
							2	4									
01	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	127	1	6222	3	Y	6					29
							3	4	7	9							
02	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	108	1	5470	3	Y	-0-					29
							1	4									
03	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	131	1	5835	3	Y	-0-					29
							1	4									
04	6150	X	4849	-0-	-1301	-0-	101	1	4747	3	Y	-0-					29
							1	4									
05	6355	X	4824	-0-	-1531	-0-	86	1	4738	3	Y	-0-					29

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8634	-0-	-573	-0-	159	1	8472	3	Y	-0-					12
							3	4									
01	9796	X	8220	-0-	-1576	-0-	164	1	8045	3	Y	7					19
							3	4	8	9							
02	8848	X	7294	-0-	-1554	-0-	142	1	7122	3	Y	-0-					19
							30	4									
03	9796	X	7180	-0-	-2616	-0-	158	1	7021	3	Y	-0-					19
							1	4									
04	8370	X	5923	-0-	-2447	-0-	123	1	5782	3	Y	-0-					19
							18	4									
05	8649	X	4777	-0-	-3872	-0-	84	1	4693	3	Y	-0-					19

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	60	1	3090	3	Y	30	4	0			131
							33	9									
01	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	72	1	3529	3	Y	62	4	0	69	1	120
							68	9									
02	3584	X	3368	-0-	-216	-0-	65	1	3299	3	Y	4	4	0			120
							4	9									
03	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	76	1	3367	3	Y	6	6	0			120
							7	9									
04	3750	X	2894	-0-	-856	-0-	60	1	2798	3	Y	33	8	0	145	1	-0-
							36	9									
05	3720	X	1202	-0-	-2518	-0-	19	1	1119	3	Y	58	4	0	54	1	-0-
							64	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	Y	11	29	1			108
							12	9									
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2350	3	Y	56	29	1			135
							62	9									
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	30	1	1488	3	Y	-0-					135
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	70	1	3128	3	Y	-0-					135
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	56	1	2672	3	Y	-0-	42	1			93
*05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	43	1	2409	3	Y	-0-					93

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	39	N	-0-	-0-	-39	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	15	1	791	3	N	-0-					44
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	18	1	860	3	N	4					48
							4	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	27	1	1331	3	N	-0-					48
03	806	N	79	-0-	-727	-0-	2	1	77	3	N	-0-					48
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	48	1	2203	3	N	-0-					48
05	1519	N	1089	-0-	-430	-0-	18	1	1071	3	N	-0-					48

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
12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	143	1	7572	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	7273	-0-	-260	-0-	146	1	7127	3	N	-0-					-0-
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	149	1	7366	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6732	-0-	-987	-0-	148	1	6584	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6319	-0-	-1151	-0-	131	1	6188	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	5910	-0-	-2398	-0-	104	1	5806	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
12	2666	X	104	-0-	-2562	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					17
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					17
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					17
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					17
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					17
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					50
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					50
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					50
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					50
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	713	X	93	-0-	-620	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					102
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					102
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					102
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					102
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					102
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

12	5549	X	5462	-0-	-87	-0-	5462	3			N	-0-					231
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5506	3	75	9	N	68	1	0			298
02	5012	X	4712	-0-	-300	-0-	4711	3	1	9	N	1	1	0			298
03	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	5420	3	2	9	N	2	1	0	76	1	223
04	5400	X	5165	-0-	-235	-0-	5164	3	1	9	N	1	1	0			223
05	5580	X	4159	-0-	-1421	-0-	4159	3			Y	-0-					223

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

12	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4072	3	399	9	N	363	307	1			243
01	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	3787	3	356	9	N	324	266	1			301
02	4284	X	3355	-0-	-929	-0-	3332	3	3	4	N	18	191	1			128
							20	9									
03	4619	X	4015	-0-	-604	-0-	3690	3	58	4	N	243	1	0	370	1	-0-
							267	9									
04	4470	X	4282	-0-	-188	-0-	3678	3	604	9	N	549	1	0	548	1	-0-
05	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	3549	3	465	9	Y	423	423	1			-0-

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					110
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	3885	3	282	4	N	82					192
							90	9									
02	2968	X	2393	-0-	-575	-0-	2392	3	1	9	N	1	1	0			192
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3435	3	1	9	N	1	1	0			192
04	4110	X	2850	-0-	-1260	-0-	2849	3	1	9	N	1	1	0			192
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					192

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

12	496	N	218	-0-	-278	-0-	2	1	103	3	N	103	98	1			321
							113	9									
01	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	N	-0-					321
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					321
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	3	N	-0-	210	1			111
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	N	261	372	1			-0-
							287	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	18	1	916	3	Y	27	1	0			61
							30	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	1129	3	Y	19	1	0	32	1	47
							21	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	Y	1	1	0			47
							1	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	1	1	0			47
							1	9									
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	18	1	851	3	Y	10	2	0	55	1	-0-
							11	9									
05	1240	N	801	-0-	-439	-0-	14	1	746	3	Y	37	1	0	36	1	-0-
							41	9									

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
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	4			Y	-0-					289
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	4			Y	-0-					289
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	4			Y	-0-					289
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	4			Y	-0-					289
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	4			Y	-0-					289
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	4	Y	-0-					289

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3939	-0-	-1114	-0-	75	1	3829	3	Y	32	6	0			169
							35	9									
01	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	98	1	4816	3	Y	86	6	0	89	1	160
							95	9									
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	81	1	4131	3	Y	7	7	0			160
							8	9									
03	4898	X	4303	-0-	-595	-0-	94	1	4199	3	Y	9	9	0			160
							10	9									
04	4860	X	3759	-0-	-1101	-0-	78	1	3629	3	Y	47	12	0	195	1	-0-
							52	9									
05	5022	X	2863	-0-	-2159	-0-	50	1	2666	3	Y	134	5	0	129	1	-0-
							147	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2099	3	361	9	Y	328	1	0	296	1	357
01	1984	X	1687	-0-	-297	-0-	1335	3	352	9	Y	320	1	0	378	1	298
02	2044	X	1051	-0-	-993	-0-	1050	3	1	9	Y	1	1	0			298
03	2449	X	1116	-0-	-1333	-0-	1115	3	1	9	Y	1	1	0			298
04	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1163	3	2	4	Y	74	1	0	371	1	-0-
							81	9									
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1517	3	201	9	Y	183	183	1			-0-

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	169	1	8935	3	N	520	14	0	384	1	382
							420	4	572	9							
01	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	191	1	9340	3	N	714	17	0	777	1	302
							172	4	785	9							
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	173	1	8712	3	N	645	17	0	477	1	453
							384	4	710	9							
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	189	1	8352	3	N	414	24	0	843	1	-0-
							78	4	455	9							
04	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	169	1	7962	3	N	579	30	0	549	1	-0-
							637	9									
*05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	132	1	7348	3	N	481	14	0	467	1	-0-
							529	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	0	N	-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

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10602	3	9	9	N	8	8	0			248
01	11501	X	11226	-0-	-275	-0-	11216	3	10	9	N	9	9	0			248
02	10864	X	9376	-0-	-1488	-0-	9365	3	11	9	N	10	10	0			248
03	12028	X	8902	-0-	-3126	-0-	8889	3	13	9	N	12	12	0			248
04	11640	X	9160	-0-	-2480	-0-	9143	3	17	9	N	15	15	0			248
05	11222	X	8956	-0-	-2266	-0-	8948	3	8	9	N	7	7	0			248

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	4			Y	-0-					8
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	4			Y	-0-					8
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	4			Y	-0-					8
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	4			Y	-0-					8
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	4			Y	-0-					8
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	63	1	3259	3	N	17	3	0			109
							19	9									
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	83	1	4086	3	N	29	4	0			134
							32	9									
02	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	589	1	29410	3	N	4	4	0			134
							4	9									
03	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	347	1	15377	3	N	40	40	0			134
							44	9									
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	121	1	5404	3	N	35	35	0			134
							39	9									
*05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	146	1	8218	3	N	10	10	0	105	1	29
							11	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

12	14508	X	10956	-0-	-3552	-0-	205	1	10751	3	N	-0-					52
01	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	324	1	15827	3	N	-0-					52
02	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	250	1	12563	3	N	-0-					52
03	12927	X	12500	-0-	-427	-0-	273	1	12132	3	N	86	138	1			-0-
							95	9									
04	14580	X	10409	-0-	-4171	-0-	216	1	10193	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	8200	-0-	-6866	-0-	147	1	8053	3	N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

12	3100	N	3557	-0-	457	457	2930	3	627	9	Y	570	1	0	530	1	389
01	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	1068	3	20	9	Y	18	2	0			405
02	2492	N	16	-0-	-2476	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	0	405	1	-0-
03	2759	X	30	-0-	-2729	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	17	-0-	-2653	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2037	-0-	-722	-0-	1716	3	321	9	Y	292	292	1			-0-

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
12	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	4616	3	93	4	N	247	8	0	361	1	98
							272	9									
01	5766	X	4259	-0-	-1507	-0-	3853	3	77	4	N	299	9	0	243	1	145
							329	9									
02	5124	X	3549	-0-	-1575	-0-	3446	3	95	4	N	7	7	0			145
							8	9									
03	5673	X	4493	-0-	-1180	-0-	4409	3	32	4	N	47	3	0	189	1	-0-
							52	9									
04	4950	X	2945	-0-	-2005	-0-	2621	3	17	4	N	279	4	0	275	1	-0-
							307	9									
05	4991	X	2279	-0-	-2712	-0-	2070	3	209	9	Y	190	2	0	188	1	-0-

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

12	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	90	1	4735	3	N	-0-					63
01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	134	1	6529	3	N	-0-					63
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	101	1	5091	3	N	-0-					63
03	5084	X	1942	-0-	-3142	-0-	42	1	1900	3	N	-0-					63
04	5610	X	4840	-0-	-770	-0-	100	1	4617	3	N	112	175	1			-0-
							123	9									
05	5797	X	4287	-0-	-1510	-0-	75	1	4106	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

12	8835	X	6688	-0-	-2147	-0-	6432	3	256	9	N	233	4	0	262	1	120
01	8866	X	7271	-0-	-1595	-0-	6832	3	439	9	N	399	5	0	386	1	128
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6945	3	44	4	N	186	5	0	89	1	220
							205	9									
03	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	7079	3	56	4	N	234	8	0	446	1	-0-
							257	9									
04	7050	X	6653	-0-	-397	-0-	6226	3	427	9	N	388	10	0	378	1	-0-
05	7967	X	5448	-0-	-2519	-0-	5354	3	94	9	N	85	4	0	81	1	-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

12	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3247	3	29	4	N	30	5	0			190
							33	9									
01	3937	X	2527	-0-	-1410	-0-	2372	3	133	4	N	20	6	0			204
							22	9									
02	3108	X	1970	-0-	-1138	-0-	1942	3	24	4	N	4	4	0			204
							4	9									
03	3441	X	2802	-0-	-639	-0-	2616	3	15	4	N	155	2	0	357	1	-0-
							171	9									
04	3210	X	2655	-0-	-555	-0-	2653	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3317	X	1929	-0-	-1388	-0-	1928	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					418
01	5363	X	1604	-0-	-3759	-0-	1604	3			Y	-0-					418
02	4844	X	1188	-0-	-3656	-0-	1187	3	1	9	Y	1	1	0			418
03	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3629	3	1	9	Y	1	1	0			418
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3804	3	1	9	Y	1	1	0	204	1	214
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			Y	-0-	204	1			10

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
12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	3654	3	527	9	N	479	448	1			103
01	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	3442	3	855	9	N	777	1	0	766	1	113
02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7430	3	7	4	N	33	1	0	110	1	35
							36	9									
03	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	3170	3	129	4	N	615	3	0	647	1	-0-
							677	9									
04	4170	X	3590	-0-	-580	-0-	2870	3	118	4	N	547	2	0	545	1	-0-
							602	9									
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1474	3	54	9	Y	49	1	0	79	1	23
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	472	3	37	9	Y	34	27	1			30
02	364	X	236	-0-	-128	-0-	225	3	1	4	Y	9	39	1			-0-
							10	9									
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1909	3	4	4	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	4	Y	52	1	0	51	1	-0-
							57	9									
05	403	X	78	-0-	-325	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-	N	-0-	108
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-	N	-0-	108
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-	N	-0-	108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	18			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	18	1	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-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
12	16926	X	15753	-0-	-1173	-0-	292	1	15450	3	N	10	10	0			106
							11	9									
01	16430	X	15463	-0-	-967	-0-	309	1	15141	3	N	12	12	0			106
							13	9									
02	14840	X	11875	-0-	-2965	-0-	230	1	11632	3	N	12	12	0			106
							13	9									
03	16430	X	13988	-0-	-2442	-0-	306	1	13663	3	N	17	14	0	109	1	-0-
							19	9									
04	15570	X	12260	-0-	-3310	-0-	254	1	11866	3	N	127	19	0	108	1	-0-
							140	9									
05	15748	X	8736	-0-	-7012	-0-	155	1	8571	3	N	9	9	0			-0-
							10	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
12	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	2286	3	279	4	Y	423	243	1			181
							465	9									
01	3379	X	1129	-0-	-2250	-0-	719	3	258	4	Y	138	1	0	190	1	128
							152	9									
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					128
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1244	3	235	9	Y	214	1	0	225	1	146
01	1612	N	871	-0-	-741	-0-	852	3	19	9	Y	17	1	0			162
02	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	871	3	218	9	Y	198	1	0	247	1	112
03	1488	N	956	-0-	-532	-0-	955	3	1	9	Y	1	1	0			112
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	963	3	6	4	Y	260	1	0	371	1	-0-
							286	9									
05	1209	N	672	-0-	-537	-0-	573	3	99	9	Y	90	90	1			-0-

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
12	2759	X	1247	-0-	-1512	-0-	522	1	245	3	N	436	4	0	407	1	237
							480	9									
01	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	318	1	1524	3	N	249	1	0	379	1	106
							274	9									
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	508	1	1540	3	N	91	4	0	193	1	-0-
							100	9									
03	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	549	1	1268	3	N	490	6	0	484	1	-0-
							539	9									
04	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	567	1	873	3	N	562	6	0	556	1	-0-
							618	9									
05	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	585	1	975	3	N	380	2	0	378	1	-0-
							418	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
*10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	55					55
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	4	Y	20	2	0			73
							22	9									
*02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	Y	2	2	0	65	1	8
*03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	1	0	56	1	-0-
04	2400	N	1356	-0-	-1044	-0-	1222	3	134	9	Y	122	2	0	120	1	-0-
*05	3100	N	5637	-0-	2537	2537	5587	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

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
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4837	3	494	9	Y	449	12	0	362	1	236
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5314	3	539	9	Y	490	14	0	435	1	277
02	5124	X	4552	-0-	-572	-0-	4537	3	15	9	Y	14	14	0	220	1	57
03	5673	X	4090	-0-	-1583	-0-	3695	3	65	4	Y	300	18	0	339	1	-0-
							330	9									
04	5670	X	5593	-0-	-77	-0-	4963	3	112	4	Y	471	20	0	451	1	-0-
							518	9									
05	5859	X	3195	-0-	-2664	-0-	3016	3	5	4	Y	158	12	0	146	1	-0-
							174	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	43	1	2298	3	N	76	2	0	132	1	190
							38	4	84	9							
01	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	41	1	1992	3	N	102	3	0	116	1	173
							33	4	112	9							
02	2324	X	749	-0-	-1575	-0-	14	1	721	3	N	2	2	0			173
							12	4	2	9							
03	2573	X	1545	-0-	-1028	-0-	33	1	1487	3	N	1	1	0			173
							24	4	1	9							
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	62	1	2912	3	N	3	3	0	79	1	94
							31	4	3	9							
*05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	52	1	2903	3	N	46	2	0	138	1	-0-
							51	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	40	1	2216	3	N	-0-					27
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	75	1	3667	3	N	12	12	0			27
							13	9									
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	46	1	2220	3	N	22	22	0			27
							24	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	67	1	2962	3	N	21	21	0			27
							23	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	69	1	3272	3	N	33	33	0			27
							36	9									
*05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	34	1	1940	3	N	17	17	0			27
							19	9									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4451	-0-	-168	-0-	3403	3	378	4	Y	609	1	0	690	1	260
							670	9									
01	4619	X	2300	-0-	-2319	-0-	1630	3	339	4	Y	301	2	0	280	1	279
							331	9									
02	4172	X	1141	-0-	-3031	-0-	1045	3	75	4	Y	19	1	0			297
							21	9									
03	4464	X	4434	-0-	-30	-0-	4126	3	308	9	Y	280	412	1			165
04	4320	X	3309	-0-	-1011	-0-	2264	3	1045	9	Y	950	1	0	1114	1	-0-
05	4464	X	349	-0-	-4115	-0-	46	3	303	9	Y	275	275	1			-0-

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
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	1435	3	11	4	Y	291	157	1			134
							320	9									
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	1844	3	3	4	Y	289	1	0	422	1	-0-
							318	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2145	3	326	9	Y	296	2	0	294	1	-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2073	3	626	9	Y	569	3	0	566	1	-0-
05	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	1348	3	1	4	Y	335	1	0	334	1	-0-
							369	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			N	-0-					276
01	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	3			N	-0-					276
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			Y	-0-					276
03	8680	X	6466	-0-	-2214	-0-	6466	3			Y	-0-					276
04	9720	X	7355	-0-	-2365	-0-	7355	3			Y	-0-					276
05	10044	X	7791	-0-	-2253	-0-	7791	3			Y	-0-					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
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2671	3	426	9	Y	387	3	0	406	1	272
01	4371	X	2719	-0-	-1652	-0-	2244	3	475	9	Y	432	2	0	504	1	198
02	3948	X	2506	-0-	-1442	-0-	2174	3	2	4	Y	300	2	0	496	1	-0-
							330	9									
03	4371	X	2691	-0-	-1680	-0-	2334	3	2	4	Y	323	3	0	320	1	-0-
							355	9									
04	3630	X	2635	-0-	-995	-0-	2116	3	4	4	Y	468	4	0	464	1	-0-
							515	9									
05	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	1354	3	350	9	Y	318	1	0	317	1	-0-

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
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3838	3	153	9	Y	139	1	0	195	1	66
01	920	X	920	-0-	-0-	-0-	714	3	206	9	Y	187	1	0	88	1	164
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1400	3	31	4	Y	118	282	1			-0-
							130	9									
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2303	3	10	4	Y	92	1	0	91	1	-0-
							101	9									
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7543	3	12	4	Y	204	1	0	203	1	-0-
							224	9									
05	868	X	79	-0-	-789	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
*10	930	X	233	-0-	-697	-0-	233	3			Y	-0-	18	1			90
*11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					90
*12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					90
*01	3255	X	263	-0-	-2992	-0-	243	3	20	9	Y	18					108
*02	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	2075	3	2	9	Y	2	3	0	95	1	12
*03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2147	3	8	9	Y	7	2	0	17	1	-0-
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1117	3	34	9	Y	31	4	0	27	1	-0-
05	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	1421	3	12	9	Y	11	1	0	10	1	-0-

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
12	4278	X	2941	-0-	-1337	-0-	2679	3	262	9	Y	238	10	0	210	1	123
01	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	3451	3	354	9	Y	322	9	0	253	1	183
02	3864	X	3017	-0-	-847	-0-	3006	3	11	9	Y	10	10	0	145	1	38
03	4216	X	2885	-0-	-1331	-0-	2642	3	39	4	Y	185	14	0	209	1	-0-
							204	9									
04	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	2898	3	57	4	Y	235	16	0	219	1	-0-
							259	9									
05	3813	X	2648	-0-	-1165	-0-	2477	3	2	4	Y	154	8	0	146	1	-0-
							169	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	2115	3	484	9	Y	440	1	0	386	1	311
01	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2371	3	549	9	Y	499	2	0	579	1	229
02	2856	X	2568	-0-	-288	-0-	2197	3	371	9	Y	337	2	0	564	1	-0-
03	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	2309	3	350	9	Y	318	3	0	315	1	-0-
04	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	2161	3	516	9	Y	469	4	0	465	1	-0-
05	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	1391	3	409	9	Y	372	1	0	371	1	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

12	27869	X	11354	-0-	-16515	-0-	11187	3	65	4	Y	93	23	0	185	1	44
							102	9									
01	40207	X	10134	-0-	-30073	-0-	9962	3	84	4	Y	80	21	0	51	1	52
							88	9									
02	36316	X	6923	-0-	-29393	-0-	6857	3	47	4	Y	17	17	0			52
							19	9									
03	40207	X	7836	-0-	-32371	-0-	7739	3	77	4	Y	18	18	0			52
							20	9									
04	14430	X	7542	-0-	-6888	-0-	7421	3	57	4	Y	58	25	0	85	1	-0-
							64	9									
05	11346	X	6828	-0-	-4518	-0-	6788	3	3	4	Y	34	13	0	21	1	-0-
							37	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2516	3	37	4	Y	185	3	0	187	1	115
							204	9									
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2303	3	37	4	Y	166	5	0	135	1	141
							183	9									
02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	1041	3	36	4	Y	4	4	0			141
							4	9									
03	2759	X	668	-0-	-2091	-0-	653	3	12	4	Y	3	3	0			141
							3	9									
04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2739	3	40	4	Y	152	2	0	291	1	-0-
							167	9									
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1963	3	3	4	Y	79	3	0	76	1	-0-
							87	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

12	2325	X	1142	-0-	-1183	-0-	13	1	664	3	Y	290	308	1			32
							146	4	319	9							
01	2325	X	285	-0-	-2040	-0-	4	1	176	3	Y	64					96
							35	4	70	9							
02	2100	X	122	-0-	-1978	-0-	1	1	40	3	Y	60	156	1			-0-
							15	4	66	9							
03	1674	X	1164	-0-	-510	-0-	18	1	819	3	Y	160	160	1			-0-
							151	4	176	9							
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1	1003	3	Y	882	882	1			-0-
							128	4	970	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	37	37	1			-0-

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
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	6	1	314	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	3	Y	19	9	1			23
							21	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					23
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					23
04	1020	N	300	-0-	-720	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					23
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	887	3	Y	23	31	1			15
							25	9									

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
12	11966	X	11461	-0-	-505	-0-	209	1	11092	3	N	145	7	0	88	1	145
							160	9									
01	11842	X	11568	-0-	-274	-0-	228	1	11140	3	N	182	8	0	191	1	128
							200	9									
02	10696	X	8980	-0-	-1716	-0-	178	1	8793	3	N	8	8	0			128
							9	9									
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	268	1	11951	3	N	74	10	0	165	1	27
							81	9									
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	245	1	11734	3	N	261	16	0	245	1	27
							47	4	287	9							
*05	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	207	1	11473	3	N	145	7	0	138	1	27
							1	4	160	9							

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	42	1	2241	3	Y	274	205	1			202
							301	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1473	3	Y	340	2	0	291	1	249
							374	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	19	1	958	3	Y	112	1	0	360	1	-0-
							123	9									
03	2573	N	905	-0-	-1668	-0-	16	1	693	3	Y	178	1	0	177	1	-0-
							196	9									
04	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	21	1	1004	3	Y	518	1	0	517	1	-0-
							570	9									
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	17	1	957	3	Y	380	1	0	379	1	-0-
							418	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
12	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	16	1	825	3	N	72	3	0	53	1	65
							81	4	79	9							
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	3	N	100	4	0	63	1	98
							109	4	110	9							
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	N	4	4	0	75	1	23
							78	4	4	9							
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	N	5	5	0			23
							114	4	6	9							
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	3	N	229	10	0	242	1	-0-
							110	4	252	9							
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	3	N	154	6	0	148	1	-0-
							91	4	169	9							

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
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	3	N	149	7	0	133	1	133
							162	4	164	9							
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	33	1	1627	3	N	156	8	0	128	1	153
							157	4	172	9							
02	2072	N	1653	-0-	-419	-0-	29	1	1487	3	N	6	7	0	116	1	36
							130	4	7	9							
03	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	35	1	1577	3	N	9	9	0			36
							129	4	10	9							
04	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	29	1	1349	3	N	211	13	0	234	1	-0-
							107	4	232	9							
05	1829	N	876	-0-	-953	-0-	13	1	711	3	N	84	6	0	78	1	-0-
							60	4	92	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
12	2263	X	1697	-0-	-566	-0-	1312	3	385	9	Y	350	1	0	373	1	190
01	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	1378	3	323	9	Y	294	1	0	238	1	245
02	1512	N	1009	-0-	-503	-0-	1008	3	1	9	Y	1	1	0	161	1	84
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1657	3	8	9	Y	7	1	0	90	1	-0-
04	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1087	3	385	9	Y	350	3	0	347	1	-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1258	3	256	9	Y	233	1	0	232	1	-0-

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
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					58
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					58
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					58
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					58
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			Y	-0-	28	1			30
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-	29	1			1

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
12	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	349	1	18458	3	N	-0-					-0-
01	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	297	1	14531	3	N	-0-					-0-
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	223	1	11254	3	N	-0-					-0-
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	259	1	11529	3	N	-0-					-0-
04	10410	X	10198	-0-	-212	-0-	211	1	9987	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	9126	-0-	-1631	-0-	160	1	8966	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	4402	X	2306	-0-	-2096	-0-	1873	3	101	4	Y	302	350	1			77
							332	9									
01	4402	X	1459	-0-	-2943	-0-	1155	3	98	4	Y	187	206	1			58
							206	9									
02	3976	X	1547	-0-	-2429	-0-	1336	3	42	4	Y	154	177	1			35
							169	9									
03	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2494	3	75	4	Y	282	317	1			-0-
							310	9									
04	3630	X	2805	-0-	-825	-0-	2457	3	31	4	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
05	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1385	3	35	4	Y	310	310	1			-0-
							341	9									

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
12	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	-0-	30	1			109
							9	4									
01	961	X	136	-0-	-825	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					109
02	868	X	184	-0-	-684	-0-	3	1	181	3	Y	-0-					109
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	1689	3	Y	-0-					109
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	72	1	3263	3	Y	-0-	36	1			73
*05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	23	1	1233	3	Y	-0-					73

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3776	3	Y	-0-	48	1			175
							7	4									
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	257	1	12536	3	Y	-0-					175
							1	4									
02	2604	X	169	-0-	-2435	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					175
03	2883	X	217	-0-	-2666	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					175
04	2790	X	1000	-0-	-1790	-0-	21	1	978	3	Y	1	59	1			117
							1	9									
05	2883	X	988	-0-	-1895	-0-	18	1	970	3	Y	-0-					117

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	242	1	12827	3	N	-0-					-0-
01	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	440	1	21494	3	N	-0-					-0-
02	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	322	1	15950	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	283	1	12582	3	N	-0-					-0-
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	239	1	11315	3	N	-0-					-0-
*05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	179	1	9996	3	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	1492	3	383	9	Y	348	1	0	362	1	189
01	2449	X	1422	-0-	-1027	-0-	1148	3	274	9	Y	249	1	0	230	1	207
02	2184	X	757	-0-	-1427	-0-	756	3	1	9	Y	1	1	0	136	1	71
03	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1879	3	9	9	Y	8	1	0	78	1	-0-
04	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	1245	3	432	9	Y	393	2	0	391	1	-0-
05	1860	X	1217	-0-	-643	-0-	1017	3	200	9	Y	182	1	0	181	1	-0-

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
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	234	1	8821	3	N	534	648	1			98
							587	9									
01	6510	X	2610	-0-	-3900	-0-	60	1	2341	3	N	190	190	1			98
							209	9									
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	131	1	5353	3	N	94	192	1			-0-
							315	4	103	9							
03	6510	X	4666	-0-	-1844	-0-	95	1	3852	3	N	466	466	1			-0-
							206	4	513	9							
04	6300	X	3771	-0-	-2529	-0-	124	1	3469	3	N	162	162	1			-0-
							178	9									
05	6510	X	693	-0-	-5817	-0-	13	1	546	3	N	122	122	1			-0-
							134	9									

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
12	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	26	1	1509	3	Y	363	364	1			40
							217	4	399	9							
01	2511	X	603	-0-	-1908	-0-	9	1	461	3	Y	64					104
							63	4	70	9							
02	1204	X	685	-0-	-519	-0-	9	1	492	3	Y	118	222	1			-0-
							54	4	130	9							
03	2139	X	832	-0-	-1307	-0-	13	1	584	3	Y	125	125	1			-0-
							97	4	138	9							
04	2070	X	1664	-0-	-406	-0-	19	1	883	3	Y	612	612	1			-0-
							89	4	673	9							
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	36	36	1			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
*10	1519	X	63	-0-	-1456	-0-	63	3			Y	-0-	72	1			369
*11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					369
*12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	55					424
*01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6010	3	28	9	Y	25	7	0			442
*02	2996	X	1369	-0-	-1627	-0-	1368	3	1	9	Y	1	2	0	391	1	50
*03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2538	3	2	4	Y	66	2	0	114	1	-0-
							73	9									
04	3210	X	1794	-0-	-1416	-0-	1542	3	9	4	Y	221	3	0	218	1	-0-
							243	9									
05	3317	X	665	-0-	-2652	-0-	523	3	142	9	Y	129	1	0	128	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3	N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	22	1	1149	3	N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	3	N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	570	-0-	-608	-0-	13	1	557	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	N	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	17	1	1027	3	N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

12	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	40	1	2135	3	Y	594	4	0	526	1	317
							278	4	653	9							
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	50	1	2465	3	Y	431	4	0	485	1	259
							272	4	474	9							
02	2940	X	2067	-0-	-873	-0-	31	1	1563	3	Y	283	4	0	116	1	422
							162	4	311	9							
03	3255	X	2038	-0-	-1217	-0-	35	1	1559	3	Y	4	4	0	193	1	229
							440	4	4	9							
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	54	1	2553	3	Y	406	5	0	630	1	-0-
							404	4	447	9							
05	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	283	4	29	9	Y	26	1	0	25	1	-0-

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1006	3	Y	273	1	0	261	1	146
							162	4	300	9							
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	24	1	1202	3	Y	215	2	0	230	1	129
							148	4	237	9							
02	1288	N	1112	-0-	-176	-0-	16	1	822	3	Y	154	2	0	58	1	223
							105	4	169	9							
03	1488	N	982	-0-	-506	-0-	17	1	754	3	Y	2	2	0	102	1	121
							209	4	2	9							
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	22	1	1047	3	Y	170	3	0	288	1	-0-
							164	4	187	9							
05	1240	N	312	-0-	-928	-0-	283	4	29	9	Y	26	1	0	25	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	17	1	866	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	N	-0-					-0-
*01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	3	N	-0-					-0-
*02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	55	1	2725	3	N	-0-					-0-
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	73	1	3276	3	N	320	320	0			-0-
							352	9									
*04	3000	N	3587	-0-	587	587	62	1	2939	3	N	533	533	0			-0-
							586	9									
*05	2606	N	2019	-0-	-587	-0-	24	1	1345	3	N	591	591	0			384
							650	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7386	3	420	9	Y	382	1	0	361	1	181
01	4247	X	207	-0-	-4040	-0-	168	3	39	9	Y	35	2	0	185	1	29
02	3836	X	838	-0-	-2998	-0-	797	3	4	4	Y	34	63	1			-0-
							37	9									
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5900	3	15	4	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6098	3	15	4	Y	404	3	0	401	1	-0-
							444	9									
*05	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12035	3	717	9	Y	652	1	0	651	1	-0-

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

12	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	4869	3	491	9	Y	446	5	0	347	1	238
01	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	4775	3	498	9	Y	453	7	0	424	1	260
02	4844	X	4196	-0-	-648	-0-	4190	3	6	9	Y	5	6	0	206	1	53
03	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	4585	3	77	4	Y	341	8	0	386	1	-0-
							375	9									
04	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	4388	3	114	4	Y	460	11	0	449	1	-0-
							506	9									
05	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	4140	3	1	4	Y	275	6	0	269	1	-0-
							303	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2154	3	613	9	Y	557	621	1			248
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	2925	3	832	9	Y	756	663	1			341
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2021	3	548	9	Y	498	415	1			424
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	2764	3	675	9	Y	614	569	1			469
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1980	3	550	9	Y	500	687	1			282
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			278
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
01	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					278
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					278
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					278
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-	136	1			142
*05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	135	1			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

12	7471	X	6335	-0-	-1136	-0-	122	1	6140	3	N	66	4	0	88	1	137
							73	9									
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	157	1	7676	3	N	121	6	0			252
							133	9									
02	6608	X	6351	-0-	-257	-0-	123	1	6220	3	N	7	8	0	174	1	77
							8	9									
03	6727	X	6677	-0-	-50	-0-	147	1	6516	3	N	13	10	0	80	1	-0-
							14	9									
04	7710	X	6285	-0-	-1425	-0-	124	1	6027	3	N	122	16	0	106	1	-0-
							134	9									
05	7967	X	6372	-0-	-1595	-0-	109	1	6152	3	N	101	14	0	87	1	-0-
							111	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

12	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3433	3	14	9	N	13	5	0			237
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4126	3	7	9	N	6	6	0			237
02	3640	X	2485	-0-	-1155	-0-	2389	3	87	4	N	8	8	0			237
							9	9									
03	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	3437	3	8	9	N	7	7	0			237
04	3990	X	2781	-0-	-1209	-0-	2743	3	21	4	N	15	15	0			237
							17	9									
05	4123	X	2393	-0-	-1730	-0-	2380	3	13	9	Y	12	12	0			237

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

12	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	549	1	29167	3	N	-0-					13
01	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	547	1	26776	3	N	-0-					13
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	413	1	20872	3	N	-0-					13
03	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	460	1	20477	3	N	-0-					13
04	19800	X	18599	-0-	-1201	-0-	385	1	18214	3	N	-0-					13
05	20460	X	15970	-0-	-4490	-0-	281	1	15689	3	N	-0-					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11470	3	274	9	N	249	347	1			159
01	12028	X	11633	-0-	-395	-0-	11370	3	263	9	N	239	219	1			179
02	11172	X	7963	-0-	-3209	-0-	7923	3	40	9	Y	36					215
03	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	11990	3	673	9	Y	612	612	1			215
04	11970	X	9371	-0-	-2599	-0-	9182	3	189	9	Y	172	172	1			215
05	11749	X	9348	-0-	-2401	-0-	9126	3	222	9	Y	202	202	1			215

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
12	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	28	1	1452	3	N	519	553	1			195
							571	9									
01	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	47	1	2306	3	N	525	1	0	488	1	231
							578	9									
02	3304	X	1884	-0-	-1420	-0-	35	1	1762	3	N	79	2	0	308	1	-0-
							87	9									
03	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	51	1	2264	3	N	654	2	0	652	1	-0-
							719	9									
04	2850	X	2103	-0-	-747	-0-	29	1	1358	3	N	651	3	0	648	1	-0-
							716	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	92	1	0	91	1	-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	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
12	3441	X	1507	-0-	-1934	-0-	26	1	1317	3	N	125	1	0	219	1	173
							26	4	138	9							
01	4774	X	2123	-0-	-2651	-0-	36	1	1746	3	N	278	1	0	252	1	198
							35	4	306	9							
02	4312	X	2455	-0-	-1857	-0-	48	1	2365	3	N	1	1	0			198
							41	4	1	9							
03	4774	X	1996	-0-	-2778	-0-	43	1	1906	3	N	2	2	0			198
							45	4	2	9							
04	3030	X	2295	-0-	-735	-0-	45	1	2243	3	N	2	2	0	186	1	12
							5	4	2	9							
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	36	1	1999	3	N	1	1	0			12
							1784	4	1	9							

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
12	20243	X	18001	-0-	-2242	-0-	351	1	17259	3	Y	355	345	1			11
							391	9									
01	20150	X	17511	-0-	-2639	-0-	363	1	16744	3	Y	367	372	1			6
							404	9									
02	16800	X	9990	-0-	-6810	-0-	219	1	9726	3	Y	41	47	1			-0-
							45	9									
03	18600	X	18504	-0-	-96	-0-	496	1	17672	3	Y	305	305	1			-0-
							336	9									
04	17460	X	15781	-0-	-1679	-0-	384	1	15072	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
05	18011	X	13938	-0-	-4073	-0-	288	1	13486	3	Y	148	148	1			-0-
							1	4	163	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5439	-0-		-296	-0-	120	1	5208	3	Y	101	101	1			-0-
								111	9									
01	5735	X	5156	-0-		-579	-0-	120	1	4942	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
02	5068	X	3995	-0-		-1073	-0-	77	1	3850	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
03	5958	X	5958	-0-		-0-	-0-	129	1	5727	3	Y	93	93	1			-0-
								102	9									
04	5672	X	5672	-0-		-0-	-0-	116	1	5469	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
05	5425	X	5131	-0-		-294	-0-	97	1	4955	3	Y	72	72	1			-0-
								79	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19301	X	19301	-0-		-0-	-0-	376	1	18506	3	Y	381	370	1			12
								419	9									
01	18776	X	18776	-0-		-0-	-0-	390	1	17954	3	Y	393	398	1			7
								432	9									
02	10711	X	10711	-0-		-0-	-0-	235	1	10429	3	Y	43	50	1			-0-
								47	9									
03	19889	X	19889	-0-		-0-	-0-	532	1	18948	3	Y	327	327	1			-0-
								49	4	360	9							
04	16921	X	16921	-0-		-0-	-0-	412	1	16161	3	Y	316	316	1			-0-
								348	9									
*05	14945	X	14945	-0-		-0-	-0-	309	1	14461	3	Y	158	158	1			-0-
								1	4	174	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	15986	-0-		-1994	-0-	311	1	15328	3	Y	315	306	1			10
								347	9									
01	17887	X	15552	-0-		-2335	-0-	323	1	14870	3	Y	326	330	1			6
								359	9									
02	14924	X	8873	-0-		-6051	-0-	195	1	8638	3	Y	36	42	1			-0-
								40	9									
03	16523	X	16432	-0-		-91	-0-	440	1	15694	3	Y	271	271	1			-0-
								298	9									
04	15510	X	14015	-0-		-1495	-0-	341	1	13386	3	Y	262	262	1			-0-
								288	9									
05	15996	X	12378	-0-		-3618	-0-	256	1	11977	3	Y	131	131	1			-0-
								1	4	144	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	14712	-0-		-1253	-0-	14705	3	7	9	N	6	6	0			125
01	15965	X	13896	-0-		-2069	-0-	13887	3	9	9	N	8	8	0			125
02	14056	X	11609	-0-		-2447	-0-	11600	3	9	9	N	8	8	0			125
03	15562	X	11555	-0-		-4007	-0-	11544	3	11	9	N	10	10	0			125
04	14850	X	12268	-0-		-2582	-0-	12255	3	13	9	N	12	12	0			125
05	14725	X	8658	-0-		-6067	-0-	8652	3	6	9	Y	5	5	0			125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	17287	3	823	9	N	748	7	0	763	1	103
01	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17329	3	507	9	N	461	9	0	428	1	127
02	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17340	3	34	4	N	153	10	0	270	1	-0-
							168	9									
03	18104	X	16850	-0-	-1254	-0-	15788	3	169	4	N	812	15	0	797	1	-0-
							893	9									
04	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	17885	3	557	9	N	506	17	0	489	1	-0-
05	19158	X	14461	-0-	-4697	-0-	14044	3	417	9	Y	379	7	0	372	1	-0-

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
12	9982	X	8866	-0-	-1116	-0-	173	1	8500	3	Y	175	170	1			5
							193	9									
01	9920	X	8624	-0-	-1296	-0-	179	1	8246	3	Y	181	183	1			3
							199	9									
02	8288	X	4920	-0-	-3368	-0-	108	1	4790	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
03	9176	X	9158	-0-	-18	-0-	244	1	8703	3	Y	150	150	1			-0-
							46	4	165	9							
04	8610	X	7893	-0-	-717	-0-	189	1	7423	3	Y	145	145	1			-0-
							121	4	160	9							
05	8866	X	6863	-0-	-2003	-0-	142	1	6641	3	Y	73	73	1			-0-
							80	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
12	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	445	1	19315	3	Y	375	375	1			-0-
							413	9									
01	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	446	1	18326	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	286	1	14278	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
03	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	478	1	21240	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
04	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	428	1	20282	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
*05	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	360	1	18376	3	Y	266	266	1			-0-
							1	4	293	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
12	17298	X	15373	-0-	-1925	-0-	300	1	14740	3	Y	303	295	1			9
							333	9									
01	17205	X	14955	-0-	-2250	-0-	310	1	14300	3	Y	314	317	1			6
							345	9									
02	14364	X	8531	-0-	-5833	-0-	187	1	8307	3	Y	34	40	1			-0-
							37	9									
03	15903	X	15803	-0-	-100	-0-	423	1	15093	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
04	14910	X	13478	-0-	-1432	-0-	328	1	12873	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
05	15376	X	11904	-0-	-3472	-0-	246	1	11518	3	Y	126	126	1			-0-
							1	4	139	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	516	1	1363	3	Y	108	106	1			19
							8	4	119	9							
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	496	1	1447	3	Y	72	1	0	78	1	12
							10	4	79	9							
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	437	1	824	3	Y	37	1	0	48	1	-0-
							492	4	41	9							
03	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	509	1	999	3	Y	97	1	0	96	1	-0-
							57	4	107	9							
04	1980	N	1750	-0-	-230	-0-	487	1	1088	3	Y	104	1	0	103	1	-0-
							61	4	114	9							
05	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	520	1	1040	3	Y	125	1	0	124	1	-0-
							79	4	138	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	3	Y	296	421	1			114
							326	9									
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	256	1	9247	3	Y	1266	1054	1			326
							1393	9									
12	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	401	1	6051	3	Y	881	1	0	983	1	223
							969	9									
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	3583	3	Y	501	1	0	569	1	154
							551	9									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	239	1	3544	3	Y	398	1	0	462	1	89
							61	4	438	9							
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	381	1	5704	3	Y	600	1	0	688	1	-0-
							72	4	660	9							
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	356	1	5441	3	Y	628	10	0	618	1	-0-
							52	4	691	9							
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	207	1	3316	3	Y	494	5	0	489	1	-0-
							543	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	456	1	6833	3	Y	968	1	0	1088	1	245
							1065	9									
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	379	1	6010	3	Y	1152	1	0	1041	1	355
							1267	9									
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	369	1	5561	3	Y	603	1	0	822	1	135
							94	4	663	9							
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	487	1	7329	3	Y	855	2	0	988	1	-0-
							100	4	941	9							
04	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	478	1	7300	3	Y	962	13	0	949	1	-0-
							88	4	1058	9							
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	243	1	3787	3	Y	726	7	0	719	1	-0-
							799	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	638	1	1703	3	Y	677	1	0	650	1	118
							10	4	745	9							
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	592	1	1765	3	Y	571	1	0	589	1	99
							11	4	628	9							
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	727	1	1575	3	Y	345	1	0	443	1	-0-
							167	4	380	9							
03	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	660	1	1481	3	Y	476	2	0	474	1	-0-
							94	4	524	9							
04	2910	N	2596	-0-	-314	-0-	556	1	1304	3	Y	586	2	0	584	1	-0-
							91	4	645	9							
05	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	585	1	1239	3	Y	713	1	0	712	1	-0-
							102	4	784	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
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	291	1	1705	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	331	1	2047	3	Y	601	601	1			-0-
							661	9									
02	3052	X	1626	-0-	-1426	-0-	236	1	1102	3	Y	262	1	0	261	1	-0-
							288	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	394	1	2513	3	Y	489	489	1			-0-
							538	9									
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	607	1	3035	3	Y	780	1	0	779	1	-0-
							858	9									
*05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	832	1	4619	3	Y	827	827	1			-0-
							910	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
*10	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	403	1	1071	3	Y	219	224	1			34
							15	4	241	9							
11	2580	X	1771	-0-	-809	-0-	510	1	1040	3	Y	189	185	1			38
							13	4	208	9							
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	607	1	1655	3	Y	240	1	0	235	1	42
							10	4	264	9							
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	578	1	1692	3	Y	194	1	0	201	1	34
							11	4	213	9							
02	1652	X	1562	-0-	-90	-0-	429	1	901	3	Y	142	1	0	175	1	-0-
							76	4	156	9							
03	2542	X	2051	-0-	-491	-0-	543	1	1179	3	Y	241	1	0	240	1	-0-
							64	4	265	9							
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	601	1	1370	3	Y	205	2	0	203	1	-0-
							77	4	226	9							
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	644	1	1319	3	Y	245	1	0	244	1	-0-
							56	4	270	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
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	232	1	1361	3	Y	458	458	1			-0-
							504	9									
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	264	1	1634	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
02	2436	X	1297	-0-	-1139	-0-	188	1	879	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	314	1	2006	3	Y	390	390	1			-0-
							429	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	484	1	2423	3	Y	623	1	0	622	1	-0-
							685	9									
*05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	664	1	3687	3	Y	660	660	1			-0-
							726	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
12	14074	X	13374	-0-	-700	-0-	295	1	12806	3	Y	248	248	1			-0-
							273	9									
01	14074	X	12674	-0-	-1400	-0-	295	1	12150	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
02	12432	X	9795	-0-	-2637	-0-	190	1	9466	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	317	1	14082	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
04	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	284	1	13447	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
05	13361	X	12618	-0-	-743	-0-	239	1	12183	3	Y	177	177	1			-0-
							1	4	195	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. 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
12	7706	X	7706	-0-		-0-	-0-	418	1	6107	3	Y	1074	1	0	1114	1	272
								1181	9									
01	5633	X	5633	-0-		-0-	-0-	280	1	4344	3	Y	917	1	0	905	1	283
								1009	9									
02	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-	321	1	4759	3	Y	563	1	0	719	1	126
								85	4	619	9							
03	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	414	1	6231	3	Y	725	2	0	849	1	-0-
								84	4	798	9							
04	6799	X	6799	-0-		-0-	-0-	362	1	5581	3	Y	722	11	0	711	1	-0-
								62	4	794	9							
*05	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	140	1	2130	3	Y	491	6	0	485	1	-0-
								540	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. 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
12	16330	X	16330	-0-		-0-	-0-	360	1	15637	3	Y	303	303	1			-0-
								333	9									
01	15476	X	15476	-0-		-0-	-0-	361	1	14836	3	Y	254	254	1			-0-
								279	9									
02	11955	X	11955	-0-		-0-	-0-	231	1	11559	3	Y	150	150	1			-0-
								165	9									
03	17889	X	17889	-0-		-0-	-0-	387	1	17195	3	Y	279	279	1			-0-
								307	9									
04	17027	X	17027	-0-		-0-	-0-	347	1	16420	3	Y	236	236	1			-0-
								260	9									
*05	15407	X	15407	-0-		-0-	-0-	291	1	14877	3	Y	216	216	1			-0-
								1	4	238	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

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
12	5348	X	5348	-0-		-0-	-0-	99	1	5007	3	Y	220	2	0	218	1	-0-
								242	9									
01	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	104	1	5016	3	Y	233	3	0	230	1	-0-
								256	9									
02	4396	X	2951	-0-		-1445	-0-	60	1	2799	3	Y	84	4	0	80	1	-0-
								92	9									
03	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	153	1	5216	3	Y	167	3	0	164	1	-0-
								184	9									
04	5190	X	4254	-0-		-936	-0-	135	1	3937	3	Y	165	6	0	159	1	-0-
								182	9									
*05	7179	X	7179	-0-		-0-	-0-	233	1	6621	3	Y	295	2	0	293	1	-0-
								325	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

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
12	4537	X	4537	-0-		-0-	-0-	84	1	4247	3	Y	187	2	0	185	1	-0-
								206	9									
01	4562	X	4562	-0-		-0-	-0-	89	1	4255	3	Y	198	3	0	195	1	-0-
								218	9									
02	3724	X	2504	-0-		-1220	-0-	51	1	2374	3	Y	72	3	0	69	1	-0-
								79	9									
03	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	130	1	4424	3	Y	142	3	0	139	1	-0-
								156	9									
04	4410	X	3609	-0-		-801	-0-	115	1	3340	3	Y	140	5	0	135	1	-0-
								154	9									
*05	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	167	1	4778	3	Y	326	2	0	324	1	-0-
								359	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
12	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	369	1	18749	3	Y	825	8	0	817	1	-0-
							908	9									
01	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	391	1	18785	3	Y	874	13	0	861	1	-0-
							961	9									
02	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	223	1	10482	3	Y	295	13	0	282	1	-0-
							325	9									
03	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	572	1	19533	3	Y	626	12	0	614	1	-0-
							45	4	689	9							
04	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	507	1	14744	3	Y	618	21	0	597	1	-0-
							62	4	680	9							
*05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	207	1	6078	3	Y	190	9	0	181	1	-0-
							1	4	209	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
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	174	1	8840	3	Y	389	4	0	385	1	-0-
							428	9									
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	184	1	8857	3	Y	412	6	0	406	1	-0-
							453	9									
02	7784	X	5203	-0-	-2581	-0-	105	1	4942	3	Y	142	6	0	136	1	-0-
							156	9									
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	270	1	9210	3	Y	295	6	0	289	1	-0-
							325	9									
04	9180	X	7512	-0-	-1668	-0-	239	1	6952	3	Y	292	10	0	282	1	-0-
							321	9									
*05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	347	1	9946	3	Y	679	4	0	675	1	-0-
							747	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
12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	309	1	13288	3	Y	395	360	0	39	1	6
							435	9									
01	13516	X	12484	-0-	-1032	-0-	290	1	11719	3	Y	432	432	0			6
							475	9									
02	12208	X	11698	-0-	-510	-0-	258	1	11111	3	Y	299	299	0			6
							329	9									
03	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	360	1	14177	3	Y	470	470	0			6
							517	9									
04	13410	X	10476	-0-	-2934	-0-	247	1	9706	3	Y	452	420	0	38	1	-0-
							26	4	497	9							
05	14043	X	10977	-0-	-3066	-0-	228	1	10232	3	Y	470	470	0			-0-
							517	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
12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	304	1	13056	3	Y	388	353	0	39	1	6
							427	9									
01	13299	X	12267	-0-	-1032	-0-	285	1	11514	3	Y	425	425	0			6
							468	9									
02	12012	X	11492	-0-	-520	-0-	254	1	10916	3	Y	293	293	0			6
							322	9									
03	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	353	1	13930	3	Y	462	462	0			6
							508	9									
04	13170	X	10268	-0-	-2902	-0-	243	1	9537	3	Y	444	412	0	38	1	-0-
							488	9									
05	13795	X	10785	-0-	-3010	-0-	224	1	10053	3	Y	462	462	0			-0-
							508	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
12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	354	1	15216	3	Y	453	412	0	45	1	7
							498	9									
01	15469	X	14295	-0-	-1174	-0-	332	1	13418	3	Y	495	495	0			7
							545	9									
02	13972	X	13394	-0-	-578	-0-	296	1	12722	3	Y	342	342	0			7
							376	9									
03	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	412	1	16234	3	Y	539	539	0			7
							593	9									
04	15330	X	11966	-0-	-3364	-0-	283	1	11114	3	Y	517	480	0	44	1	-0-
							569	9									
05	16058	X	12569	-0-	-3489	-0-	261	1	11716	3	Y	538	538	0			-0-
							592	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
12	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	276	1	11859	3	Y	353	321	0	35	1	6
							388	9									
01	11966	X	11142	-0-	-824	-0-	259	1	10458	3	Y	386	386	0			6
							425	9									
02	10808	X	10440	-0-	-368	-0-	231	1	9915	3	Y	267	267	0			6
							294	9									
03	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	321	1	12652	3	Y	420	420	0			6
							462	9									
04	11580	X	9324	-0-	-2256	-0-	220	1	8662	3	Y	402	374	0	34	1	-0-
							442	9									
05	11966	X	9796	-0-	-2170	-0-	204	1	9131	3	Y	419	419	0			-0-
							461	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
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	74	1	3168	3	Y	95	86	0	10	1	2
							105	9									
01	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	69	1	2793	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
02	2884	X	2788	-0-	-96	-0-	62	1	2648	3	Y	71	71	0			2
							78	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	86	1	3380	3	Y	112	112	0			2
							123	9									
04	3090	X	2491	-0-	-599	-0-	59	1	2314	3	Y	107	100	0	9	1	-0-
							118	9									
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	54	1	2439	3	Y	112	112	0			-0-
							123	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
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	164	1	7056	3	Y	209	191	0	21	1	3
							230	9									
01	7130	X	6629	-0-	-501	-0-	154	1	6223	3	Y	229	229	0			3
							252	9									
02	6440	X	6212	-0-	-228	-0-	137	1	5900	3	Y	159	159	0			3
							175	9									
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	191	1	7528	3	Y	250	250	0			3
							275	9									
04	6900	X	5549	-0-	-1351	-0-	131	1	5154	3	Y	240	223	0	20	1	-0-
							264	9									
05	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	121	1	5433	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305																	
12	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	280	1	14786	3	Y	1204	1204	0			136
							1324	9									
01	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	313	1	15301	3	Y	1429	1429	0			136
							1	4	1572	9							
02	15120	X	2416	-0-	-12704	-0-	22	1	1205	3	Y	1080	1080	0			136
							1	4	1188	9							
03	16740	X	11519	-0-	-5221	-0-	224	1	9916	3	Y	1200	1200	0			136
							59	4	1320	9							
04	16620	X	10950	-0-	-5670	-0-	192	1	9107	3	Y	1500	1500	0			136
							1	4	1650	9							
05	17174	X	10585	-0-	-6589	-0-	152	1	8503	3	Y	1753	1753	0	34	1	102
							2	4	1928	9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949																	
12	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	280	1	14806	3	Y	1116	1116	0			239
							1228	9									
01	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	323	1	15809	3	Y	1353	1353	0			239
							1	4	1488	9							
02	15400	X	2711	-0-	-12689	-0-	27	1	1416	3	Y	1067	1067	0			239
							94	4	1174	9							
03	17050	X	6109	-0-	-10941	-0-	119	1	5326	3	Y	272	272	0			239
							365	4	299	9							
04	17040	X	9572	-0-	-7468	-0-	186	1	8809	3	Y	524	524	0			239
							1	4	576	9							
05	17608	X	9802	-0-	-7806	-0-	152	1	8440	3	Y	1098	1098	0	60	1	179
							2	4	1208	9							
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284																	
12	13423	X	12017	-0-	-1406	-0-	217	1	11064	3	Y	669	669	0			164
							736	9									
01	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	290	1	14176	3	Y	837	837	0			164
							1	4	921	9							
02	12824	X	2598	-0-	-10226	-0-	32	1	1738	3	Y	667	667	0			164
							94	4	734	9							
03	14198	X	6297	-0-	-7901	-0-	119	1	5237	3	Y	551	551	0			164
							335	4	606	9							
04	14880	X	9762	-0-	-5118	-0-	168	1	7968	3	Y	1459	1459	0			164
							21	4	1605	9							
05	15376	X	9981	-0-	-5395	-0-	152	1	8423	3	Y	1276	1276	0	41	1	123
							2	4	1404	9							
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868																	
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	161	1	399	3	Y	604	542	0	62	1	-0-
							664	9									
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	346	1	1329	3	Y	1056	1056	0			-0-
							1162	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	174	1	1145	3	Y	730	730	0			-0-
							803	9									
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	61	1	26	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	65	1	106	3	Y	578	578	0			-0-
							636	9									
*05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	334	323	0	11	1	-0-
							367	9									

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
*10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1165	1	8700	3	Y	22					22
							24	9									
*11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1237	1	6683	3	Y	-0-					22
							1	4									
12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1533	1	6070	3	Y	1239	1200	0	67	1	-0-
							1363	9									
01	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1453	1	6326	3	Y	1480	1480	0			-0-
							1628	9									
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	548	1	3754	3	Y	1399	1399	0			-0-
							1539	9									
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	962	1	5900	3	Y	1468	1468	0			-0-
							1615	9									
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	794	1	5794	3	Y	986	986	0			-0-
							1085	9									
*05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1107	1	5170	3	Y	1298	1217	0	81	1	-0-
							1428	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

*10	13361	X	11665	-0-	-1696	-0-	1368	1	10267	3	Y	27					27
							30	9									
*11	12930	X	9430	-0-	-3500	-0-	1454	1	7974	3	Y	-0-					27
							2	4									
12	13361	X	6208	-0-	-7153	-0-	745	1	3933	3	Y	1391	1369	0	57	1	-0-
							1530	9									
01	13361	X	1015	-0-	-12346	-0-	15	1	1000	9	Y	909	909	0			-0-
02	12068	X	-0-	-0-	-12068	-0-					Y	102	102	0			-0-
03	13361	X	3138	-0-	-10223	-0-	138	1	2979	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	2035	1	17129	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
*05	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	1830	1	8137	3	Y	1979	1888	0	91	1	-0-
							2177	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

12	32178	X	32178	-0-	-0-	-0-	29086	3	3092	9	Y	2811	2811	0			3
01	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	26354	3	2822	9	Y	2565	2565	0			3
02	28336	X	23017	-0-	-5319	-0-	21298	3	1719	9	Y	1563	1562	0			4
03	31372	X	26709	-0-	-4663	-0-	24883	3	1826	9	Y	1660	1508	0			156
04	30360	X	27148	-0-	-3212	-0-	23891	3	3257	9	Y	2961	2960	0	113	1	44
05	31372	X	26251	-0-	-5121	-0-	23035	3	3216	9	Y	2924	2924	0			44

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

12	24707	X	24316	-0-	-391	-0-	22016	3	2300	9	Y	2091	2091	0			24
01	23994	X	23560	-0-	-434	-0-	20899	3	2661	9	Y	2419	2419	0			24
02	21028	X	18790	-0-	-2238	-0-	17004	3	1786	9	Y	1624	1623	0			25
03	24304	X	22270	-0-	-2034	-0-	20569	3	1701	9	Y	1546	1420	0			151
04	23520	X	22405	-0-	-1115	-0-	19645	3	2760	9	Y	2509	2509	0	109	1	42
05	24304	X	21909	-0-	-2395	-0-	19213	3	2696	9	Y	2451	2451	0			42

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

12	11005	X	6193	-0-	-4812	-0-	5359	3	834	9	Y	758	758	0			35
01	11005	X	7436	-0-	-3569	-0-	6354	3	1082	9	Y	984	984	0			35
02	9940	X	6670	-0-	-3270	-0-	5657	3	1013	9	Y	921	921	0			35
03	10509	X	6730	-0-	-3779	-0-	5566	3	1164	9	Y	1058	1058	0			35
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	5315	3	2052	9	Y	1865	1810	0	62	1	28
05	7440	X	6781	-0-	-659	-0-	4595	3	2186	9	Y	1987	1986	0	7	1	22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

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
12	11718	X	6448	-0-	-5270	-0-	5413	3	1035	9	Y	941	941	0			35
01	11718	X	7286	-0-	-4432	-0-	6303	3	983	9	Y	894	894	0			35
02	10584	X	6355	-0-	-4229	-0-	5450	3	905	9	Y	823	823	0			35
03	11253	X	6584	-0-	-4669	-0-	5519	3	1065	9	Y	968	968	0			35
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	6059	3	2279	9	Y	2072	1963	0	88	1	56
05	7285	X	6982	-0-	-303	-0-	4721	3	2261	9	Y	2055	2055	0	13	1	43

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

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
12	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	24297	3	2347	9	Y	2134	2134	0			24
01	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	22530	3	2636	9	Y	2396	2396	0			24
02	23660	X	18807	-0-	-4853	-0-	17025	3	1782	9	Y	1620	1619	0			25
03	26381	X	23709	-0-	-2672	-0-	21907	3	1802	9	Y	1638	1504	0			159
04	25530	X	23878	-0-	-1652	-0-	21269	3	2609	9	Y	2372	2372	0	115	1	44
05	26381	X	22750	-0-	-3631	-0-	20179	3	2571	9	Y	2337	2337	0			44

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

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
12	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	21050	3	1554	9	Y	1413	1413	0			19
01	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	20294	3	1756	9	Y	1596	1596	0			19
02	19712	X	18547	-0-	-1165	-0-	17362	3	1185	9	Y	1077	1077	0			19
03	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	21978	3	1168	9	Y	1062	926	0			155
04	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	19596	3	2420	9	Y	2200	2200	0	112	1	43
05	22599	X	21383	-0-	-1216	-0-	18910	3	2473	9	Y	2248	2248	0			43

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

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
12	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	24080	3	1876	9	Y	1705	1705	0			21
01	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	22980	3	2146	9	Y	1951	1951	0			21
02	21896	X	18765	-0-	-3131	-0-	17287	3	1478	9	Y	1344	1344	0			21
03	25947	X	22739	-0-	-3208	-0-	21103	3	1636	9	Y	1487	1357	0			151
04	25110	X	22795	-0-	-2315	-0-	19603	3	3192	9	Y	2902	2902	0	109	1	42
05	25947	X	23184	-0-	-2763	-0-	19853	3	3331	9	Y	3028	3028	0			42

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

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
12	103694	X	103694	-0-	-0-	-0-	1914	1	101390	3	Y	354	356	1			39
							1	4	389	9							
01	107942	X	98968	-0-	-8974	-0-	1971	1	96564	3	Y	393	402	1			30
							1	4	432	9							
02	97496	X	84369	-0-	-13127	-0-	1630	1	82339	3	Y	364	310	1			84
							400	9									
03	107942	X	89433	-0-	-18509	-0-	1958	1	87141	3	Y	304	363	1			25
							334	9									
04	101430	X	83323	-0-	-18107	-0-	1714	1	81355	3	Y	231	211	1			45
							254	9									
05	103695	X	81084	-0-	-22611	-0-	1394	1	79444	3	Y	221	209	1			57
							3	4	243	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

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
12	95077	X	77058	-0-	-18019	-0-	1406	1	74316	3	Y	1214	1214	0			17
							1	4	1335	9							
01	89001	X	77805	-0-	-11196	-0-	1529	1	74925	3	Y	1228	1228	0			17
							1351	9									
02	78092	X	17673	-0-	-60419	-0-	301	1	16354	3	Y	925	925	0			17
							1018	9									
03	86397	X	1524	-0-	-84873	-0-	24	1	1086	3	Y	376	376	0			17
							414	9									
04	77610	X	146	-0-	-77464	-0-	24	3	122	9	Y	111	111	0			17
05	77810	X	86	-0-	-77724	-0-	1	1	75	3	Y	9	9	0			17
							10	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. 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
12	66092	X	65653	-0-	-439	-0-	1218	1	64260	3	Y	158	159	1			17
							1	4	174	9							
01	76539	X	66465	-0-	-10074	-0-	1326	1	64952	3	Y	170	174	1			13
							187	9									
02	69132	X	57800	-0-	-11332	-0-	1119	1	56506	3	Y	159	135	1			37
							175	9									
03	76539	X	57338	-0-	-19201	-0-	1257	1	55926	3	Y	141	166	1			12
							155	9									
04	70980	X	69990	-0-	-990	-0-	1459	1	68431	3	Y	91	85	1			18
							100	9									
05	66464	X	56371	-0-	-10093	-0-	972	1	55310	3	Y	78	76	1			20
							3	4	86	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. 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
12	74121	X	71724	-0-	-2397	-0-	1326	1	70204	3	Y	175	177	1			19
							1	4	193	9							
01	83359	X	70394	-0-	-12965	-0-	1404	1	68790	3	Y	182	187	1			14
							200	9									
02	75292	X	61009	-0-	-14283	-0-	1181	1	59644	3	Y	167	142	1			39
							184	9									
03	83359	X	64582	-0-	-18777	-0-	1416	1	63002	3	Y	149	176	1			12
							164	9									
04	75570	X	54051	-0-	-21519	-0-	1117	1	52791	3	Y	130	117	1			25
							143	9									
05	71734	X	70746	-0-	-988	-0-	1206	1	69449	3	Y	81	85	1			21
							2	4	89	9							

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

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
12	72876	X	72876	-0-	-0-	-0-	1347	1	71305	3	Y	203	202	1			22
							1	4	223	9							
01	89311	X	71324	-0-	-17987	-0-	1422	1	69669	3	Y	212	218	1			16
							233	9									
02	80668	X	62370	-0-	-18298	-0-	1207	1	60969	3	Y	176	151	1			41
							194	9									
03	89311	X	66775	-0-	-22536	-0-	1464	1	65137	3	Y	158	186	1			13
							174	9									
04	80790	X	59908	-0-	-20882	-0-	1236	1	58539	3	Y	121	111	1			23
							133	9									
*05	85136	X	85136	-0-	-0-	-0-	1445	1	83621	3	Y	62	69	1			16
							2	4	68	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	73751	X	73751	-0-	-0-	-0-	1363	1	72135	3	Y	229	230	1			25
							1	4	252	9							
01	84475	X	71895	-0-	-12580	-0-	1433	1	70205	3	Y	234	241	1			18
							257	9									
02	76300	X	63028	-0-	-13272	-0-	1219	1	61575	3	Y	213	182	1			49
							234	9									
03	84475	X	66827	-0-	-17648	-0-	1464	1	65152	3	Y	192	225	1			16
							211	9									
04	76590	X	56291	-0-	-20299	-0-	1161	1	54939	3	Y	174	156	1			34
							191	9									
*05	76802	X	76802	-0-	-0-	-0-	1306	1	75380	3	Y	104	111	1			27
							2	4	114	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
12	53971	X	44005	-0-	-9966	-0-	476	1	43377	3	Y	138	46	0	85	1	24
							152	9									
01	53971	X	50694	-0-	-3277	-0-	510	1	49901	3	Y	257	23	0	189	1	69
							283	9									
02	48748	X	27976	-0-	-20772	-0-	409	1	27385	3	Y	165	21	0	40	1	173
							182	9									
03	44082	X	15487	-0-	-28595	-0-	622	1	14610	3	Y	232	29	0	94	1	282
							255	9									
04	49050	X	43493	-0-	-5557	-0-	537	1	42702	3	Y	231	37	0	296	1	180
							254	9									
05	50685	X	19626	-0-	-31059	-0-	393	1	19031	3	Y	184	10	0	233	1	121
							202	9									

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104005	X	83122	-0-	-20883	-0-	1501	1	79461	3	Y	1963	1963	0			26
							1	4	2159	9							
01	91946	X	83990	-0-	-7956	-0-	1635	1	80170	3	Y	1986	1986	0			26
							2185	9									
02	83048	X	67438	-0-	-15610	-0-	1275	1	64559	3	Y	1458	1458	0			26
							1604	9									
03	89776	X	84560	-0-	-5216	-0-	1820	1	80972	3	Y	1607	1607	0			26
							1768	9									
04	84330	X	81713	-0-	-2617	-0-	1625	1	76984	3	Y	2822	2822	0			26
							3104	9									
05	83979	X	80290	-0-	-3689	-0-	1351	1	75774	3	Y	2875	2875	0			26
							2	4	3163	9							

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103478	X	82780	-0-	-20698	-0-	1510	1	79770	3	Y	1363	1363	0			22
							1	4	1499	9							
01	96565	X	85321	-0-	-11244	-0-	1671	1	81892	3	Y	1597	1597	0			22
							1	4	1757	9							
02	83440	X	23167	-0-	-60273	-0-	395	1	21421	3	Y	1228	1228	0			22
							1351	9									
03	92380	X	18026	-0-	-74354	-0-	379	1	17049	3	Y	544	544	0			22
							598	9									
04	110931	X	110931	-0-	-0-	-0-	2290	1	108018	3	Y	566	566	0			22
							623	9									
*05	98819	X	98819	-0-	-0-	-0-	1687	1	94665	3	Y	2240	2240	0			22
							3	4	2464	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	119536	X	91735	-0-		-27801	-0-	1658	1	87653	3	Y	2203	2203	0			33
								1	4	2423	9							
01	101618	X	93010	-0-		-8608	-0-	1804	1	88374	3	Y	2574	2574	0			33
								1	4	2831	9							
02	91784	X	80963	-0-		-10821	-0-	1531	1	77325	3	Y	1915	1915	0			33
								2107	9									
03	101618	X	88103	-0-		-13515	-0-	1883	1	83796	3	Y	2204	2204	0			33
								2424	9									
04	91650	X	85290	-0-		-6360	-0-	1681	1	79676	3	Y	3575	3575	0			33
								3933	9									
05	93000	X	87674	-0-		-5326	-0-	1461	1	82158	3	Y	3684	3684	0			33
								3	4	4052	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
12	67425	X	46960	-0-		-20465	-0-	864	1	45723	3	Y	339	343	1			37
								373	9									
01	67425	X	28065	-0-		-39360	-0-	559	1	27271	3	Y	214	235	1			16
								235	9									
02	60900	X	36452	-0-		-24448	-0-	701	1	35409	3	Y	311	255	1			72
								342	9									
03	55738	X	35039	-0-		-20699	-0-	764	1	33985	3	Y	264	314	1			22
								290	9									
04	50580	X	33743	-0-		-16837	-0-	695	1	32771	3	Y	252	225	1			49
								277	9									
05	46965	X	29206	-0-		-17759	-0-	514	1	28478	3	Y	194	193	1			50
								1	4	213	9							

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
12	116033	X	105974	-0-		-10059	-0-	1944	1	101651	3	Y	2162	2162	0			26
								1	4	2378	9							
01	136865	X	114142	-0-		-22723	-0-	2230	1	109262	3	Y	2408	2408	0			26
								1	4	2649	9							
02	123620	X	97069	-0-		-26551	-0-	1847	1	93206	3	Y	1833	1833	0			26
								2016	9									
03	136865	X	108420	-0-		-28445	-0-	2333	1	103803	3	Y	2076	2076	0			26
								2284	9									
04	111900	X	101843	-0-		-10057	-0-	2030	1	96175	3	Y	3307	3307	0			26
								3638	9									
05	114142	X	101679	-0-		-12463	-0-	1715	1	96331	3	Y	3300	3300	0			26
								3	4	3630	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
12	69395	X	69395	-0-		-0-	-0-	1294	1	67546	3	Y	504	506	1			55
								1	4	554	9							
01	74369	X	73305	-0-		-1064	-0-	1453	1	71286	3	Y	514	530	1			39
								1	4	565	9							
02	67172	X	58045	-0-		-9127	-0-	1113	1	56461	3	Y	428	368	1			99
								471	9									
03	74369	X	68592	-0-		-5777	-0-	1495	1	66505	3	Y	538	592	1			45
								592	9									
04	78237	X	78237	-0-		-0-	-0-	1614	1	76100	3	Y	475	428	1			92
								523	9									
05	73315	X	64918	-0-		-8397	-0-	1113	1	63426	3	Y	342	346	1			88
								3	4	376	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34937	X	29336	-0-	-5601	-0-	486	1	25814	3	Y	2760	2760	0			55
							3036	9									
01	32922	X	27197	-0-	-5725	-0-	471	1	23105	3	Y	3292	3292	0			55
							3621	9									
02	29736	X	24612	-0-	-5124	-0-	416	1	21025	3	Y	2883	2883	0			55
							3171	9									
03	31682	X	25743	-0-	-5939	-0-	479	1	21295	3	Y	3608	3608	0			55
							3969	9									
04	30660	X	29839	-0-	-821	-0-	490	1	23199	3	Y	5591	5591	0			55
							6150	9									
*05	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	359	1	20311	3	Y	11184	11157	0	82	1	-0-
							12302	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28272	X	28156	-0-	-116	-0-	434	1	22999	3	Y	4294	4293	0			74
							4723	9									
01	28272	X	26324	-0-	-1948	-0-	446	1	21864	3	Y	3649	3649	0			74
							4014	9									
02	25536	X	21580	-0-	-3956	-0-	365	1	18464	3	Y	2501	2501	0			74
							2751	9									
03	28272	X	22579	-0-	-5693	-0-	432	1	19215	3	Y	2665	2665	0			74
							2932	9									
04	27360	X	26091	-0-	-1269	-0-	442	1	20932	3	Y	4288	4288	0			74
							4717	9									
*05	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	393	1	22109	3	Y	9600	9588	0	86	1	-0-
							1	4	10560	9							

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133300	X	114842	-0-	-18458	-0-	2124	1	112484	3	Y	212	53	0	163	1	19
							1	4	233	9							
01	125922	X	111079	-0-	-14843	-0-	2217	1	108606	3	Y	232	95	0	135	1	21
							1	4	255	9							
02	114072	X	98344	-0-	-15728	-0-	1907	1	96241	3	Y	178	82	0	95	1	22
							196	9									
03	126294	X	100567	-0-	-25727	-0-	2205	1	98142	3	Y	200	108	0	69	1	45
							220	9									
04	122220	X	89819	-0-	-32401	-0-	1852	1	87770	3	Y	179	96	0	101	1	27
							197	9									
05	114855	X	100794	-0-	-14061	-0-	1756	1	98944	3	Y	82	25	0	75	1	9
							4	4	90	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	25960	-0-	-3335	-0-	420	1	22294	3	Y	2951	2951	0			57
							3246	9									
01	26970	X	25646	-0-	-1324	-0-	431	1	21165	3	Y	3682	3682	0			57
							4050	9									
02	25620	X	22414	-0-	-3206	-0-	376	1	19039	3	Y	2726	2726	0			57
							2999	9									
03	28365	X	23762	-0-	-4603	-0-	447	1	19822	3	Y	3175	3175	0			57
							3493	9									
04	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	484	1	22960	3	Y	5837	5837	0			57
							6421	9									
*05	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	408	1	22915	3	Y	5191	5179	0	69	1	-0-
							1	4	5710	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	26433	-0-		-3141	-0-	820	1	25031	3	Y	529	70	0	430	1	119
								582	9									
01	28923	X	26402	-0-		-2521	-0-	1020	1	24962	3	Y	382	39	0	361	1	101
								420	9									
02	26124	X	21455	-0-		-4669	-0-	532	1	20542	3	Y	346	42	0	59	1	346
								381	9									
03	28218	X	28218	-0-		-0-	-0-	325	1	27722	3	Y	155	41	0	189	1	271
								171	9									
04	26467	X	26467	-0-		-0-	-0-	904	1	25381	3	Y	165	26	0	281	1	129
								182	9									
05	26443	X	22775	-0-		-3668	-0-	331	1	22231	3	Y	193	7	0	186	1	129
								1	4	212	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137392	X	36818	-0-		-100574	-0-	665	1	35340	3	Y	739	61	0	705	1	81
								813	9									
01	129766	X	94369	-0-		-35397	-0-	1857	1	91585	3	Y	843	34	0	768	1	122
								927	9									
02	131656	X	116141	-0-		-15515	-0-	2242	1	113172	3	Y	660	63	0	583	1	136
								1	4	726	9							
03	145762	X	121027	-0-		-24735	-0-	2642	1	117590	3	Y	723	124	0	442	1	293
								795	9									
04	141060	X	106100	-0-		-34960	-0-	2184	1	103293	3	Y	566	115	0	596	1	148
								623	9									
05	128588	X	112977	-0-		-15611	-0-	1965	1	110414	3	Y	540	30	0	581	1	77
								4	4	594	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165943	X	156432	-0-		-9511	-0-	2907	1	153189	3	Y	304	69	0	240	1	28
								2	4	334	9							
01	165943	X	151142	-0-		-14801	-0-	3016	1	147752	3	Y	339	129	0	206	1	32
								1	4	373	9							
02	149884	X	131817	-0-		-18067	-0-	2568	1	128949	3	Y	272	111	0	156	1	37
								1	4	299	9							
03	162192	X	159553	-0-		-2639	-0-	3500	1	155749	3	Y	276	145	0	104	1	64
								304	9									
04	156960	X	156723	-0-		-237	-0-	3230	1	153242	3	Y	227	145	0	119	1	27
								1	4	250	9							
05	156426	X	138301	-0-		-18125	-0-	2459	1	135744	3	Y	84	40	0	64	1	7
								6	4	92	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145700	X	141709	-0-		-3991	-0-	2624	1	138767	3	Y	287	59	0	235	1	27
								2	4	316	9							
01	136586	X	129188	-0-		-7398	-0-	2578	1	126262	3	Y	315	116	0	196	1	30
								1	4	347	9							
02	126280	X	120685	-0-		-5595	-0-	2345	1	118064	3	Y	250	96	0	149	1	35
								1	4	275	9							
03	144094	X	144094	-0-		-0-	-0-	3161	1	140650	3	Y	257	132	0	99	1	61
								283	9									
04	142188	X	142188	-0-		-0-	-0-	2931	1	139028	3	Y	208	132	0	112	1	25
								229	9									
*05	152469	X	152469	-0-		-0-	-0-	2664	1	149685	3	Y	104	36	0	83	1	10
								6	4	114	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31775	X	24599	-0-	-7176	-0-	402	1	21487	3	Y	2464	2372	0	104	1	11
							2710	9									
01	25792	X	8518	-0-	-17274	-0-	100	1	4859	3	Y	2516	2516	0			11
							791	4	2768	9							
02	28448	X	13582	-0-	-14866	-0-	247	1	12518	3	Y	743	743	0			11
							817	9									
03	31496	X	18060	-0-	-13436	-0-	354	1	15738	3	Y	1789	1789	0			11
							1968	9									
04	30480	X	21413	-0-	-9067	-0-	357	1	16895	3	Y	3783	3783	0			11
							4161	9									
05	24614	X	21548	-0-	-3066	-0-	298	1	16658	3	Y	4174	4174	0			11
							1	4	4591	9							

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24676	X	21113	-0-	-3563	-0-	332	1	17744	3	Y	2761	2655	0	127	1	13
							3037	9									
01	22165	X	18324	-0-	-3841	-0-	303	1	14908	3	Y	2830	2830	0			13
							3113	9									
02	23352	X	17064	-0-	-6288	-0-	286	1	14637	3	Y	1946	1946	0			13
							2141	9									
03	25854	X	20011	-0-	-5843	-0-	383	1	17007	3	Y	2383	2383	0			13
							2621	9									
04	25020	X	22525	-0-	-2495	-0-	370	1	17511	3	Y	4222	4222	0			13
							4644	9									
*05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	292	1	16270	3	Y	4590	4590	0			13
							1	4	5049	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25544	X	23893	-0-	-1651	-0-	392	1	20817	3	Y	2440	2338	0	122	1	12
							2684	9									
01	25761	X	19923	-0-	-5838	-0-	339	1	16683	3	Y	2637	2637	0			12
							2901	9									
02	23464	X	19079	-0-	-4385	-0-	326	1	16641	3	Y	1920	1920	0			12
							2112	9									
03	25978	X	22520	-0-	-3458	-0-	434	1	19350	3	Y	2487	2487	0			12
							2736	9									
04	25140	X	23836	-0-	-1304	-0-	389	1	18419	3	Y	4571	4571	0			12
							5028	9									
05	23901	X	15515	-0-	-8386	-0-	177	1	10451	3	Y	4442	4442	0			12
							1	4	4886	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21266	X	19854	-0-	-1412	-0-	322	1	17143	3	Y	2172	2085	0	98	1	10
							2389	9									
01	18445	X	17685	-0-	-760	-0-	304	1	14878	3	Y	2275	2275	0			10
							2503	9									
02	21028	X	16470	-0-	-4558	-0-	285	1	14468	3	Y	1561	1561	0			10
							1717	9									
03	23281	X	19437	-0-	-3844	-0-	378	1	16847	3	Y	2011	2011	0			10
							2212	9									
04	22530	X	20409	-0-	-2121	-0-	345	1	16288	3	Y	3433	3433	0			10
							3776	9									
05	19840	X	18662	-0-	-1178	-0-	253	1	14168	3	Y	3855	3855	0			10
							4241	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110825	X	91058	-0-	-19767	-0-	1685	1	89223	3	Y	135	195	1			85
							1	4	149	9							
01	94891	X	86805	-0-	-8086	-0-	1730	1	84762	3	Y	284	263	1			106
							1	4	312	9							
02	88620	X	75394	-0-	-13226	-0-	1461	1	73824	3	Y	99	154	1			51
							109	9									
03	98115	X	80432	-0-	-17683	-0-	1764	1	78486	3	Y	165	71	1			145
							182	9									
04	94950	X	83376	-0-	-11574	-0-	1708	1	81565	3	Y	94	81	1			158
							103	9									
05	91047	X	82574	-0-	-8473	-0-	1424	1	81142	3	Y	4	151	1			11
							4	4	4	9							

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
12	102889	X	83675	-0-	-19214	-0-	1549	1	81985	3	Y	127	189	1			79
							1	4	140	9							
01	99634	X	81127	-0-	-18507	-0-	1617	1	79219	3	Y	264	245	1			98
							1	4	290	9							
02	85456	X	70752	-0-	-14704	-0-	1373	1	69265	3	Y	104	149	1			53
							114	9									
03	87482	X	75387	-0-	-12095	-0-	1652	1	73530	3	Y	186	75	1			164
							205	9									
04	84660	X	77073	-0-	-7587	-0-	1577	1	75369	3	Y	115	92	1			187
							127	9									
05	83669	X	71963	-0-	-11706	-0-	1244	1	70662	3	Y	49	179	1			57
							3	4	54	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
12	102672	X	68677	-0-	-33995	-0-	1254	1	67313	3	Y	99	179	1			62
							1	4	109	9							
01	98270	X	79304	-0-	-18966	-0-	1583	1	77602	3	Y	108	130	1			40
							119	9									
02	87696	X	71589	-0-	-16107	-0-	1391	1	70111	3	Y	79	79	1			40
							87	9									
03	91636	X	73635	-0-	-18001	-0-	1617	1	71911	3	Y	97	52	1			85
							107	9									
04	105599	X	105599	-0-	-0-	-0-	2166	1	103365	3	Y	62	47	1			100
							68	9									
*05	102125	X	102125	-0-	-0-	-0-	1762	1	100280	3	Y	72	96	1			76
							4	4	79	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
12	93744	X	79814	-0-	-13930	-0-	1483	1	78330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93868	X	79931	-0-	-13937	-0-	1600	1	78324	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	83580	X	70321	-0-	-13259	-0-	1369	1	68937	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
03	86769	X	80315	-0-	-6454	-0-	1765	1	78550	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	80580	X	75050	-0-	-5530	-0-	1553	1	73497	3	Y	-0-					-0-
*05	84083	X	84083	-0-	-0-	-0-	1435	1	82635	3	Y	9	3	1			6
							3	4	10	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
12	103633	X	86293	-0-	-17340	-0-	1595	1	84430	3	Y	243	208	1			70
							1	4	267	9							
01	103788	X	82401	-0-	-21387	-0-	1644	1	80533	3	Y	203	210	1			63
							1	4	223	9							
02	86492	X	71908	-0-	-14584	-0-	1395	1	70305	3	Y	189	147	1			105
							208	9									
03	92876	X	77247	-0-	-15629	-0-	1693	1	75331	3	Y	203	207	1			101
							223	9									
04	86790	X	72487	-0-	-14303	-0-	1498	1	70842	3	Y	134	175	1			60
							147	9									
05	86304	X	78948	-0-	-7356	-0-	1346	1	77494	3	Y	95	93	1			62
							3	4	105	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92256	X	77070	-0-	-15186	-0-	1424	1	75403	3	Y	220	189	1			63
							1	4	242	9							
01	92380	X	73407	-0-	-18973	-0-	1465	1	71741	3	Y	183	190	1			56
							201	9									
02	78540	X	68995	-0-	-9545	-0-	1337	1	67452	3	Y	187	139	1			104
							206	9									
03	84909	X	70816	-0-	-14093	-0-	1549	1	69047	3	Y	200	204	1			100
							220	9									
04	78660	X	68661	-0-	-9999	-0-	1418	1	67094	3	Y	135	175	1			60
							149	9									
05	77066	X	72991	-0-	-4075	-0-	1247	1	71616	3	Y	114	100	1			74
							3	4	125	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102362	X	89305	-0-	-13057	-0-	1643	1	86980	3	Y	619	537	1			178
							1	4	681	9							
01	102517	X	87454	-0-	-15063	-0-	1739	1	85179	3	Y	486	514	1			150
							1	4	535	9							
02	89236	X	76125	-0-	-13111	-0-	1467	1	74076	3	Y	529	385	1			294
							582	9									
03	95852	X	82182	-0-	-13670	-0-	1794	1	79807	3	Y	528	559	1			263
							581	9									
04	90120	X	76059	-0-	-14061	-0-	1566	1	74076	3	Y	379	473	1			169
							417	9									
05	89311	X	84786	-0-	-4525	-0-	1443	1	83007	3	Y	303	274	1			198
							3	4	333	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185453	X	185453	-0-	-0-	-0-	3457	1	181463	3	Y	483	150	0	341	1	40
							2	4	531	9							
01	177271	X	177271	-0-	-0-	-0-	3535	1	173128	3	Y	552	152	0	380	1	60
							1	4	607	9							
02	176302	X	176302	-0-	-0-	-0-	3428	1	172387	3	Y	442	131	0	300	1	71
							1	4	486	9							
03	210811	X	210811	-0-	-0-	-0-	4622	1	205673	3	Y	469	191	0	213	1	136
							516	9									
04	208843	X	208843	-0-	-0-	-0-	4299	1	204139	3	Y	367	193	0	253	1	57
							1	4	404	9							
*05	194925	X	194925	-0-	-0-	-0-	3404	1	191307	3	Y	186	53	0	170	1	20
							9	4	205	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	17840	-0-	-3798	-0-	297	1	15731	3	Y	1647	1647	0			-0-
							1812	9									
01	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	351	1	17156	3	Y	1768	1768	0			-0-
							1945	9									
02	17976	X	15347	-0-	-2629	-0-	272	1	13683	3	Y	1265	1265	0			-0-
							1392	9									
03	19902	X	18712	-0-	-1190	-0-	377	1	16783	3	Y	1411	1411	0			-0-
							1552	9									
04	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	346	1	16352	3	Y	2602	2602	0			-0-
							2862	9									
*05	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	300	1	16858	3	Y	2799	2799	0			-0-
							1	4	3079	9							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	18119	-0-	-1287	-0-	308	1	16292	3	Y	1381	1381	0			-0-
							1519	9									
01	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	376	1	18399	3	Y	1472	1472	0			-0-
							1619	9									
02	18144	X	16043	-0-	-2101	-0-	286	1	14565	3	Y	1084	1084	0			-0-
							1192	9									
03	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	412	1	18349	3	Y	1208	1208	0			-0-
							1329	9									
04	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	383	1	18098	3	Y	2184	2184	0			-0-
							2402	9									
*05	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	324	1	18191	3	Y	2251	2251	0			-0-
							1	4	2476	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	12815	-0-	-3522	-0-	209	1	11053	3	Y	1412	1412	0			-0-
							1553	9									
01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	276	1	13522	3	Y	1493	1493	0			-0-
							1642	9									
02	13300	X	10752	-0-	-2548	-0-	185	1	9369	3	Y	1089	1089	0			-0-
							1198	9									
03	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	302	1	13426	3	Y	1323	1323	0			-0-
							1455	9									
04	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	286	1	13529	3	Y	2239	2239	0			-0-
							2463	9									
*05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	234	1	13120	3	Y	2207	2207	0			-0-
							1	4	2428	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358	X	22551	-0-	-2807	-0-	379	1	20090	3	Y	1893	1893	0			-0-
							2082	9									
01	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	439	1	21494	3	Y	2029	2029	0			-0-
							2232	9									
02	22176	X	19217	-0-	-2959	-0-	339	1	17283	3	Y	1450	1450	0			-0-
							1595	9									
03	24552	X	24021	-0-	-531	-0-	488	1	21730	3	Y	1639	1639	0			-0-
							1803	9									
04	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	455	1	21505	3	Y	3001	3001	0			-0-
							3301	9									
*05	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	380	1	21347	3	Y	3112	3112	0			-0-
							1	4	3423	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46655	X	34809	-0-	-11846	-0-	563	1	29779	3	Y	4061	4041	0	17	1	23
							4467	9									
01	46066	X	19648	-0-	-26418	-0-	266	1	12943	3	Y	4839	4833	0	14	1	15
							1116	4	5323	9							
02	41608	X	23782	-0-	-17826	-0-	429	1	21724	3	Y	1481	1481	0			15
							1629	9									
03	42842	X	25633	-0-	-17209	-0-	493	1	21885	3	Y	2959	2884	0			90
							3255	9									
04	37230	X	32053	-0-	-5177	-0-	560	1	26548	3	Y	4495	4458	0	98	1	29
							4945	9									
05	34813	X	30320	-0-	-4493	-0-	429	1	24223	3	Y	5152	5122	0	45	1	14
							1	4	5667	9							

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42687	X	30048	-0-	-12639	-0-	486	1	25657	3	Y	3550	3533	0	17	1	20
							3905	9									
01	38812	X	17510	-0-	-21302	-0-	194	1	9439	3	Y	4012	4005	0	13	1	14
							3464	4	4413	9							
02	33208	X	19804	-0-	-13404	-0-	358	1	17941	3	Y	1368	1368	0			14
							1505	9									
03	36766	X	23044	-0-	-13722	-0-	440	1	19592	3	Y	2738	2658	0			94
							3012	9									
04	32280	X	29412	-0-	-2868	-0-	507	1	23970	3	Y	4486	4433	0	106	1	41
							4935	9									
05	30039	X	29544	-0-	-495	-0-	392	1	22114	3	Y	6397	6357	0	62	1	19
							1	4	7037	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51708	X	41561	-0-	-10147	-0-	669	1	35380	3	Y	5011	4988	0	23	1	27
							5512	9									
01	47895	X	32212	-0-	-15683	-0-	526	1	25757	3	Y	5390	5370	0	17	1	30
							5929	9									
02	42168	X	37927	-0-	-4241	-0-	671	1	33770	3	Y	3169	3169	0			30
							3486	9									
03	45229	X	39005	-0-	-6224	-0-	746	1	33273	3	Y	4533	4376	0			187
							4986	9									
04	43770	X	43587	-0-	-183	-0-	699	1	33116	3	Y	8884	8803	0	204	1	64
							9772	9									
*05	42393	X	42393	-0-	-0-	-0-	533	1	30030	3	Y	10754	10718	0	83	1	17
							1	4	11829	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39184	X	31965	-0-	-7219	-0-	522	1	27601	3	Y	3493	3476	0	17	1	20
							3842	9									
01	38626	X	28387	-0-	-10239	-0-	475	1	23261	3	Y	4228	4209	0	13	1	26
							4651	9									
02	34888	X	25642	-0-	-9246	-0-	435	1	21998	3	Y	2917	2917	0			26
							3209	9									
03	38626	X	30177	-0-	-8449	-0-	579	1	25717	3	Y	3528	3442	0			112
							3881	9									
04	33870	X	32856	-0-	-1014	-0-	561	1	26566	3	Y	5208	5169	0	120	1	31
							5729	9									
05	31961	X	29638	-0-	-2323	-0-	410	1	23121	3	Y	5551	5522	0	46	1	14
							1	4	6106	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43152	X	32708	-0-	-10444	-0-	534	1	28250	3	Y	3567	3548	0	17	1	21
							3924	9									
01	40889	X	28490	-0-	-12399	-0-	474	1	23216	3	Y	4364	4344	0	13	1	28
							4800	9									
02	36932	X	24841	-0-	-12091	-0-	416	1	21105	3	Y	3018	3018	0			28
							3320	9									
03	40083	X	29359	-0-	-10724	-0-	563	1	24955	3	Y	3492	3409	0			111
							3841	9									
04	34470	X	33216	-0-	-1254	-0-	569	1	26969	3	Y	5162	5117	0	121	1	35
							5678	9									
05	32705	X	31744	-0-	-961	-0-	436	1	24575	3	Y	6120	6092	0	50	1	13
							1	4	6732	9							

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
12	32023	X	25289	-0-	-6734	-0-	411	1	21763	3	Y	2832	2817	0	16	1	17
							3115	9									
01	34286	X	21419	-0-	-12867	-0-	353	1	17259	3	Y	3461	3448	0	10	1	20
							3807	9									
02	30968	X	20233	-0-	-10735	-0-	346	1	17383	3	Y	2276	2276	0			20
							2504	9									
03	34286	X	24886	-0-	-9400	-0-	477	1	21191	3	Y	2925	2857	0			88
							3218	9									
04	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	461	1	21816	3	Y	4547	4513	0	95	1	27
							5002	9									
05	25296	X	24239	-0-	-1057	-0-	319	1	18022	3	Y	5361	5333	0	42	1	13
							1	4	5897	9							

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542934	X	310115	-0-	-232819	-0-	5745	1	304367	3	Y	-0-					24
							3	4									
01	479477	X	250972	-0-	-228505	-0-	5015	1	245955	3	Y	-0-					24
							2	4									
02	433076	X	228041	-0-	-205035	-0-	4430	1	223610	3	Y	-0-					24
							1	4									
03	402225	X	234479	-0-	-167746	-0-	5153	1	229326	3	Y	-0-					24
04	339870	X	212477	-0-	-127393	-0-	4394	1	208082	3	Y	-0-					24
							1	4									
05	310124	X	225500	-0-	-84624	-0-	3951	1	221541	3	Y	-0-					24
							8	4									

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558558	X	338449	-0-	-220109	-0-	6276	1	332170	3	Y	-0-					42
							3	4									
01	508059	X	310788	-0-	-197271	-0-	6219	1	304567	3	Y	-0-					42
							2	4									
02	458892	X	261632	-0-	-197260	-0-	5078	1	256553	3	Y	-0-					42
							1	4									
03	395250	X	271584	-0-	-123666	-0-	5968	1	265616	3	Y	-0-					42
04	357090	X	247899	-0-	-109191	-0-	5125	1	242773	3	Y	-0-					42
							1	4									
05	338458	X	250842	-0-	-87616	-0-	4390	1	246443	3	Y	-0-					42
							9	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548979	X	359340	-0-	-189639	-0-	6659	1 4	352677	3	Y	-0-					33
01	546220	X	323583	-0-	-222637	-0-	6475	1 4	317106	3	Y	-0-					33
02	493360	X	261901	-0-	-231459	-0-	5062	1 4	256838	3	Y	-0-					33
03	461714	X	265103	-0-	-196611	-0-	5820	1 4	259283	3	Y	-0-					33
04	396150	X	256480	-0-	-139670	-0-	5302	1 4	251177	3	Y	-0-					33
05	359352	X	252568	-0-	-106784	-0-	4427	1 4	248132	3	Y	-0-					33

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482453	X	269897	-0-	-212556	-0-	5007	1 4	264887	3	Y	-0-					68
01	423057	X	246386	-0-	-176671	-0-	4930	1 4	241454	3	Y	-0-					68
02	382116	X	206231	-0-	-175885	-0-	4004	1 4	202226	3	Y	-0-					68
03	350207	X	211833	-0-	-138374	-0-	4655	1	207178	3	Y	-0-					68
04	295410	X	190852	-0-	-104558	-0-	3947	1 4	186904	3	Y	-0-					68
05	269886	X	178859	-0-	-91027	-0-	3069	1 4	175783	3	Y	-0-					68

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557163	X	333396	-0-	-223767	-0-	6184	1 4	327209	3	Y	-0-					23
01	518289	X	304605	-0-	-213684	-0-	6095	1 4	298508	3	Y	-0-					23
02	468132	X	254778	-0-	-213354	-0-	4944	1 4	249833	3	Y	-0-					23
03	440789	X	260225	-0-	-180564	-0-	5719	1	254506	3	Y	-0-					23
04	361620	X	234473	-0-	-127147	-0-	4849	1 4	229623	3	Y	-0-					23
05	333405	X	166490	-0-	-166915	-0-	2866	1 4	163621	3	Y	-0-					23

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 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
12	501239	X	280345	-0-	-220894	-0-	5195	1 4	275147	3	Y	-0-					128
01	426684	X	257234	-0-	-169450	-0-	5146	1 4	252086	3	Y	-0-					128
02	385392	X	216053	-0-	-169339	-0-	4194	1 4	211858	3	Y	-0-					128
03	360716	X	223596	-0-	-137120	-0-	4914	1	218682	3	Y	-0-					128
04	306060	X	202977	-0-	-103083	-0-	4198	1 4	198778	3	Y	-0-					128
05	280333	X	192045	-0-	-88288	-0-	3298	1 4	188739	3	Y	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028301	X	190792	-0-	-837509	-0-	3278	1	173296	3	N	12924	12924	0			1
							2	4	14216	9							
01	323671	X	177037	-0-	-146634	-0-	3307	1	162048	3	N	10619	10549	0	70	1	1
							1	4	11681	9							
02	249956	X	143822	-0-	-106134	-0-	2634	1	133166	3	N	7292	7292	0			1
							1	4	8021	9							
03	231384	X	142019	-0-	-89365	-0-	2942	1	130884	3	N	7448	7448	0			1
							8193	9									
04	205680	X	135156	-0-	-70524	-0-	2513	1	118984	3	N	12417	12394	0	23	1	1
							13659	9									
05	190805	X	130763	-0-	-60042	-0-	2070	1	116247	3	N	11310	11223	0	87	1	1
							5	4	12441	9							

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356593	X	188546	-0-	-168047	-0-	3225	1	170990	3	N	13026	13026	0			1
							2	4	14329	9							
01	356593	X	167524	-0-	-189069	-0-	3095	1	151671	3	N	11597	11522	0	75	1	1
							1	4	12757	9							
02	136800	X	136800	-0-	-0-	-0-	2481	1	125556	3	N	7965	7965	0			1
							1	4	8762	9							
03	228377	X	134941	-0-	-93436	-0-	2777	1	123564	3	N	7818	7818	0			1
							8600	9									
04	193230	X	128604	-0-	-64626	-0-	2376	1	112386	3	N	12584	12560	0	24	1	1
							13842	9									
05	188542	X	125778	-0-	-62764	-0-	1979	1	111165	3	N	11481	11385	0	96	1	1
							5	4	12629	9							

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476036	X	393754	-0-	-82282	-0-	6542	1	346696	3	N	36829	36829	0			-0-
							4	4	40512	9							
01	476036	X	355948	-0-	-120088	-0-	6309	1	309073	3	N	36876	36876	0			-0-
							2	4	40564	9							
02	429968	X	280744	-0-	-149224	-0-	4946	1	247758	3	N	25490	25490	0			-0-
							1	4	28039	9							
03	476036	X	324599	-0-	-151437	-0-	6611	1	294268	3	N	21564	21564	0			-0-
							23720	9									
04	424320	X	307885	-0-	-116435	-0-	5568	1	262845	3	N	35883	35883	0			-0-
							1	4	39471	9							
05	393762	X	322224	-0-	-71538	-0-	4971	1	279080	3	N	34694	34694	0			-0-
							10	4	38163	9							

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 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
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-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 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
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 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
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-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	163	177	1			12
							9	4	179	9							
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	Y	167	160	1			19
							7	4	184	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	677	2	Y	142	140	1			21
							12	4	156	9							
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	760	2	Y	26	27	1			20
							15	4	29	9							
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	Y	158	151	1			27
							14	4	174	9							
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	312	309	1			29
							7	4	343	9							
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	Y	369	351	1			47
							6	4	406	9							
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	334	327	1			54
							9	4	367	9							
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	640	2	Y	51	57	1			48
							11	4	56	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	653	2	Y	256	283	1			21
							8	4	282	9							
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					21

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					53
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					53
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					53
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					53
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					53
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 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
12	101246	X	84302	-0-	-16944	-0-	84302	2			N	-0-					-0-
01	96069	X	82439	-0-	-13630	-0-	82439	2			N	-0-					-0-
02	84336	X	69494	-0-	-14842	-0-	69494	2			N	-0-					-0-
03	89993	X	74754	-0-	-15239	-0-	74754	2			N	-0-					-0-
04	83220	X	60246	-0-	-22974	-0-	60246	2			N	-0-					-0-
05	84289	X	59874	-0-	-24415	-0-	59874	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128216	X	111978	-0-	-16238	-0-	111978	2			N	-0-					-0-
01	127844	X	110430	-0-	-17414	-0-	110430	2			N	-0-					-0-
02	111972	X	100921	-0-	-11051	-0-	100921	2			N	-0-					-0-
03	119226	X	108565	-0-	-10661	-0-	108565	2			N	-0-					-0-
04	111960	X	97306	-0-	-14654	-0-	97306	2			N	-0-					-0-
05	111972	X	99666	-0-	-12306	-0-	99666	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110639	X	94187	-0-	-16452	-0-	94187	2			N	-0-					-0-
01	105710	X	92192	-0-	-13518	-0-	92192	2			N	-0-					-0-
02	93352	X	78803	-0-	-14549	-0-	78803	2			N	-0-					-0-
03	99727	X	82268	-0-	-17459	-0-	82268	2			N	-0-					-0-
04	93390	X	66548	-0-	-26842	-0-	66548	2			N	-0-					-0-
05	94178	X	66089	-0-	-28089	-0-	66089	2			N	-0-					-0-

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
12	81282	X	65800	-0-	-15482	-0-	65800	2			N	-0-					-0-
01	81282	X	63803	-0-	-17479	-0-	63803	2			N	-0-					-0-
02	67928	X	25266	-0-	-42662	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
03	70928	X	65001	-0-	-5927	-0-	65001	2			N	-0-					-0-
04	65130	X	57525	-0-	-7605	-0-	57525	2			N	-0-					-0-
05	65813	X	56304	-0-	-9509	-0-	56304	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110360	X	89441	-0-	-20919	-0-	89441	2			N	-0-					-0-
01	110360	X	88142	-0-	-22218	-0-	88142	2			N	-0-					-0-
02	94752	X	79412	-0-	-15340	-0-	79412	2			N	-0-					-0-
03	99882	X	89374	-0-	-10508	-0-	89374	2			N	-0-					-0-
04	93030	X	76917	-0-	-16113	-0-	76917	2			N	-0-					-0-
05	89435	X	79731	-0-	-9704	-0-	79731	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 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
12	82770	X	66756	-0-	-16014	-0-	66756	2			N	-0-					-0-
01	82770	X	65077	-0-	-17693	-0-	65077	2			N	-0-					-0-
02	68376	X	31279	-0-	-37097	-0-	31279	2			N	-0-					-0-
03	71114	X	53559	-0-	-17555	-0-	53559	2			N	-0-					-0-
04	67170	X	60204	-0-	-6966	-0-	60204	2			N	-0-					-0-
05	66743	X	58407	-0-	-8336	-0-	58407	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 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
12	7409	X	7217	-0-	-192	-0-	258	1	6959	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5852	-0-	-1557	-0-	235	1	5617	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6327	-0-	-365	-0-	185	1	6142	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7212	-0-	-197	-0-	250	1	6962	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6745	-0-	-275	-0-	271	1	6474	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6768	-0-	-455	-0-	269	1	6499	2	N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	238	1	6421	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5306	-0-	-925	-0-	213	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	172	1	5715	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5874	-0-	-357	-0-	203	1	5671	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5199	-0-	-831	-0-	209	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	227	1	5463	2	N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1867	-0-	-303	-0-	484	1	1383	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	466	1	1462	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	367	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	237	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	18	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1333	-0-	-682	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

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
12	4960	X	3631	-0-	-1329	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3588	-0-	-1031	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3848	-0-	-324	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3824	-0-	-795	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3418	-0-	-829	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 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
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
*05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5375	-0-	-453	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4792	-0-	-136	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5061	-0-	-579	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4797	-0-	-1031	-0-	4797	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	120	1	6625	2	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	124	1	6633	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5767	-0-	-673	-0-	112	1	5655	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5775	-0-	-1355	-0-	124	1	5651	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	889	-0-	-6011	-0-	12	1	877	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	169	-0-	-6589	-0-	169	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 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
12	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-			-0-
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-			-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
*05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

12	23126	X	20970	-0-	-2156	-0-	20970	2			N	-0-			-0-
01	22568	X	20627	-0-	-1941	-0-	20627	2			N	-0-			-0-
02	20132	X	18128	-0-	-2004	-0-	18128	2			N	-0-			-0-
03	21855	X	19669	-0-	-2186	-0-	19669	2			N	-0-			-0-
04	20910	X	18749	-0-	-2161	-0-	18749	2			N	-0-			-0-
05	20956	X	19622	-0-	-1334	-0-	19622	2			N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

12	12927	X	11253	-0-	-1674	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
01	12927	X	5913	-0-	-7014	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
02	11676	X	11210	-0-	-466	-0-	11210	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	11474	-0-	-213	-0-	11474	2			N	-0-			-0-
04	11310	X	11100	-0-	-210	-0-	11100	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	11399	-0-	-1001	-0-	11399	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

12	31248	X	31248	-0-	-0-	-0-	140	1	31108	2	N	-0-			-0-
01	29217	X	29217	-0-	-0-	-0-	135	1	29082	2	N	-0-			-0-
02	25060	X	24975	-0-	-85	-0-	126	1	24849	2	N	-0-			-0-
03	31248	X	25887	-0-	-5361	-0-	140	1	25747	2	N	-0-			-0-
04	30240	X	12042	-0-	-18198	-0-	14	1	12028	2	N	-0-			-0-
05	31248	X	31021	-0-	-227	-0-	31021	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

12	29295	X	25909	-0-	-3386	-0-	124	1	25785	2	N	-0-			-0-
01	29202	X	27883	-0-	-1319	-0-	124	1	27759	2	N	-0-			-0-
02	25648	X	24491	-0-	-1157	-0-	112	1	24379	2	N	-0-			-0-
03	28334	X	25851	-0-	-2483	-0-	124	1	25727	2	N	-0-			-0-
04	26970	X	25364	-0-	-1606	-0-	120	1	25244	2	N	-0-			-0-
05	27869	X	23732	-0-	-4137	-0-	32	1	23700	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

12	56885	X	7892	-0-	-48993	-0-	54	1	7838	2	N	-0-			-0-
01	56389	X	87	-0-	-56302	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	44716	X	61	-0-	-44655	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	39587	X	25358	-0-	-14229	-0-	63	1	25295	2	N	-0-			-0-
04	47033	X	47033	-0-	-0-	-0-	135	1	46898	2	N	-0-			-0-
*05	55259	X	55259	-0-	-0-	-0-	140	1	55119	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

12	23095	X	17275	-0-	-5820	-0-	17275	2			N	-0-			-0-
01	23095	X	18259	-0-	-4836	-0-	18259	2			N	-0-			-0-
02	19628	X	18254	-0-	-1374	-0-	18254	2			N	-0-			-0-
03	20708	X	16474	-0-	-4234	-0-	16474	2			N	-0-			-0-
04	19380	X	14015	-0-	-5365	-0-	14015	2			N	-0-			-0-
05	20212	X	9949	-0-	-10263	-0-	9949	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 #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44981	X	36666	-0-	-8315	-0-	127	1	36539	2	N	-0-			-0-
01	44237	X	36327	-0-	-7910	-0-	140	1	36187	2	N	-0-			-0-
02	39116	X	32603	-0-	-6513	-0-	126	1	32477	2	N	-0-			-0-
03	42749	X	36347	-0-	-6402	-0-	140	1	36207	2	N	-0-			-0-
04	41297	X	41297	-0-	-0-	-0-	14	1	41283	2	N	-0-			-0-
*05	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	37156	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

12	38998	X	33454	-0-	-5544	-0-	140	1	33314	2	N	-0-			-0-
01	38998	X	36632	-0-	-2366	-0-	140	1	36492	2	N	-0-			-0-
02	33992	X	32511	-0-	-1481	-0-	126	1	32385	2	N	-0-			-0-
03	37138	X	35330	-0-	-1808	-0-	140	1	35190	2	N	-0-			-0-
04	35460	X	32719	-0-	-2741	-0-	135	1	32584	2	N	-0-			-0-
05	36642	X	31623	-0-	-5019	-0-	41	1	31582	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

12	28055	X	25329	-0-	-2726	-0-	25329	2			N	-0-			-0-
01	27342	X	13423	-0-	-13919	-0-	13423	2			N	-0-			-0-
02	24052	X	6192	-0-	-17860	-0-	4	1	6188	2	N	-0-			-0-
03	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	31165	2			N	-0-			-0-
04	25710	X	24686	-0-	-1024	-0-	24686	2			N	-0-			-0-
05	25327	X	23966	-0-	-1361	-0-	23966	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

12	14725	X	8153	-0-	-6572	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
01	22537	X	20310	-0-	-2227	-0-	140	1	20170	2	N	-0-			-0-
02	20356	X	18137	-0-	-2219	-0-	126	1	18011	2	N	-0-			-0-
03	22537	X	19896	-0-	-2641	-0-	140	1	19756	2	N	-0-			-0-
04	19650	X	16996	-0-	-2654	-0-	135	1	16861	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	17103	-0-	-3202	-0-	140	1	16963	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

12	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-			-0-
01	26133	X	21871	-0-	-4262	-0-	140	1	21731	2	N	-0-			-0-
02	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	126	1	22578	2	N	-0-			-0-
03	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	140	1	24358	2	N	-0-			-0-
04	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	135	1	22476	2	N	-0-			-0-
05	25141	X	22700	-0-	-2441	-0-	140	1	22560	2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

12	34255	X	32640	-0-	-1615	-0-	124	1	32516	2	N	-0-			-0-
01	34131	X	32960	-0-	-1171	-0-	124	1	32836	2	N	-0-			-0-
02	30828	X	30536	-0-	-292	-0-	112	1	30424	2	N	-0-			-0-
03	34131	X	31941	-0-	-2190	-0-	124	1	31817	2	N	-0-			-0-
04	31890	X	29627	-0-	-2263	-0-	64	1	29563	2	N	-0-			-0-
05	33821	X	28087	-0-	-5734	-0-	28087	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

12	22537	X	21921	-0-	-616	-0-	124	1	21797	2	N	-0-			-0-
01	22413	X	21401	-0-	-1012	-0-	124	1	21277	2	N	-0-			-0-
02	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	112	1	20466	2	N	-0-			-0-
03	22382	X	20767	-0-	-1615	-0-	124	1	20643	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	19229	-0-	-2071	-0-	12	1	19217	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	20562	-0-	-2223	-0-	20562	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	36053	X	28338	-0-	-7715	-0-	1488	1	26850	2	N	-0-					-0-
01	36053	X	29057	-0-	-6996	-0-	1654	1	27403	2	N	-0-					-0-
02	32564	X	26288	-0-	-6276	-0-	1398	1	24890	2	N	-0-					-0-
03	32395	X	28006	-0-	-4389	-0-	1713	1	26293	2	N	-0-					-0-
04	31350	X	27486	-0-	-3864	-0-	1745	1	25741	2	N	-0-					-0-
05	29109	X	27587	-0-	-1522	-0-	1732	1	25855	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
12	28830	X	26217	-0-	-2613	-0-	1259	1	24958	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	25961	-0-	-2094	-0-	1556	1	24405	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	23730	-0-	-1246	-0-	1262	1	22468	2	N	-0-					-0-
03	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	1469	1	24851	2	N	-0-					-0-
04	25380	X	23983	-0-	-1397	-0-	1667	1	22316	2	N	-0-					-0-
05	26288	X	24451	-0-	-1837	-0-	1528	1	22923	2	N	-0-					-0-

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

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44702	X	34324	-0-	-10378	-0-	1649	1	32675	2	N	-0-					-0-
01	42501	X	37586	-0-	-4915	-0-	1718	1	35868	2	N	-0-					-0-
02	38388	X	34323	-0-	-4065	-0-	1420	1	32903	2	N	-0-					-0-
03	40331	X	40013	-0-	-318	-0-	1870	1	38143	2	N	-0-					-0-
04	39030	X	36540	-0-	-2490	-0-	1692	1	34848	2	N	-0-					-0-
05	38006	X	30352	-0-	-7654	-0-	1954	1	28398	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23436	X	20564	-0-	-2872	-0-	20564	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	19248	-0-	-4188	-0-	140	1	19108	2	N	-0-					-0-
02	21084	X	18274	-0-	-2810	-0-	126	1	18148	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	19634	-0-	-3709	-0-	140	1	19494	2	N	-0-					-0-
04	20370	X	20037	-0-	-333	-0-	135	1	19902	2	N	-0-					-0-
05	20553	X	20536	-0-	-17	-0-	140	1	20396	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 #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	24235	-0-	-844	-0-	24235	2			N	-0-			-0-
01	25079	X	23579	-0-	-1500	-0-	140	1	23439	2	N	-0-			-0-
02	22652	X	21651	-0-	-1001	-0-	126	1	21525	2	N	-0-			-0-
03	24304	X	22850	-0-	-1454	-0-	140	1	22710	2	N	-0-			-0-
04	23460	X	21526	-0-	-1934	-0-	135	1	21391	2	N	-0-			-0-
05	24242	X	22145	-0-	-2097	-0-	140	1	22005	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	41013	X	31809	-0-	-9204	-0-	5	1	31804	2	N	-0-			-0-
01	41013	X	40971	-0-	-42	-0-	140	1	40831	2	N	-0-			-0-
02	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	126	1	37342	2	N	-0-			-0-
03	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	140	1	38773	2	N	-0-			-0-
04	39660	X	36044	-0-	-3616	-0-	135	1	35909	2	N	-0-			-0-
05	41478	X	34466	-0-	-7012	-0-	140	1	34326	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	6290	-0-	-15658	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-			-0-
02	18648	X	-0-	-0-	-18648	-0-					N	-0-			-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-			-0-
04	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	28082	2			N	-0-			-0-
*05	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-			-0-

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
12	28024	X	25117	-0-	-2907	-0-	5	1	25112	2	N	-0-			-0-
01	28024	X	23925	-0-	-4099	-0-	140	1	23785	2	N	-0-			-0-
02	23380	X	22368	-0-	-1012	-0-	126	1	22242	2	N	-0-			-0-
03	25110	X	23978	-0-	-1132	-0-	140	1	23838	2	N	-0-			-0-
04	24300	X	22172	-0-	-2128	-0-	135	1	22037	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	18659	-0-	-6451	-0-	140	1	18519	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
12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	5	1	25058	2	N	-0-			-0-
01	24645	X	24045	-0-	-600	-0-	140	1	23905	2	N	-0-			-0-
02	20580	X	19707	-0-	-873	-0-	126	1	19581	2	N	-0-			-0-
03	25048	X	20406	-0-	-4642	-0-	140	1	20266	2	N	-0-			-0-
04	24240	X	19705	-0-	-4535	-0-	135	1	19570	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	19474	-0-	-5574	-0-	140	1	19334	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
12	61256	X	54423	-0-	-6833	-0-	54423	2			N	-0-			-0-
01	61256	X	51133	-0-	-10123	-0-	48	1	51085	2	N	-0-			-0-
02	52164	X	46015	-0-	-6149	-0-	224	1	45791	2	N	-0-			-0-
03	55490	X	43987	-0-	-11503	-0-	248	1	43739	2	N	-0-			-0-
04	52680	X	38456	-0-	-14224	-0-	240	1	38216	2	N	-0-			-0-
05	54436	X	34092	-0-	-20344	-0-	248	1	33844	2	N	-0-			-0-

LM 1870 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
12	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	2243	1	13383	2	Y	-0-			-0-
01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	2418	1	10879	2	Y	-0-			-0-
02	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	1598	1	11282	2	Y	-0-			-0-
03	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	1523	1	11798	2	Y	-0-			-0-
04	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1548	1	10311	2	Y	-0-			-0-
05	13671	X	11820	-0-	-1851	-0-	1613	1	10207	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	24707	X	23060	-0-	-1647	-0-	23060	2			N	-0-			-0-
01	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			N	-0-			-0-
02	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-			-0-
03	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	24581	2			N	-0-			-0-
04	25740	X	19040	-0-	-6700	-0-	19040	2			N	-0-			-0-
05	26722	X	24957	-0-	-1765	-0-	24957	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

12	26970	X	23484	-0-	-3486	-0-	23484	2			N	-0-			-0-
01	26970	X	22644	-0-	-4326	-0-	22644	2			N	-0-			-0-
02	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-			-0-
03	23591	X	23172	-0-	-419	-0-	23172	2			N	-0-			-0-
04	22740	X	21611	-0-	-1129	-0-	21611	2			N	-0-			-0-
05	24273	X	22083	-0-	-2190	-0-	22083	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

12	31062	X	20723	-0-	-10339	-0-	20723	2			N	-0-			-0-
01	31062	X	19682	-0-	-11380	-0-	19682	2			N	-0-			-0-
02	28056	X	17611	-0-	-10445	-0-	17611	2			N	-0-			-0-
03	24211	X	18626	-0-	-5585	-0-	18626	2			N	-0-			-0-
04	20640	X	11197	-0-	-9443	-0-	11197	2			N	-0-			-0-
05	20708	X	14278	-0-	-6430	-0-	14278	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

12	26505	X	24926	-0-	-1579	-0-	124	1	24802	2	N	-0-			-0-
01	26009	X	24725	-0-	-1284	-0-	124	1	24601	2	N	-0-			-0-
02	23492	X	21776	-0-	-1716	-0-	112	1	21664	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	24220	-0-	-1231	-0-	124	1	24096	2	N	-0-			-0-
04	24630	X	22572	-0-	-2058	-0-	120	1	22452	2	N	-0-			-0-
05	24924	X	22462	-0-	-2462	-0-	32	1	22430	2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

12	33697	X	30446	-0-	-3251	-0-	124	1	30322	2	N	-0-			-0-
01	32736	X	24075	-0-	-8661	-0-	116	1	23959	2	N	-0-			-0-
02	29568	X	-0-	-0-	-29568	-0-					N	-0-			-0-
03	32364	X	16237	-0-	-16127	-0-	16237	2			N	-0-			-0-
04	40163	X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-			-0-
*05	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	34525	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

12	28613	X	18147	-0-	-10466	-0-	18147	2			N	-0-			-0-
01	28613	X	27947	-0-	-666	-0-	27947	2			N	-0-			-0-
02	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24496	2			N	-0-			-0-
03	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	25597	2			N	-0-			-0-
04	27060	X	24138	-0-	-2922	-0-	24138	2			N	-0-			-0-
05	27962	X	24247	-0-	-3715	-0-	24247	2			N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

12	16089	X	1110	-0-	-14979	-0-	179	1	931	2	Y	-0-			-0-
01	15500	X	1543	-0-	-13957	-0-	373	1	1170	2	Y	-0-			-0-
02	13916	X	1648	-0-	-12268	-0-	302	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	1974	-0-	-1467	-0-	332	1	1642	2	Y	-0-			-0-
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	370	1	1576	2	Y	-0-			-0-
*05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	303	1	1689	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	31558	X	29655	-0-	-1903	-0-	29655	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	28775	-0-	-2783	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	27032	-0-	-1360	-0-	27032	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	28679	-0-	-1422	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	26971	-0-	-1739	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	27142	-0-	-2773	-0-	27142	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
12	28148	X	25459	-0-	-2689	-0-	25459	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	23796	-0-	-4352	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
02	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	24196	-0-	-1255	-0-	24196	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22148	-0-	-2482	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	21023	-0-	-4428	-0-	21023	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
12	58280	X	48508	-0-	-9772	-0-	1579	1	46929	2	N	-0-					-0-
01	56389	X	47190	-0-	-9199	-0-	1523	1	45667	2	N	-0-					-0-
02	49504	X	11008	-0-	-38496	-0-	389	1	10619	2	N	-0-					-0-
03	50685	X	24681	-0-	-26004	-0-	693	1	23988	2	N	-0-					-0-
04	47670	X	35437	-0-	-12233	-0-	2605	1	32832	2	N	-0-					-0-
05	48515	X	32952	-0-	-15563	-0-	2767	1	30185	2	N	-0-					-0-

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
12	89993	X	76868	-0-	-13125	-0-	3582	1	73286	2	N	-0-					-0-
01	89993	X	73186	-0-	-16807	-0-	3827	1	69359	2	N	-0-					-0-
02	81284	X	60948	-0-	-20336	-0-	3362	1	57586	2	N	-0-					-0-
03	88288	X	68298	-0-	-19990	-0-	3349	1	64949	2	N	-0-					-0-
04	75870	X	61268	-0-	-14602	-0-	3268	1	58000	2	N	-0-					-0-
05	76880	X	59866	-0-	-17014	-0-	3579	1	56287	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
12	85095	X	48273	-0-	-36822	-0-	36	1	48237	2	N	-0-					-0-
01	81902	X	47523	-0-	-34379	-0-	34	1	47489	2	N	-0-					-0-
02	44604	X	41266	-0-	-3338	-0-	94	1	41172	2	N	-0-					-0-
03	50390	X	50390	-0-	-0-	-0-	1585	1	48805	2	N	-0-					-0-
04	52518	X	52518	-0-	-0-	-0-	1862	1	50656	2	N	-0-					-0-
05	48267	X	47943	-0-	-324	-0-	1063	1	46880	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
12	66898	X	49892	-0-	-17006	-0-	37	1	49855	2	N	-0-					-0-
01	63922	X	48961	-0-	-14961	-0-	35	1	48926	2	N	-0-					-0-
02	45584	X	42162	-0-	-3422	-0-	96	1	42066	2	N	-0-					-0-
03	50528	X	50528	-0-	-0-	-0-	1589	1	48939	2	N	-0-					-0-
04	53979	X	53979	-0-	-0-	-0-	1914	1	52065	2	N	-0-					-0-
05	49879	X	48578	-0-	-1301	-0-	1077	1	47501	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
12	69037	X	57635	-0-	-11402	-0-	43	1	57592	2	N	-0-					-0-
01	66371	X	56590	-0-	-9781	-0-	40	1	56550	2	N	-0-					-0-
02	59892	X	48742	-0-	-11150	-0-	112	1	48630	2	N	-0-					-0-
03	66309	X	59462	-0-	-6847	-0-	1870	1	57592	2	N	-0-					-0-
04	62477	X	62477	-0-	-0-	-0-	2215	1	60262	2	N	-0-					-0-
05	57629	X	56104	-0-	-1525	-0-	1244	1	54860	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	80693	X	64472	-0-	-16221	-0-	64472	2			N	-0-					-0-
01	80693	X	64722	-0-	-15971	-0-	64722	2			N	-0-					-0-
02	72884	X	63513	-0-	-9371	-0-	1013	1	62500	2	N	-0-					-0-
03	72230	X	72230	-0-	-0-	-0-	1260	1	70970	2	N	-0-					-0-
04	67916	X	67916	-0-	-0-	-0-	1232	1	66684	2	N	-0-					-0-
05	70308	X	67536	-0-	-2772	-0-	1240	1	66296	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

12	71508	X	71508	-0-	-0-	-0-	71508	2			N	-0-					-0-
01	71083	X	69055	-0-	-2028	-0-	69055	2			N	-0-					-0-
02	68796	X	66023	-0-	-2773	-0-	1053	1	64970	2	N	-0-					-0-
03	76167	X	74062	-0-	-2105	-0-	1292	1	72770	2	N	-0-					-0-
04	73710	X	69088	-0-	-4622	-0-	1254	1	67834	2	N	-0-					-0-
05	73098	X	68780	-0-	-4318	-0-	1263	1	67517	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

12	65955	X	65955	-0-	-0-	-0-	65955	2			N	-0-					-0-
01	81065	X	64260	-0-	-16805	-0-	64260	2			N	-0-					-0-
02	73220	X	62837	-0-	-10383	-0-	1002	1	61835	2	N	-0-					-0-
03	81065	X	70478	-0-	-10587	-0-	1230	1	69248	2	N	-0-					-0-
04	68370	X	64837	-0-	-3533	-0-	1176	1	63661	2	N	-0-					-0-
05	69564	X	65402	-0-	-4162	-0-	1201	1	64201	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

12	86924	X	73236	-0-	-13688	-0-	73236	2			N	-0-					-0-
01	83173	X	66351	-0-	-16822	-0-	66351	2			N	-0-					-0-
02	73920	X	60048	-0-	-13872	-0-	60048	2			N	-0-					-0-
03	75764	X	69511	-0-	-6253	-0-	443	1	69068	2	N	-0-					-0-
04	75172	X	75172	-0-	-0-	-0-	1674	1	73498	2	N	-0-					-0-
05	73222	X	68380	-0-	-4842	-0-	1533	1	66847	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

12	72664	X	48286	-0-	-24378	-0-	36	1	48250	2	N	-0-					-0-
01	73966	X	58515	-0-	-15451	-0-	41	1	58474	2	N	-0-					-0-
02	66808	X	51738	-0-	-15070	-0-	118	1	51620	2	N	-0-					-0-
03	73966	X	64428	-0-	-9538	-0-	1972	1	62456	2	N	-0-					-0-
04	68309	X	68309	-0-	-0-	-0-	2425	1	65884	2	N	-0-					-0-
*05	62144	X	62144	-0-	-0-	-0-	1355	1	60789	2	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

12	74400	X	29294	-0-	-45106	-0-	29294	2			N	-0-					-0-
01	70959	X	50879	-0-	-20080	-0-	50879	2			N	-0-					-0-
02	63840	X	44874	-0-	-18966	-0-	44874	2			N	-0-					-0-
03	64945	X	48871	-0-	-16074	-0-	48871	2			N	-0-					-0-
04	49230	X	46135	-0-	-3095	-0-	46135	2			N	-0-					-0-
05	50871	X	46540	-0-	-4331	-0-	46540	2			N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

12	93124	X	37552	-0-	-55572	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
01	88939	X	56770	-0-	-32169	-0-	56770	2			N	-0-					-0-
02	79744	X	49188	-0-	-30556	-0-	49188	2			N	-0-					-0-
03	81623	X	53374	-0-	-28249	-0-	53374	2			N	-0-					-0-
04	54930	X	50074	-0-	-4856	-0-	50074	2			N	-0-					-0-
05	56761	X	49879	-0-	-6882	-0-	49879	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 #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 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-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

03	0		357380	-0-	357380	357380	109	1	357271	2	N	-0-					-0-
04	874769	X	517389	-0-	-357380	-0-	159	1	517230	2	N	-0-					-0-
*05	622449	X	-0-	-0-	-622449	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

03	0		349625	-0-	349625	349625	106	1	349519	2	N	-0-					-0-
04	845584	X	495959	-0-	-349625	-0-	153	1	495806	2	N	-0-					-0-
*05	597773	X	-0-	-0-	-597773	-0-					N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

04	0		184926	-0-	184926	184926	184926	2			N	-0-					-0-
*05	374748	X	-0-	-0-	-374748	-0-					N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

03	0		37229	-0-	37229	37229	39	1	37190	2	N	-0-					-0-
04	0		516368	-0-	516368	553597	206	1	516162	2	N	-0-					-0-
*05	558810	X	-0-	-0-	-558810	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	202	1	10549	2	N	1	1	1			8
							1	9									
01	9145	X	1194	-0-	-7951	-0-	24	1	1169	2	N	1					9
							1	9									
02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	190	1	8437	2	N	17	1	1			25
							19	9									
03	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	198	1	8264	2	N	10	12	1			23
							11	9									
04	8850	X	7484	-0-	-1366	-0-	185	1	7296	2	N	3	1	1			25
							3	9									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					25

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4645	-0-	-687	-0-	324	1	4321	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	333	1	4414	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3401	-0-	-1079	-0-	245	1	3156	2	N	-0-			-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	347	1	4743	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	331	1	4288	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3/30/2021

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

12	7781	X	6413	-0-	-1368	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	6227	-0-	-1399	-0-	200	1	6027	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	4322	-0-	-2286	-0-	170	1	4152	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6144	-0-	-986	-0-	328	1	5816	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5394	-0-	-1326	-0-	295	1	5099	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

12	17732	X	9907	-0-	-7825	-0-	220	1	9687	2	N	-0-			-0-
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-			-0-
02	11340	X	284	-0-	-11056	-0-	7	1	277	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	336	-0-	-11258	-0-	9	1	327	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	300	-0-	-9930	-0-	8	1	292	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

12	15128	X	13045	-0-	-2083	-0-	907	1	12138	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-			-0-
02	13664	X	10778	-0-	-2886	-0-	968	1	9810	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	14005	-0-	-379	-0-	954	1	13051	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12763	-0-	-917	-0-	914	1	11849	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

12	8866	X	8023	-0-	-843	-0-	571	1	7452	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8149	-0-	-500	-0-	573	1	7576	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6634	-0-	-758	-0-	484	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	553	1	7441	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	526	1	6819	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	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 #: 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
12	20987	X	16796	-0-	-4191	-0-	560	1	16236	2	Y	-0-			-0-
01	20398	X	16510	-0-	-3888	-0-	487	1	16023	2	Y	-0-			-0-
02	18060	X	12613	-0-	-5447	-0-	398	1	12215	2	Y	-0-			-0-
03	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	598	1	19409	2	Y	-0-			-0-
04	17130	X	15055	-0-	-2075	-0-	546	1	14509	2	Y	-0-			-0-
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	21756	-0-	-6	-0-	726	1	21030	2	Y	-0-			-0-
01	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	634	1	20833	2	Y	-0-			-0-
02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	607	1	18908	2	Y	-0-			-0-
03	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	816	1	26451	2	Y	-0-			-0-
04	21060	X	19986	-0-	-1074	-0-	727	1	19259	2	Y	-0-			-0-
05	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	18379	-0-	-1771	-0-	1298	1	17081	2	N	-0-			-0-
01	20057	X	18120	-0-	-1937	-0-	1273	1	16847	2	N	-0-			-0-
02	17192	X	15164	-0-	-2028	-0-	1103	1	14061	2	N	-0-			-0-
03	18941	X	18275	-0-	-666	-0-	1246	1	17029	2	N	-0-			-0-
04	17790	X	17220	-0-	-570	-0-	1230	1	15990	2	N	-0-			-0-
05	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	14240	-0-	-826	-0-	475	1	13765	2	Y	-0-			-0-
01	15066	X	13972	-0-	-1094	-0-	413	1	13559	2	Y	-0-			-0-
02	13608	X	12243	-0-	-1365	-0-	382	1	11861	2	Y	-0-			-0-
03	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	502	1	16236	2	Y	-0-			-0-
04	14310	X	11975	-0-	-2335	-0-	435	1	11540	2	Y	-0-			-0-
05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	5625	-0-	-2125	-0-	240	1	5385	2	Y	-0-			15
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	316	1	8388	2	Y	-0-			15
02	7000	X	6177	-0-	-823	-0-	239	1	5938	2	Y	-0-			15
03	7533	X	5989	-0-	-1544	-0-	452	1	5537	2	Y	-0-			15
04	6870	X	6388	-0-	-482	-0-	578	1	5810	2	Y	-0-			15
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			15

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25327	X	21946	-0-	-3381	-0-	733	1	21213	2	Y	-0-			-0-
01	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	665	1	21821	2	Y	-0-			-0-
02	25228	X	17986	-0-	-7242	-0-	562	1	17424	2	Y	-0-			-0-
03	27931	X	22728	-0-	-5203	-0-	679	1	22049	2	Y	-0-			-0-
04	27030	X	14797	-0-	-12233	-0-	538	1	14259	2	Y	-0-			-0-
05	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8504	-0-	-1137	-0-	8504	2			N	-0-					3
01	9548	X	8604	-0-	-944	-0-	279	1	8325	2	N	-0-					3
02	8484	X	7370	-0-	-1114	-0-	285	1	7085	2	N	-0-					3
03	9393	X	8319	-0-	-1074	-0-	443	1	7876	2	N	-0-					3
04	8820	X	6274	-0-	-2546	-0-	333	1	5916	2	N	23					26
							25	9									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					26

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 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
12	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					2
01	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	391	1	11901	2	N	-0-					2
02	9268	X	8388	-0-	-880	-0-	311	1	8077	2	N	-0-					2
03	16492	X	1974	-0-	-14518	-0-	65	1	1909	2	N	-0-					2
04	15960	X	4175	-0-	-11785	-0-	88	1	4066	2	N	19					21
							21	9									
05	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					21

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	-0-					-0-
01	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					Y	-0-					-0-
02	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	937	1	29435	2	Y	-0-					-0-
03	35756	X	35756	-0-	-0-	-0-	1066	1	34690	2	Y	-0-					-0-
*04	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	846	1	22403	2	Y	-0-					-0-
05	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	16809	-0-	-86	-0-	560	1	16249	2	Y	-0-					-0-
01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	490	1	16108	2	Y	-0-					-0-
02	14840	X	14388	-0-	-452	-0-	448	1	13940	2	Y	-0-					-0-
03	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	912	1	28010	2	Y	-0-					-0-
*04	35283	X	35283	-0-	-0-	-0-	1281	1	34002	2	Y	-0-					-0-
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5851	-0-	5851	18798	198	1	5653	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5698	-0-	5698	24496	189	1	5509	2	Y	-0-					-0-
02	29620	X	5124	-0-	-24496	-0-	169	1	4955	2	Y	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	185	1	6476	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5298	-0-	-912	-0-	180	1	5118	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14259	-0-	14259	49845	478	1	13781	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13842	-0-	13842	63687	460	1	13382	2	Y	-0-					-0-
02	78499	X	14812	-0-	-63687	-0-	483	1	14329	2	Y	-0-					-0-
03	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	398	1	14375	2	Y	-0-					-0-
04	15270	X	13713	-0-	-1557	-0-	459	1	13254	2	Y	-0-					-0-
05	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96379	X	95637	-0-	-742	-0-	4072	1	91565	2	N	-0-					-0-
01	100955	X	100955	-0-	-0-	-0-	3694	1	97261	2	N	-0-					-0-
02	86916	X	86916	-0-	-0-	-0-	3367	1	83549	2	N	-0-					-0-
03	96038	X	52190	-0-	-43848	-0-	5462	1	46728	2	N	-0-					-0-
04	92940	X	57935	-0-	-35005	-0-	4714	1	53221	2	N	-0-					-0-
05	96224	X	NO RPT	-0-	-96224	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51057	X	12320	-0-	-38737	-0-	530	1	11790	2	N	-0-					-0-
01	47120	X	1490	-0-	-45630	-0-	57	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	40488	X	-0-	-0-	-40488	-0-					N	-0-					-0-
03	32302	X	111	-0-	-32191	-0-	111	1			N	-0-					-0-
04	14700	X	19	-0-	-14681	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123659	X	-0-	-0-	-123659	-0-					N	-0-					75
01	117614	X	-0-	-0-	-117614	-0-					N	-0-					75
02	104104	X	-0-	-0-	-104104	-0-					N	-0-					75
03	110515	X	1449	-0-	-109066	-0-	212	1	1237	2	N	-0-					75
*04	68587	X	68587	-0-	-0-	-0-	3531	1	65056	2	N	-0-					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	108060	X	97119	-0-	-10941	-0-	4026	1	93084	2	N	8	22	1			25
							9	9									
*12	111662	X	105162	-0-	-6500	-0-	4434	1	100714	2	N	13					38
							14	9									
*01	107914	X	107914	-0-	-0-	-0-	3951	1	103953	2	N	9					47
							10	9									
*02	95424	X	90402	-0-	-5022	-0-	3795	1	86601	2	N	5					52
							6	9									
*03	101804	X	46	-0-	-101758	-0-	8	1	38	2	N	-0-					52
*04	51308	X	51308	-0-	-0-	-0-	2626	1	48682	2	N	-0-					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153016	X	-0-	-0-	-153016	-0-					N	-0-					-0-
01	146630	X	118070	-0-	-28560	-0-	3657	1	114413	2	N	-0-					-0-
02	129052	X	-0-	-0-	-129052	-0-					N	-0-					-0-
03	133486	X	105415	-0-	-28071	-0-	3591	1	101824	2	N	-0-					-0-
*04	110154	X	110154	-0-	-0-	-0-	3529	1	106625	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65100	X	-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-					-0-
01	61473	X	47495	-0-	-13978	-0-	1471	1	46024	2	N	-0-					-0-
02	53004	X	-0-	-0-	-53004	-0-					N	-0-					-0-
03	54746	X	42219	-0-	-12527	-0-	1439	1	40780	2	N	-0-					-0-
*04	41249	X	41249	-0-	-0-	-0-	1321	1	39928	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 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
12	261609	X	188521	-0-	-73088	-0-	188521	2			N	-0-					-0-
01	241986	X	184889	-0-	-57097	-0-	4275	1	180614	2	N	-0-					-0-
02	213360	X	155869	-0-	-57491	-0-	3924	1	151945	2	N	-0-					-0-
03	215017	X	215017	-0-	-0-	-0-	5131	1	209886	2	N	-0-					-0-
04	191040	X	166362	-0-	-24678	-0-	4741	1	161621	2	N	-0-					-0-
05	188511	X	NO RPT	-0-	-188511	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	57040	X	-0-	-0-	-57040	-0-					N	-0-					-0-
01	57040	X	-0-	-0-	-57040	-0-					N	-0-					-0-
02	51520	X	-0-	-0-	-51520	-0-					N	-0-					-0-
03	57040	X	14063	-0-	-42977	-0-	264	1	13799	2	N	-0-					-0-
*04	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	572	1	19320	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130758	X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-					-0-
01	130603	X	87703	-0-	-42900	-0-	2024	1	85679	2	N	-0-					-0-
02	106960	X	-0-	-0-	-106960	-0-					N	-0-					-0-
03	108593	X	100982	-0-	-7611	-0-	2354	1	98628	2	N	-0-					-0-
*04	77257	X	77257	-0-	-0-	-0-	2183	1	75074	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789261	X	342653	-0-	-446608	-0-	342653	2			N	-0-					-0-
01	468720	X	323368	-0-	-145352	-0-	323368	2			N	-0-					-0-
02	423360	X	269467	-0-	-153893	-0-	269467	2			N	-0-					-0-
03	468720	X	274644	-0-	-194076	-0-	274644	2			N	-0-					-0-
04	453600	X	238190	-0-	-215410	-0-	238190	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	17850	-0-	-2021	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
01	40339	X	40339	-0-	-0-	-0-	714	1	39625	2	N	-0-					-0-
02	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	1371	1	41033	2	N	-0-					-0-
03	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-	501	1	27189	2	N	-0-					-0-
04	41033	X	41033	-0-	-0-	-0-	823	1	40210	2	N	-0-					-0-
05	38254	X	28787	-0-	-9467	-0-	698	1	28089	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459	X	10266	-0-	-14193	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	432	1	24115	2	N	-0-					-0-
02	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	809	1	24306	2	N	-0-					-0-
03	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	267	1	14529	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	23201	-0-	-469	-0-	464	1	22737	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	15861	-0-	-8598	-0-	383	1	15478	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	18863	-0-	-4077	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
01	34383	X	34383	-0-	-0-	-0-	606	1	33777	2	N	-0-					-0-
02	20720	X	3269	-0-	-17451	-0-	105	1	3164	2	N	-0-					-0-
03	40550	X	40550	-0-	-0-	-0-	731	1	39819	2	N	-0-					-0-
04	37912	X	37912	-0-	-0-	-0-	758	1	37154	2	N	-0-					-0-
05	34379	X	32128	-0-	-2251	-0-	773	1	31355	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

12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4506	3	300	4	N	64	4	1			200
							70	9									
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6063	3	736	4	N	88	209	1	1	8	78
							97	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2983	3	542	4	N	71	17	1			132
							78	9									
03	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	600	1	8320	3	N	97	22	1			207
							648	4	107	9							
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	500	1	7877	3	N	68	195	1			80
							1387	4	75	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					80

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

12	1368	N	824	-0-	-544	-0-	792	3	32	9	Y	29	22	1			86
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1143	3	150	4	Y	58	42	1			102
							64	9									
02	2184	X	1215	-0-	-969	-0-	991	3	187	4	Y	34	36	1			100
							37	9									
03	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1132	3	211	4	Y	137	34	1			203
							151	9									
04	2340	X	1322	-0-	-1018	-0-	1058	3	242	4	Y	20	37	1			186
							22	9									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					186

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	3	43	9	Y	39					136
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	35	1	1042	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	50	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	28	1	1119	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	20	1	928	3	N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	4402	X	2987	-0-	-1415	-0-	260	1	2727	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	374	1	3937	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	3026	-0-	-838	-0-	254	1	2772	3	N	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	296	1	3204	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3661	-0-	-509	-0-	296	1	3365	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	2445	-0-	-1864	-0-	203	1	2242	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
12	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	40	1	1274	3	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1584	-0-	-348	-0-	73	1	1511	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	912	-0-	-390	-0-	23	1	889	3	N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	46	1	2148	3	N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	880	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
12	1054	N	472	-0-	-582	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	249	-0-	-929	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
02	644	N	210	-0-	-434	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-

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
12	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	51	1	1641	3	N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	74	1	2221	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	95	1	1964	3	N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	52	1	2042	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	46	1	2147	3	N	-0-					-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	42	1	1699	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
12	6789	X	6157	-0-	-632	-0-	189	1	5968	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6337	-0-	-452	-0-	194	1	6143	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	3855	-0-	-1829	-0-	104	1	3751	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	4423	-0-	-1870	-0-	109	1	4314	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5469	-0-	-651	-0-	115	1	5354	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5377	-0-	-947	-0-	131	1	5246	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
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	116	1	1411	3	N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	162	1	2034	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	90	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	379	-0-	-1751	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	147	1	2078	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
12	2728	X	343	-0-	-2385	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	502	-0-	-2226	-0-	35	1	467	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	945	-0-	-2051	-0-	67	1	878	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	555	-0-	-2762	-0-	40	1	515	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	508	-0-	-2702	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
*05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
12	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	52	1	1633	3	N	-0-			-0-
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	57	1	1808	3	N	-0-			-0-
02	1792	X	1439	-0-	-353	-0-	39	1	1400	3	N	-0-			-0-
03	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	39	1	1527	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	31	1	1453	3	N	-0-			-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	33	1	1303	3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

12	6727	X	4864	-0-	-1863	-0-	149	1	4715	3	N	-0-			-0-
01	5518	X	4357	-0-	-1161	-0-	133	1	4224	3	N	-0-			-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	135	1	4867	3	N	-0-			-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	125	1	4937	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	90	1	4175	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	3738	-0-	-1129	-0-	91	1	3647	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

12	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	157	1	5303	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5348	-0-	-387	-0-	167	1	5181	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4370	-0-	-726	-0-	204	1	4166	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	123	1	4851	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4704	-0-	-576	-0-	99	1	4605	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	128	1	5141	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

12	6231	X	3706	-0-	-2525	-0-	263	1	3443	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	4511	-0-	-1720	-0-	312	1	4199	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	285	1	4056	3	N	-0-			-0-
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	365	1	5123	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	277	1	3924	3	N	-0-			-0-
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	365	1	4771	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

12	3100	X	2181	-0-	-919	-0-	66	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	3	N	-0-			-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	139	1	2893	3	N	-0-			-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	70	1	2749	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	1968	-0-	-1392	-0-	41	1	1927	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	2772	-0-	-700	-0-	67	1	2705	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

12	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	145	1	1896	3	N	-0-			-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	204	1	2746	3	N	-0-			-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	217	1	3085	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3003	-0-	-624	-0-	200	1	2803	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	1819	-0-	-1691	-0-	120	1	1699	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	150	1	1959	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

12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	228	1	2403	3	N	-0-			-0-
01	4340	X	2387	-0-	-1953	-0-	219	1	2168	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	1864	-0-	-2056	-0-	175	1	1689	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	2087	-0-	-2253	-0-	194	1	1893	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	1379	-0-	-1981	-0-	139	1	1240	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	1438	-0-	-1197	-0-	146	1	1292	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	3	N	-0-			-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	89	1	1201	3	N	-0-			-0-
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	54	1	770	3	N	-0-			-0-
03	992	N	815	-0-	-177	-0-	54	1	761	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	207	-0-	-1053	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	704	1	9214	3	N	-0-			-0-
01	12431	X	9306	-0-	-3125	-0-	643	1	8663	3	N	-0-			-0-
02	11228	X	7962	-0-	-3266	-0-	523	1	7439	3	N	-0-			-0-
03	12431	X	7789	-0-	-4642	-0-	519	1	7270	3	N	-0-			-0-
04	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	523	1	7399	3	N	-0-			-0-
05	9920	X	7604	-0-	-2316	-0-	540	1	7064	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	193	1	2523	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	194	1	2615	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2463	-0-	-281	-0-	162	1	2301	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	184	1	2586	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	175	1	2469	3	N	-0-			-0-
05	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	200	1	2611	3	N	-0-			-0-

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
12	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	866	1	15794	3	N	-0-			-0-
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	619	1	11192	3	N	-0-			-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	360	1	7098	3	N	-0-			-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	308	1	6030	3	N	-0-			-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4519	3	N	-0-			-0-
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	185	1	3679	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
12	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	87	1	1298	3	N	-0-			-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	87	1	1327	3	N	-0-			-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	73	1	1248	3	N	-0-			-0-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	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
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	303	1	3203	3	N	-0-			-0-
01	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	315	1	3122	3	N	-0-			-0-
02	3388	X	3067	-0-	-321	-0-	288	1	2779	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	290	1	2826	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	2715	-0-	-705	-0-	274	1	2441	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	314	1	2787	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
12	7223	X	6446	-0-	-777	-0-	562	1	5884	3	N	-0-			-0-
01	7223	X	6013	-0-	-1210	-0-	521	1	5492	3	N	-0-			-0-
02	6524	X	6001	-0-	-523	-0-	504	1	5497	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	6038	-0-	-906	-0-	510	1	5528	3	N	-0-			-0-
04	6600	X	5236	-0-	-1364	-0-	423	1	4813	3	N	-0-			-0-
05	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	490	1	5415	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	398	1	4199	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	3860	-0-	-759	-0-	354	1	3506	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3454	-0-	-718	-0-	325	1	3129	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	400	1	3897	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3386	-0-	-1054	-0-	341	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3208	-0-	-1380	-0-	325	1	2883	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
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	71	1	934	3	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	72	1	967	3	N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	831	3	N	-0-					-0-
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	56	1	780	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	51	1	719	3	N	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	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
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	145	1	1772	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	134	1	1676	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	109	1	1338	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	95	1	1308	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	760	-0-	-980	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	129	1	1832	3	N	-0-					-0-

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
12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	308	1	4028	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	4433	-0-	-744	-0-	306	1	4127	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3857	-0-	-119	-0-	254	1	3603	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	289	1	4056	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	235	1	3319	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	306	1	3998	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12167	-0-	-1132	-0-	1061	1	11106	3	N	-0-					-0-
01	14012	X	12166	-0-	-1846	-0-	1055	1	11111	3	N	-0-					-0-
02	12656	X	11392	-0-	-1264	-0-	957	1	10435	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	11759	-0-	-2253	-0-	994	1	10765	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	11446	-0-	-644	-0-	925	1	10521	3	N	-0-					-0-
*05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	1058	1	11687	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	24	1	761	3	N	-0-					-0-
01	868	N	589	-0-	-279	-0-	18	1	571	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	713	3	N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	17	1	669	3	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	99	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	105	1	3266	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2959	-0-	-149	-0-	126	1	2833	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	85	1	3345	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	66	1	3086	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	80	1	3224	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	A	29407	-0-	29407	4729852	1635	1	27772	3	N	-0-			22
01	0	A	37092	-0-	37092	4766944	2004	1	35088	3	N	-0-			22
02	0	A	21572	-0-	21572	4788516	1111	1	20461	3	N	-0-			22
03	0	A	35139	-0-	35139	4823655	1613	1	33526	3	N	-0-			22
04	0	A	25922	-0-	25922	4849577	1152	1	24770	3	N	-0-			22
05	0	A	34863	-0-	34863	4884440	1675	1	33188	3	N	-0-			22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

12	12152	X	11811	-0-	-341	-0-	349	1	11462	3	N	-0-			-0-
01	12524	X	11814	-0-	-710	-0-	367	1	11447	3	N	-0-			-0-
02	11312	X	7789	-0-	-3523	-0-	331	1	7458	3	N	-0-			-0-
03	12524	X	8977	-0-	-3547	-0-	222	1	8755	3	N	-0-			-0-
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	254	1	11848	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	7653	-0-	-4158	-0-	186	1	7467	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

12	15562	X	4335	-0-	-11227	-0-	225	1	4110	3	N	-0-			-0-
01	15562	X	9896	-0-	-5666	-0-	518	1	9378	3	N	-0-			-0-
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	847	1	16692	3	N	-0-			-0-
03	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	740	1	14473	3	N	-0-			-0-
04	14340	X	10042	-0-	-4298	-0-	445	1	9597	3	N	-0-			-0-
*05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	539	1	10730	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

12	8618	X	7111	-0-	-1507	-0-	369	1	6742	3	N	-0-			-0-
01	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	407	1	7359	3	N	-0-			-0-
02	7504	X	6655	-0-	-849	-0-	321	1	6334	3	N	-0-			-0-
03	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	372	1	7286	3	N	-0-			-0-
04	8040	X	6452	-0-	-1588	-0-	286	1	6166	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	7119	-0-	-662	-0-	341	1	6778	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

12	29822	X	20255	-0-	-9567	-0-	2212	1	18043	3	N	-0-			-0-
01	29822	X	21333	-0-	-8489	-0-	2296	1	19037	3	N	-0-			-0-
02	26936	X	17668	-0-	-9268	-0-	1976	1	15692	3	N	-0-			-0-
03	26629	X	19581	-0-	-7048	-0-	2146	1	17435	3	N	-0-			-0-
04	22290	X	8221	-0-	-14069	-0-	478	1	7743	3	N	-0-			-0-
05	21328	X	9588	-0-	-11740	-0-	592	1	8996	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

12	31062	X	16852	-0-	-14210	-0-	570	1	16282	3	N	-0-			-0-
01	32767	X	15044	-0-	-17723	-0-	537	1	14507	3	N	-0-			-0-
02	29596	X	16125	-0-	-13471	-0-	436	1	15689	3	N	-0-			-0-
03	32767	X	32115	-0-	-652	-0-	1705	1	30410	3	N	-0-			-0-
04	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	1349	1	23792	3	N	-0-			-0-
*05	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	1008	1	19008	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

12	17546	X	15450	-0-	-2096	-0-	859	1	14591	3	N	-0-			-0-
01	17546	X	15574	-0-	-1972	-0-	842	1	14732	3	N	-0-			-0-
02	14896	X	11154	-0-	-3742	-0-	574	1	10580	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	15922	-0-	-570	-0-	731	1	15191	3	N	-0-			-0-
04	15060	X	13727	-0-	-1333	-0-	610	1	13117	3	N	-0-			-0-
05	15562	X	12317	-0-	-3245	-0-	592	1	11725	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	500	1	8486	3	N	-0-			-0-
01	9920	X	9810	-0-	-110	-0-	530	1	9280	3	N	-0-			-0-
02	9016	X	6450	-0-	-2566	-0-	332	1	6118	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	9009	-0-	-973	-0-	414	1	8595	3	N	-0-			-0-
04	9660	X	7649	-0-	-2011	-0-	340	1	7309	3	N	-0-			-0-
*05	9796	X	9128	-0-	-668	-0-	439	1	8689	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

12	28427	X	15712	-0-	-12715	-0-	532	1	15180	3	N	-0-			-0-
01	28427	X	15107	-0-	-13320	-0-	539	1	14568	3	N	-0-			-0-
02	25592	X	14893	-0-	-10699	-0-	402	1	14491	3	N	-0-			-0-
03	28334	X	28122	-0-	-212	-0-	1493	1	26629	3	N	-0-			-0-
04	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	1494	1	26358	3	N	-0-			-0-
05	15717	X	14294	-0-	-1423	-0-	720	1	13574	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

12	35123	X	30962	-0-	-4161	-0-	948	1	30014	3	N	-0-			-0-
01	35123	X	34149	-0-	-974	-0-	1044	1	33105	3	N	-0-			-0-
02	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	1623	1	38916	3	N	-0-			-0-
03	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	964	1	38004	3	N	-0-			-0-
04	38158	X	38158	-0-	-0-	-0-	801	1	37357	3	N	-0-			-0-
*05	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	945	1	37859	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

12	32457	X	23572	-0-	-8885	-0-	1225	1	22347	3	N	-0-			-0-
01	31031	X	28961	-0-	-2070	-0-	1517	1	27444	3	N	-0-			-0-
02	26628	X	21589	-0-	-5039	-0-	1043	1	20546	3	N	-0-			-0-
03	29481	X	25787	-0-	-3694	-0-	1254	1	24533	3	N	-0-			-0-
04	28020	X	22263	-0-	-5757	-0-	986	1	21277	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	24094	-0-	-4860	-0-	1153	1	22941	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

12	69843	X	52315	-0-	-17528	-0-	1602	1	50713	3	N	-0-			-0-
01	69843	X	55968	-0-	-13875	-0-	1711	1	54257	3	N	-0-			-0-
02	61264	X	49925	-0-	-11339	-0-	1349	1	48576	3	N	-0-			-0-
03	62065	X	62065	-0-	-0-	-0-	1536	1	60529	3	N	-0-			-0-
04	54150	X	53549	-0-	-601	-0-	1124	1	52425	3	N	-0-			-0-
05	55955	X	49402	-0-	-6553	-0-	1203	1	48199	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

12	22692	X	12871	-0-	-9821	-0-	394	1	12477	3	N	-0-			-0-
01	21297	X	5749	-0-	-15548	-0-	176	1	5573	3	N	-0-			-0-
02	18116	X	12027	-0-	-6089	-0-	325	1	11702	3	N	-0-			-0-
03	12865	X	12679	-0-	-186	-0-	314	1	12365	3	N	-0-			-0-
04	12450	X	12089	-0-	-361	-0-	254	1	11835	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	11234	-0-	-1631	-0-	273	1	10961	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

12	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	1664	1	52665	3	N	-0-			-0-
01	46966	X	46966	-0-	-0-	-0-	1617	1	45349	3	N	-0-			-0-
02	37252	X	37252	-0-	-0-	-0-	1791	1	35461	3	N	-0-			-0-
03	54343	X	35014	-0-	-19329	-0-	1689	1	33325	3	N	-0-			-0-
04	52590	X	19916	-0-	-32674	-0-	882	1	19034	3	N	-0-			-0-
05	54343	X	32524	-0-	-21819	-0-	1557	1	30967	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

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

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

12	86273	X	79704	-0-	-6569	-0-	4141	1	75563	3	N	-0-					-0-
01	82677	X	72746	-0-	-9931	-0-	3810	1	68936	3	N	-0-					-0-
02	70952	X	61448	-0-	-9504	-0-	2968	1	58480	3	N	-0-					-0-
03	79701	X	38099	-0-	-41602	-0-	1852	1	36247	3	N	-0-					-0-
04	77130	X	45274	-0-	-31856	-0-	2004	1	43270	3	N	-0-					-0-
05	79701	X	50617	-0-	-29084	-0-	2423	1	48194	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

12	38564	X	31294	-0-	-7270	-0-	958	1	30336	3	N	-0-					-0-
01	38564	X	30877	-0-	-7687	-0-	944	1	29933	3	N	-0-					-0-
02	41809	X	41809	-0-	-0-	-0-	1775	1	40034	3	N	-0-					-0-
03	42769	X	42769	-0-	-0-	-0-	1058	1	41711	3	N	-0-					-0-
04	36888	X	36888	-0-	-0-	-0-	774	1	36114	3	N	-0-					-0-
*05	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	915	1	36666	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

12	32457	X	26441	-0-	-6016	-0-	810	1	25631	3	N	-0-					-0-
01	31558	X	25906	-0-	-5652	-0-	792	1	25114	3	N	-0-					-0-
02	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	1587	1	35776	3	N	-0-					-0-
03	37567	X	37567	-0-	-0-	-0-	930	1	36637	3	N	-0-					-0-
04	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	690	1	32200	3	N	-0-					-0-
*05	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	797	1	31929	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

12	62000	X	58240	-0-	-3760	-0-	3026	1	55214	3	N	-0-					-0-
01	59644	X	56907	-0-	-2737	-0-	2981	1	53926	3	N	-0-					-0-
02	51296	X	46511	-0-	-4785	-0-	2246	1	44265	3	N	-0-					-0-
03	58249	X	33089	-0-	-25160	-0-	1609	1	31480	3	N	-0-					-0-
04	56370	X	35653	-0-	-20717	-0-	1578	1	34075	3	N	-0-					-0-
05	58249	X	42108	-0-	-16141	-0-	2015	1	40093	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

12	55924	X	47752	-0-	-8172	-0-	1462	1	46290	3	N	-0-					-0-
01	54095	X	45803	-0-	-8292	-0-	1401	1	44402	3	N	-0-					-0-
02	47180	X	38514	-0-	-8666	-0-	1040	1	37474	3	N	-0-					-0-
03	50406	X	40278	-0-	-10128	-0-	997	1	39281	3	N	-0-					-0-
04	46950	X	40943	-0-	-6007	-0-	2183	1	38760	3	N	-0-					-0-
05	47740	X	42621	-0-	-5119	-0-	2630	1	39991	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

12	44361	X	27707	-0-	-16654	-0-	1541	1	26166	3	N	-0-					-0-
01	43524	X	29334	-0-	-14190	-0-	1585	1	27749	3	N	-0-					-0-
02	37072	X	6076	-0-	-30996	-0-	313	1	5763	3	N	-0-					-0-
03	38998	X	7895	-0-	-31103	-0-	362	1	7533	3	N	-0-					-0-
04	51543	X	51543	-0-	-0-	-0-	2291	1	49252	3	N	-0-					-0-
*05	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	1868	1	37005	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 #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403620	X	195005	-0-	-208615	-0-	6030	1	188975	3	N	-0-			-0-
01	333715	X	146588	-0-	-187127	-0-	4515	1	142073	3	N	-0-			-0-
02	251132	X	133526	-0-	-117606	-0-	3639	1	129887	3	N	-0-			-0-
03	243381	X	120479	-0-	-122902	-0-	3015	1	117464	3	N	-0-			-0-
04	210180	X	111529	-0-	-98651	-0-	2373	1	109156	3	N	-0-			-0-
05	194990	X	114430	-0-	-80560	-0-	2821	1	111609	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47709	X	36387	-0-	-11322	-0-	2023	1	34364	3	N	-0-			-0-
01	47368	X	38639	-0-	-8729	-0-	2088	1	36551	3	N	-0-			-0-
02	40180	X	25426	-0-	-14754	-0-	1309	1	24117	3	N	-0-			-0-
03	42067	X	36431	-0-	-5636	-0-	1672	1	34759	3	N	-0-			-0-
04	38760	X	33401	-0-	-5359	-0-	1484	1	31917	3	N	-0-			-0-
05	38626	X	35403	-0-	-3223	-0-	1701	1	33702	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	113336	X	87071	-0-	-26265	-0-	2667	1	84404	3	N	-0-			-0-
01	104377	X	84910	-0-	-19467	-0-	2596	1	82314	3	N	-0-			-0-
02	93464	X	74858	-0-	-18606	-0-	2022	1	72836	3	N	-0-			-0-
03	97495	X	82422	-0-	-15073	-0-	2040	1	80382	3	N	-0-			-0-
04	87780	X	73441	-0-	-14339	-0-	1542	1	71899	3	N	-0-			-0-
05	87079	X	71634	-0-	-15445	-0-	1744	1	69890	3	N	-0-			-0-

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
12	97526	X	76540	-0-	-20986	-0-	2344	1	74196	3	N	-0-			-0-
01	93155	X	74255	-0-	-18900	-0-	2271	1	71984	3	N	-0-			-0-
02	82656	X	65147	-0-	-17509	-0-	1760	1	63387	3	N	-0-			-0-
03	85591	X	72185	-0-	-13406	-0-	1786	1	70399	3	N	-0-			-0-
04	77610	X	64367	-0-	-13243	-0-	1351	1	63016	3	N	-0-			-0-
05	76539	X	63382	-0-	-13157	-0-	1543	1	61839	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	154907	X	98707	-0-	-56200	-0-	3023	1	95684	3	N	-0-			-0-
01	133176	X	92707	-0-	-40469	-0-	2835	1	89872	3	N	-0-			-0-
02	110740	X	78513	-0-	-32227	-0-	2121	1	76392	3	N	-0-			-0-
03	113925	X	82225	-0-	-31700	-0-	2035	1	80190	3	N	-0-			-0-
04	103350	X	76135	-0-	-27215	-0-	1598	1	74537	3	N	-0-			-0-
05	98704	X	75870	-0-	-22834	-0-	1847	1	74023	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	377952	X	178619	-0-	-199333	-0-	5524	1	173095	3	N	-0-			-0-
01	306869	X	142230	-0-	-164639	-0-	4381	1	137849	3	N	-0-			-0-
02	231140	X	133860	-0-	-97280	-0-	3648	1	130212	3	N	-0-			-0-
03	224347	X	123334	-0-	-101013	-0-	3086	1	120248	3	N	-0-			-0-
04	194040	X	106952	-0-	-87088	-0-	2275	1	104677	3	N	-0-			-0-
05	178622	X	123276	-0-	-55346	-0-	3039	1	120237	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	69874	X	50471	-0-	-19403	-0-	1634	1	48837	3	N	-0-			-0-
01	60636	X	48101	-0-	-12535	-0-	1473	1	46628	3	N	-0-			-0-
02	53060	X	32859	-0-	-20201	-0-	888	1	31971	3	N	-0-			-0-
03	54994	X	33088	-0-	-21906	-0-	819	1	32269	3	N	-0-			-0-
04	50580	X	31094	-0-	-19486	-0-	653	1	30441	3	N	-0-			-0-
05	50468	X	30314	-0-	-20154	-0-	738	1	29576	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79143	X	57531	-0-	-21612	-0-	1862	1	55669	3	N	-0-					-0-
01	69161	X	55359	-0-	-13802	-0-	1695	1	53664	3	N	-0-					-0-
02	60340	X	47660	-0-	-12680	-0-	1288	1	46372	3	N	-0-					-0-
03	62775	X	48704	-0-	-14071	-0-	1205	1	47499	3	N	-0-					-0-
04	58380	X	42635	-0-	-15745	-0-	895	1	41740	3	N	-0-					-0-
05	57536	X	45270	-0-	-12266	-0-	1102	1	44168	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148025	X	100758	-0-	-47267	-0-	3086	1	97672	3	N	-0-					-0-
01	131192	X	93901	-0-	-37291	-0-	2871	1	91030	3	N	-0-					-0-
02	110740	X	81915	-0-	-28825	-0-	2213	1	79702	3	N	-0-					-0-
03	114731	X	85486	-0-	-29245	-0-	2116	1	83370	3	N	-0-					-0-
04	104340	X	79005	-0-	-25335	-0-	1659	1	77346	3	N	-0-					-0-
05	100750	X	79267	-0-	-21483	-0-	1930	1	77337	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 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
12	135470	X	89510	-0-	-45960	-0-	2741	1	86769	3	N	-0-					-0-
01	120993	X	84336	-0-	-36657	-0-	2579	1	81757	3	N	-0-					-0-
02	100016	X	72295	-0-	-27721	-0-	1953	1	70342	3	N	-0-					-0-
03	103540	X	74378	-0-	-29162	-0-	1841	1	72537	3	N	-0-					-0-
04	93510	X	66655	-0-	-26855	-0-	1399	1	65256	3	N	-0-					-0-
05	89497	X	69570	-0-	-19927	-0-	1693	1	67877	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
12	227013	X	96630	-0-	-130383	-0-	2959	1	93671	3	N	-0-					-0-
01	178157	X	85071	-0-	-93086	-0-	2601	1	82470	3	N	-0-					-0-
02	124096	X	48996	-0-	-75100	-0-	1362	1	47634	3	N	-0-					-0-
03	113274	X	52056	-0-	-61218	-0-	1331	1	50725	3	N	-0-					-0-
04	93510	X	48417	-0-	-45093	-0-	1064	1	47353	3	N	-0-					-0-
05	96627	X	47128	-0-	-49499	-0-	1200	1	45928	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
12	218116	X	87902	-0-	-130214	-0-	2692	1	85210	3	N	-0-					-0-
01	166997	X	75337	-0-	-91660	-0-	2304	1	73033	3	N	-0-					-0-
02	113680	X	47398	-0-	-66282	-0-	1317	1	46081	3	N	-0-					-0-
03	103137	X	52367	-0-	-50770	-0-	1339	1	51028	3	N	-0-					-0-
04	85080	X	48390	-0-	-36690	-0-	1063	1	47327	3	N	-0-					-0-
05	87916	X	46232	-0-	-41684	-0-	1178	1	45054	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473928	X	142951	-0-	-330977	-0-	4421	1	138530	3	N	-0-					-0-
01	473928	X	117148	-0-	-356780	-0-	3608	1	113540	3	N	-0-					-0-
02	300832	X	91880	-0-	-208952	-0-	2504	1	89376	3	N	-0-					-0-
03	241459	X	95279	-0-	-146180	-0-	2384	1	92895	3	N	-0-					-0-
04	175290	X	80686	-0-	-94604	-0-	1717	1	78969	3	N	-0-					-0-
05	142941	X	76130	-0-	-66811	-0-	1877	1	74253	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420236	X	137907	-0-	-282329	-0-	4265	1	133642	3	N	-0-					-0-
01	420236	X	111326	-0-	-308910	-0-	3429	1	107897	3	N	-0-					-0-
02	274904	X	91548	-0-	-183356	-0-	2495	1	89053	3	N	-0-					-0-
03	222518	X	94153	-0-	-128365	-0-	2356	1	91797	3	N	-0-					-0-
04	165450	X	79946	-0-	-85504	-0-	1701	1	78245	3	N	-0-					-0-
05	137919	X	75576	-0-	-62343	-0-	1863	1	73713	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	526287	X	177960	-0-	-348327	-0-	5761	1	172199	3	N	-0-			-0-
01	411959	X	147435	-0-	-264524	-0-	4515	1	142920	3	N	-0-			-0-
02	372092	X	96844	-0-	-275248	-0-	2616	1	94228	3	N	-0-			-0-
03	305784	X	113884	-0-	-191900	-0-	2818	1	111066	3	N	-0-			-0-
04	217800	X	99333	-0-	-118467	-0-	2085	1	97248	3	N	-0-			-0-
05	177971	X	93754	-0-	-84217	-0-	2282	1	91472	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	478268	X	109483	-0-	-368785	-0-	3544	1	105939	3	N	-0-			-0-
01	317068	X	89749	-0-	-227319	-0-	2749	1	87000	3	N	-0-			-0-
02	286384	X	69523	-0-	-216861	-0-	1878	1	67645	3	N	-0-			-0-
03	208320	X	74381	-0-	-133939	-0-	1841	1	72540	3	N	-0-			-0-
04	138360	X	61859	-0-	-76501	-0-	1299	1	60560	3	N	-0-			-0-
05	109492	X	57920	-0-	-51572	-0-	1410	1	56510	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	242513	X	124438	-0-	-118075	-0-	3811	1	120627	3	N	-0-			-0-
01	242513	X	104176	-0-	-138337	-0-	3185	1	100991	3	N	-0-			-0-
02	172088	X	81250	-0-	-90838	-0-	2195	1	79055	3	N	-0-			-0-
03	190526	X	80215	-0-	-110311	-0-	1985	1	78230	3	N	-0-			-0-
04	127050	X	71172	-0-	-55878	-0-	1494	1	69678	3	N	-0-			-0-
05	124434	X	67272	-0-	-57162	-0-	1638	1	65634	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	257734	X	122818	-0-	-134916	-0-	3761	1	119057	3	N	-0-			-0-
01	257734	X	102799	-0-	-154935	-0-	3143	1	99656	3	N	-0-			-0-
02	171248	X	80529	-0-	-90719	-0-	2176	1	78353	3	N	-0-			-0-
03	189596	X	79786	-0-	-109810	-0-	1974	1	77812	3	N	-0-			-0-
04	128580	X	70627	-0-	-57953	-0-	1483	1	69144	3	N	-0-			-0-
05	122822	X	66734	-0-	-56088	-0-	1624	1	65110	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	721275	X	324858	-0-	-396417	-0-	9949	1	314909	3	N	-0-			-0-
01	368900	X	318611	-0-	-50289	-0-	9742	1	308869	3	N	-0-			-0-
02	333200	X	233312	-0-	-99888	-0-	6303	1	227009	3	N	-0-			-0-
03	368900	X	-0-	-0-	-368900	-0-					N	-0-			-0-
04	336810	X	-0-	-0-	-336810	-0-					N	-0-			-0-
05	324849	X	209579	-0-	-115270	-0-	5102	1	204477	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	747770	X	337624	-0-	-410146	-0-	10340	1	327284	3	N	-0-			-0-
01	379223	X	333392	-0-	-45831	-0-	10194	1	323198	3	N	-0-			-0-
02	342524	X	246075	-0-	-96449	-0-	6648	1	239427	3	N	-0-			-0-
03	379223	X	-0-	-0-	-379223	-0-					N	-0-			-0-
04	348390	X	-0-	-0-	-348390	-0-					N	-0-			-0-
05	337621	X	241159	-0-	-96462	-0-	5870	1	235289	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 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
12	0		278703	-0-	278703	325726	8898	1	269805	3	N	-0-			-0-
01	564349	X	238623	-0-	-325726	-0-	7651	1	230972	3	N	-0-			-0-
02	263116	X	179909	-0-	-83207	-0-	5181	1	174728	3	N	-0-			-0-
03	291307	X	167829	-0-	-123478	-0-	4510	1	163319	3	N	-0-			-0-
04	269700	X	136612	-0-	-133088	-0-	3215	1	133397	3	N	-0-			-0-
05	278690	X	122365	-0-	-156325	-0-	3339	1	119026	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		252365	-0-	252365	294460	8057	1	244308	3	N	-0-			-0-
01	520463	X	226003	-0-	-294460	-0-	7247	1	218756	3	N	-0-			-0-
02	239512	X	172103	-0-	-67409	-0-	4956	1	167147	3	N	-0-			-0-
03	265174	X	159194	-0-	-105980	-0-	4278	1	154916	3	N	-0-			-0-
04	256620	X	129076	-0-	-127544	-0-	3038	1	126038	3	N	-0-			-0-
05	265174	X	113897	-0-	-151277	-0-	3108	1	110789	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 12/05/2021 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

12	0		190811	-0-	190811	190811	6010	1	184801	3	N	-0-			-0-
01	0		259619	-0-	259619	450430	8094	1	251525	3	N	-0-			-0-
02	0		203286	-0-	203286	653716	5492	1	197794	3	N	-0-			-0-
03	845659	X	191943	-0-	-653716	-0-	4750	1	187193	3	N	-0-			-0-
04	275760	X	157937	-0-	-117823	-0-	3316	1	154621	3	N	-0-			-0-
05	284952	X	141965	-0-	-142987	-0-	3456	1	138509	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 12/05/2021 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

12	0		217944	-0-	217944	217944	6865	1	211079	3	N	-0-			-0-
01	0		299766	-0-	299766	517710	9345	1	290421	3	N	-0-			-0-
02	0		226783	-0-	226783	744493	6127	1	220656	3	N	-0-			-0-
03	969034	X	224541	-0-	-744493	-0-	5557	1	218984	3	N	-0-			-0-
04	313920	X	183915	-0-	-130005	-0-	3861	1	180054	3	N	-0-			-0-
05	324384	X	157588	-0-	-166796	-0-	3836	1	153752	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

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	30771	X	NO RPT	-0-	-30771	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

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	35673	X	NO RPT	-0-	-35673	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

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-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1008	2	96	9	Y	87	80	1			30
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1628	2	64	9	Y	58					88
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15					103
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1744	2	162	9	Y	147	178	1			72
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					72
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-	72	1			-0-

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
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1596	3	N	-0-					-0-
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	N	-0-					-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	194	1	1776	3	N	-0-					-0-
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	168	1	1704	3	N	-0-					-0-
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1575	3	N	-0-					-0-
*05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	131	1	1537	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
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	98	1	4968	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4943	-0-	-451	-0-	92	1	4851	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4031	-0-	-897	-0-	5	1	4026	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4774	-0-	-682	-0-	94	1	4680	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4339	-0-	-941	-0-	50	1	4289	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	26	1	4508	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4447	-0-	-296	-0-	101	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3487	-0-	-1163	-0-	86	1	3401	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2679	-0-	-1437	-0-	171	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	1	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			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 #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 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
12	3224	X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2			N	-0-					112
01	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	2739	2	20	9	N	18	88	1			42
02	2856	X	2431	-0-	-425	-0-	2425	2	6	9	N	5					47
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2699	2	20	9	N	18					65
04	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	2100	2	6	9	N	5					70
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					70

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	114	1	5786	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	106	1	5631	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	4999	-0-	-573	-0-	6	1	4993	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	109	1	5442	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5056	-0-	-704	-0-	58	1	4998	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	3400	-0-	-2490	-0-	20	1	3380	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

12	2914	X	1926	-0-	-988	-0-	45	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	2334	-0-	-1262	-0-	45	1	2289	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	2835	-0-	-805	-0-	48	1	2787	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	2409	-0-	-1621	-0-	39	1	2370	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	2342	-0-	-1558	-0-	30	1	2312	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	36	1	2802	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

12	4805	X	3283	-0-	-1522	-0-	77	1	3206	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3616	-0-	-1127	-0-	70	1	3546	3	Y	-0-					-0-
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	73	1	4243	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	67	1	4050	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3107	-0-	-1243	-0-	40	1	3067	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3604	-0-	-1170	-0-	46	1	3558	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5996	2	18	9	Y	16					23
01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6831	2	26	9	Y	24	39	1			8
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6549	2	7	9	Y	6					14
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7015	2	12	9	Y	11					25
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					25
*05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			Y	-0-	24	1	1	7	-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

12	8711	X	8186	-0-	-525	-0-	870	1	7316	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8297	-0-	-321	-0-	846	1	7451	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	6838	-0-	-1030	-0-	690	1	6148	3	N	-0-					-0-
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1004	1	8196	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	7052	-0-	-1378	-0-	724	1	6328	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7313	-0-	-995	-0-	708	1	6605	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

12	2046	X	1055	-0-	-991	-0-	25	1	1030	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	1057	-0-	-1299	-0-	20	1	1037	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	987	-0-	-1141	-0-	17	1	970	3	N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	42	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	N	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	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 #: 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
12	24583	X	19793	-0-	-4790	-0-	462	1	19331	3	Y	-0-					-0-
01	22661	X	21486	-0-	-1175	-0-	414	1	21072	3	Y	-0-					-0-
02	20468	X	18947	-0-	-1521	-0-	319	1	18628	3	Y	-0-					-0-
03	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	393	1	23598	3	Y	-0-					-0-
04	20790	X	20387	-0-	-403	-0-	265	1	20122	3	Y	-0-					-0-
05	21483	X	19806	-0-	-1677	-0-	251	1	19555	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
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	713	N	95	-0-	-618	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

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
12	9052	X	6843	-0-	-2209	-0-	64	1	6779	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6966	-0-	-133	-0-	164	1	6802	3	Y	-0-					-0-
02	7616	X	6811	-0-	-805	-0-	220	1	6591	3	Y	-0-					-0-
03	8432	X	7143	-0-	-1289	-0-	147	1	6996	3	Y	-0-					-0-
04	8160	X	3219	-0-	-4941	-0-	59	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					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
12	15469	X	14196	-0-	-1273	-0-	331	1	13865	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	11730	-0-	-3739	-0-	226	1	11504	3	Y	-0-					-0-
02	13972	X	10259	-0-	-3713	-0-	173	1	10086	3	Y	-0-					-0-
03	15469	X	9989	-0-	-5480	-0-	164	1	9825	3	Y	-0-					-0-
04	14970	X	10147	-0-	-4823	-0-	132	1	10015	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	10323	-0-	-3875	-0-	131	1	10186	3	Y	5					5
							6	9									

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
12	9486	X	8005	-0-	-1481	-0-	187	1	7818	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7720	-0-	-960	-0-	149	1	7571	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	6910	-0-	-594	-0-	116	1	6794	3	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7664	-0-	-644	-0-	126	1	7538	3	Y	-0-					-0-
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	103	1	7825	3	Y	-0-					-0-
*05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	102	1	7968	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	92	1	3862	3	N	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	90	1	4561	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4162	-0-	-10	-0-	70	1	4092	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	66	1	3967	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	54	1	4084	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	50	1	3936	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
12	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	95	1	10080	3	Y	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	176	1	7290	3	Y	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	203	1	6082	3	Y	-0-					-0-
03	10168	X	8839	-0-	-1329	-0-	181	1	8658	3	Y	-0-					-0-
04	9840	X	8176	-0-	-1664	-0-	150	1	8026	3	Y	-0-					-0-
05	10168	X	8168	-0-	-2000	-0-	162	1	8006	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
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	20	1	2077	3	Y	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	50	1	2057	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1804	-0-	-100	-0-	58	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	37	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	33	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	41	1	2001	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		62	-0-	62	206	62	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		162	-0-	162	368	162	2			Y	-0-					-0-

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
12	11656	X	9836	-0-	-1820	-0-	229	1	9607	3	N	-0-					-0-
01	11625	X	9432	-0-	-2193	-0-	182	1	9250	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	8718	-0-	-1390	-0-	147	1	8571	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9098	-0-	-1907	-0-	149	1	8949	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	9540	-0-	-1110	-0-	124	1	9416	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9519	-0-	-308	-0-	120	1	9399	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
12	13268	X	11955	-0-	-1313	-0-	279	1	11676	3	Y	-0-					-0-
01	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	270	1	13727	3	Y	-0-					-0-
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	202	1	11792	3	Y	-0-					-0-
03	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	223	1	13393	3	Y	-0-					-0-
04	13560	X	12118	-0-	-1442	-0-	157	1	11961	3	Y	-0-					-0-
05	14012	X	13017	-0-	-995	-0-	165	1	12852	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
12	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	308	1	12888	3	N	-0-					-0-
01	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	247	1	12600	3	N	-0-					-0-
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	188	1	10987	3	N	-0-					-0-
03	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	207	1	12461	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	158	1	12052	3	N	-0-					-0-
*05	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	146	1	11385	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	13640	X	12949	-0-	-691	-0-	121	1	12828	3	Y	-0-			-0-
01	13578	X	12899	-0-	-679	-0-	304	1	12595	3	Y	-0-			-0-
02	12152	X	11606	-0-	-546	-0-	376	1	11230	3	Y	-0-			-0-
03	13268	X	12490	-0-	-778	-0-	256	1	12234	3	Y	-0-			-0-
04	12720	X	11566	-0-	-1154	-0-	212	1	11354	3	Y	-0-			-0-
05	12958	X	12060	-0-	-898	-0-	240	1	11820	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
12	11656	X	10686	-0-	-970	-0-	765	1	9921	3	N	-0-			-0-
01	11656	X	5726	-0-	-5930	-0-	394	1	5332	3	N	-0-			-0-
02	10472	X	7926	-0-	-2546	-0-	544	1	7382	3	N	-0-			-0-
03	11594	X	11513	-0-	-81	-0-	870	1	10643	3	N	-0-			-0-
04	11220	X	10164	-0-	-1056	-0-	893	1	9271	3	N	-0-			-0-
05	10695	X	9615	-0-	-1080	-0-	923	1	8692	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
12	12679	X	11590	-0-	-1089	-0-	11590	2			Y	-0-			2
01	12152	X	11380	-0-	-772	-0-	11380	2			Y	-0-			2
02	10864	X	9314	-0-	-1550	-0-	9314	2			Y	-0-			2
03	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			Y	-0-			2
04	11220	X	11008	-0-	-212	-0-	11008	2			Y	-0-			2
05	11594	X	11173	-0-	-421	-0-	11173	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
12	9703	X	9100	-0-	-603	-0-	85	1	9015	3	Y	-0-			-0-
01	9455	X	9349	-0-	-106	-0-	221	1	9128	3	Y	-0-			-0-
02	8736	X	8085	-0-	-651	-0-	262	1	7823	3	Y	-0-			-0-
03	9672	X	8262	-0-	-1410	-0-	170	1	8092	3	Y	-0-			-0-
04	9360	X	7974	-0-	-1386	-0-	146	1	7828	3	Y	-0-			-0-
05	9362	X	8446	-0-	-916	-0-	168	1	8278	3	Y	-0-			-0-

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
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	639	1	5369	3	N	-0-			-0-
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	591	1	5198	3	N	-0-			-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	529	1	4716	3	N	-0-			-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	631	1	5153	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	413	1	3607	3	N	-0-			-0-
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	357	1	3335	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
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	46	1	1923	3	Y	-0-			-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	33	1	1690	3	Y	-0-			-0-
02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	22	1	1287	3	Y	-0-			-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-			-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	3	Y	-0-			-0-
*05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	11	1	891	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
12	4371	X	806	-0-	-3565	-0-	19	1	787	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	1656	-0-	-2498	-0-	32	1	1624	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3179	-0-	-545	-0-	53	1	3126	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	478	-0-	-3645	-0-	8	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	126	1	9586	3	Y	-0-			-0-
*05	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	125	1	9760	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	65	1	6921	3	N	-0-					-0-
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	157	1	6485	3	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	195	1	5826	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6654	-0-	-321	-0-	137	1	6517	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6034	-0-	-716	-0-	111	1	5923	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6015	-0-	-960	-0-	120	1	5895	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
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	22	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1310	3	Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	16	1	951	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	166	-0-	-764	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	13	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1177	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
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	12	1	1261	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	26	1	1065	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	30	1	904	3	Y	35	34	1			2
							39	9									
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	20	1	965	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	20	1	998	3	Y	-0-					2

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
12	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	29	1	3052	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	67	1	2791	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2698	-0-	-214	-0-	87	1	2611	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	61	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	55	1	2947	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	59	1	2912	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
12	6231	X	5633	-0-	-598	-0-	131	1	5502	3	N	-0-					10
01	6231	X	5002	-0-	-1229	-0-	96	1	4906	3	N	-0-					10
02	5628	X	5100	-0-	-528	-0-	86	1	5014	3	N	-0-					10
03	5642	X	5308	-0-	-334	-0-	87	1	5221	3	N	-0-	10	1			-0-
04	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	68	1	5189	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4541	-0-	-1101	-0-	57	1	4484	3	N	-0-					-0-

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
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	168	1	4329	3	Y	-0-					9
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					9
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	3	Y	-0-					9
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	332	1	4327	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	164	1	4201	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	192	1	3766	3	Y	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	29	1	3075	3	N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	78	1	3244	3	N	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	79	1	2355	3	N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	90	1	4304	3	N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	77	1	4096	3	N	-0-					-0-
*05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	75	1	3699	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
12	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	58	1	2444	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	46	1	2343	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	2280	-0-	-44	-0-	38	1	2242	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	40	1	2374	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	30	1	2280	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	30	1	2310	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	26	1	2769	3	Y	7					7
							8	9									
01	2883	X	871	-0-	-2012	-0-	21	1	850	3	Y	-0-					7
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	240	1	7185	3	Y	-0-					7
03	3100	N	8733	-0-	5633	5633	179	1	8554	3	Y	-0-					7
04	3000	N	7050	-0-	4050	9683	129	1	6921	3	Y	-0-					7
*05	15913	X	6230	-0-	-9683	-0-	124	1	6106	3	Y	-0-					7

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					57
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2231	2	143	9	N	130					187
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1311	2	39	9	N	35	178	1			44
03	2108	N	1030	-0-	-1078	-0-	1012	2	18	9	N	16					60
04	2310	N	1767	-0-	-543	-0-	1767	2			N	-0-					60
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2106	2	14	9	N	13					73

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		85	-0-	85	103	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		79	-0-	79	182	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
*05	270	X	88	-0-	-182	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	49	1	2478	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1044	-0-	-160	-0-	18	1	1026	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3557	-0-	457	457	58	1	3499	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2967	-0-	-33	424	38	1	2929	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2824	-0-	-276	148	36	1	2788	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 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
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	9	1	977	3	N	-0-					15
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	3	N	-0-					15
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	30	1	907	3	N	11	26	1			-0-
							12	9									
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	21	1	1132	3	N	-0-					-0-
*05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	21	1	1019	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 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
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	162	1	6783	3	N	-0-					-0-
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	149	1	7576	3	N	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	110	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	120	1	7193	3	N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	70	1	5350	3	N	-0-					-0-
*05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	89	1	6976	3	N	-0-					-0-

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
12	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	148	1	6211	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	117	1	5983	3	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5719	-0-	-189	-0-	96	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	104	1	6240	3	Y	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	81	1	6130	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6351	-0-	-4	-0-	80	1	6271	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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					-0-
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	2	1	130	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	738	3	N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	804	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
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	-0-					12
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					12
02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	3	Y	-0-					12
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1304	3	Y	12	10	1			14
							13	9									
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
*05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	3	Y	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	3	Y	-0-					4
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					4
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	80	1	2763	3	Y	-0-					4
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	169	1	2201	3	Y	-0-	2	1			2
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	82	1	2084	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	N	-0-					15
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					15
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	N	-0-					15
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	127	1	6791	3	N	-0-					15
*05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	119	1	5844	3	N	13	13	1			15
							14	9									

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
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	77	1	3908	3	N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	71	1	3765	3	N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	5	1	4409	3	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	67	1	3320	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	38	1	3262	3	N	-0-					-0-
*05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	20	1	3347	3	N	-0-					-0-

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
12	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	34	1	3634	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	83	1	3432	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3272	-0-	-144	-0-	106	1	3166	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	75	1	3577	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3098	-0-	-532	-0-	57	1	3041	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	61	1	3013	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
12	10850	X	10730	-0-	-120	-0-	250	1	10480	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10648	-0-	-233	-0-	205	1	10443	3	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9323	-0-	-505	-0-	157	1	9166	3	Y	-0-					-0-
03	10881	X	10641	-0-	-240	-0-	174	1	10467	3	Y	-0-					-0-
04	10440	X	8923	-0-	-1517	-0-	116	1	8807	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	7059	-0-	-3667	-0-	89	1	6970	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
12	5735	X	3838	-0-	-1897	-0-	90	1	3748	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	3511	-0-	-2224	-0-	68	1	3443	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	3435	-0-	-1325	-0-	58	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	58	1	3455	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	47	1	3613	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	41	1	3192	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	25	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	1116	3	N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1109	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
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	79	1	3407	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	87	1	3416	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	194	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	1	1	2890	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	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
12	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	113	1	4852	2	N	5					5
							6	9									
01	5208	X	3814	-0-	-1394	-0-	94	1	3720	2	N	-0-					5
02	4704	X	3721	-0-	-983	-0-	238	1	3483	2	N	-0-	5	1			-0-
03	5208	X	4172	-0-	-1036	-0-	1	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3710	-0-	-1330	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3708	-0-	-1252	-0-	3708	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
12	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	105	1	4391	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3742	-0-	-908	-0-	72	1	3670	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4011	-0-	-777	-0-	67	1	3944	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4445	-0-	-856	-0-	73	1	4372	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3451	-0-	-1679	-0-	45	1	3406	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-	42	1	3289	3	Y	-0-					-0-

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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	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
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	206	1	8607	3	N	-0-					-0-
01	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	166	1	8435	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7122	-0-	-1194	-0-	120	1	7002	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	9042	-0-	-165	-0-	148	1	8894	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	7785	-0-	-1125	-0-	101	1	7684	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8294	-0-	-510	-0-	105	1	8189	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	25	1	2646	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	60	1	2478	3	Y	77	71	1			6
							85	9									
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	Y	129	123	1			12
							142	9									
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	56	1	2688	3	Y	31	39	1			4
							34	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	48	1	2548	3	Y	70	66	1			8
							77	9									
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	56	1	2758	3	Y	-0-					8

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

12	6324	X	3202	-0-	-3122	-0-	75	1	3127	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	3048	-0-	-2780	-0-	59	1	2989	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	2327	-0-	-2209	-0-	39	1	2288	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	1579	-0-	-3443	-0-	26	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	2399	-0-	-2281	-0-	31	1	2368	3	Y	-0-					-0-
*05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	50	1	3898	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

12	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6265	-0-	-865	-0-	6265	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5564	-0-	-876	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6460	-0-	-81	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6333	-0-	-208	-0-	6333	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

12	7037	X	6329	-0-	-708	-0-	6329	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6417	-0-	-620	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5452	-0-	-848	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6485	-0-	-490	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5731	-0-	-1019	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5934	-0-	-483	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	123	1	5136	3	Y	-0-					-0-
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	100	1	5073	3	Y	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	71	1	4180	3	Y	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	80	1	4822	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	53	1	4041	3	Y	-0-					-0-
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	56	1	4368	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

12	5859	X	3937	-0-	-1922	-0-	92	1	3845	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4624	-0-	-987	-0-	89	1	4535	3	Y	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	65	1	3774	3	Y	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	69	1	4170	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3806	-0-	-664	-0-	49	1	3757	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	54	1	4221	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	111	1	4646	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4623	-0-	-182	-0-	89	1	4534	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	67	1	3920	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	73	1	4399	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4317	-0-	-273	-0-	56	1	4261	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	56	1	4369	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

12	3379	X	2733	-0-	-646	-0-	64	1	2669	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3052	-0-	-1536	-0-	59	1	2993	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	2499	-0-	-1645	-0-	42	1	2457	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	1314	-0-	-3274	-0-	22	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2142	-0-	-1098	-0-	28	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1885	-0-	-1153	-0-	24	1	1861	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

12	4495	X	3666	-0-	-829	-0-	86	1	3580	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3546	-0-	-949	-0-	68	1	3478	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3130	-0-	-314	-0-	53	1	3077	3	Y	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	60	1	3633	3	Y	-0-					-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	47	1	3597	3	Y	-0-					-0-
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	48	1	3737	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

12	7967	X	7611	-0-	-356	-0-	178	1	7433	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7558	-0-	-626	-0-	146	1	7412	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6542	-0-	-850	-0-	110	1	6432	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7090	-0-	-536	-0-	116	1	6974	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	7037	-0-	-343	-0-	91	1	6946	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	5192	-0-	-2434	-0-	66	1	5126	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

12	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	4061	2	18	9	Y	16					22
01	4588	X	4110	-0-	-478	-0-	4101	2	9	9	Y	8					30
02	4088	X	3706	-0-	-382	-0-	3706	2			Y	-0-	30	1			-0-
03	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4186	2	12	9	Y	11					11
04	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3858	2	31	9	Y	28	35	1			4
05	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	3998	2	4	9	Y	4					8

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

12	6727	X	3209	-0-	-3518	-0-	75	1	3134	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	798	-0-	-5836	-0-	15	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	1422	-0-	-4542	-0-	24	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	1222	-0-	-5040	-0-	20	1	1202	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	1207	-0-	-4853	-0-	16	1	1191	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1307	-0-	-1917	-0-	17	1	1290	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	18	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	291	-0-	-609	-0-	4	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	238	-0-	-320	-0-	3	1	235	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	184	1	4746	3	Y	-0-					20
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					20
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	144	1	4972	3	Y	-0-					20
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	329	1	4288	3	Y	10	11	1			19
							11	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	163	1	4165	3	Y	4	15	1			8
							4	9									
*05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	217	1	4245	3	Y	-0-					8

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

12	14911	X	1192	-0-	-13719	-0-	28	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	14043	X	12838	-0-	-1205	-0-	247	1	12591	3	Y	-0-					-0-
02	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	338	1	19769	3	Y	-0-					-0-
03	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	300	1	18022	3	Y	-0-					-0-
04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	165	1	12550	3	Y	-0-					-0-
05	15686	X	11097	-0-	-4589	-0-	140	1	10957	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	96	1	4008	3	Y	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	78	1	3956	3	Y	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	60	1	3518	3	Y	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	58	1	3509	3	Y	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	45	1	3397	3	Y	-0-					-0-
*05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	42	1	3315	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

12	17050	X	5142	-0-	-11908	-0-	120	1	5022	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	2215	-0-	-15331	-0-	43	1	2172	3	N	-0-					-0-
02	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	276	1	16143	3	N	-0-					-0-
03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	280	1	16801	3	N	-0-					-0-
04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	204	1	15491	3	N	-0-					-0-
05	17701	X	15931	-0-	-1770	-0-	202	1	15729	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

12	9579	X	8648	-0-	-931	-0-	202	1	8446	3	Y	-0-					-0-
01	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	164	1	8356	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7538	-0-	-918	-0-	127	1	7411	3	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8600	-0-	-452	-0-	141	1	8459	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	7999	-0-	-461	-0-	104	1	7895	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	104	1	8121	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		140	-0-	140	140	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		57	-0-	57	197	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		72	-0-	72	269	1	1	71	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	221	1	9541	2	N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	163	1	6429	2	N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	296	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	2	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

12	6913	X	5895	-0-	-1018	-0-	138	1	5757	3	Y	-0-					-0-
01	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	115	1	5880	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	3846	-0-	-2286	-0-	65	1	3781	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	311	-0-	-6354	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	2	-0-	-6358	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	4	-0-	-5979	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	96	1	4119	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	100	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3723	-0-	-505	-0-	238	1	3485	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	1	1	4303	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	415	1	4883	3	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	190	1	2991	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	486	1	4442	3	N	-0-					-0-
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	426	1	4323	3	N	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	258	1	4075	3	N	-0-					-0-
*05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	315	1	3705	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	5571	-0-	-3865	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8778	-0-	-1669	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8505	-0-	-1605	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7948	-0-	-980	-0-	7946	2	2	9	N	2					2

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

12	5053	X	4142	-0-	-911	-0-	97	1	4045	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	68	1	3465	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2556	-0-	-1224	-0-	43	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	2790	-0-	-1395	-0-	46	1	2744	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2628	-0-	-1422	-0-	34	1	2594	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	2735	-0-	-1419	-0-	35	1	2700	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 #: 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
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	125	1	5224	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	5118	-0-	-214	-0-	99	1	5019	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4333	-0-	-483	-0-	73	1	4260	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4735	-0-	-628	-0-	78	1	4657	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	59	1	4465	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	61	1	4780	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
12	11191	X	9401	-0-	-1790	-0-	219	1	9182	3	N	-0-					-0-
01	10292	X	9670	-0-	-622	-0-	186	1	9484	3	N	-0-					-0-
02	9436	X	8701	-0-	-735	-0-	146	1	8555	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	8948	-0-	-1499	-0-	147	1	8801	3	N	-0-					-0-
04	10110	X	8621	-0-	-1489	-0-	112	1	8509	3	N	-0-					-0-
*05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	123	1	9572	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
12	13082	X	12690	-0-	-392	-0-	119	1	12561	3	Y	9	15	1			10
							10	9									
01	13020	X	12183	-0-	-837	-0-	288	1	11895	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	11676	X	10541	-0-	-1135	-0-	337	1	10085	3	Y	108	69	1			39
							119	9									
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	267	1	12720	3	Y	45	79	1			5
							50	9									
04	12270	X	12165	-0-	-105	-0-	222	1	11903	3	Y	36	38	1			3
							40	9									
05	12679	X	12135	-0-	-544	-0-	241	1	11894	3	Y	-0-	3	1			-0-

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
12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	87	1	9182	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	237	1	9795	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	240	1	7191	3	Y	37	24	1			13
							41	9									
03	7874	X	6644	-0-	-1230	-0-	135	1	6463	3	Y	42	52	1			3
							46	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	175	1	9373	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
*05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	174	1	8566	3	Y	17	14	1			7
							19	9									

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
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	73	1	7698	3	Y	80	80	1			48
							88	9									
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	263	1	10865	3	Y	42	80	1			10
							46	9									
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	277	1	8279	3	Y	157	109	1			58
							173	9									
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	Y	10	67	1			1
							11	9									
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	209	1	11213	3	Y	118	112	1			7
							130	9									
*05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	195	1	9633	3	Y	285	207	1			85
							314	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	13	1	1381	3	Y	133	76	1			67
							146	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	3	Y	-0-	61	1			6
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	50	1	1509	3	Y	-0-	5	1			1
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	35	1	1676	3	Y	87	82	1			6
							96	9									
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	31	1	1636	3	Y	82	80	1			8
							90	9									
05	1736	N	761	-0-	-975	-0-	13	1	658	3	Y	82					90
							90	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
12	16709	X	13291	-0-	-3418	-0-	125	1	13166	3	Y	-0-					-0-
01	15407	X	13301	-0-	-2106	-0-	314	1	12974	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	13020	X	10123	-0-	-2897	-0-	328	1	9795	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	13919	X	12016	-0-	-1903	-0-	246	1	11747	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
04	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	254	1	13589	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	13299	X	12836	-0-	-463	-0-	255	1	12581	3	Y	-0-					-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
12	5642	X	5506	-0-	-136	-0-	128	1	5378	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	4930	-0-	-991	-0-	95	1	4835	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4314	-0-	-1034	-0-	73	1	4241	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5333	-0-	-526	-0-	87	1	5246	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	70	1	5331	3	N	-0-					-0-
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	71	1	5512	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
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	135	1	5664	3	N	-0-					-0-
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	102	1	5186	3	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	47	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	136	1	8195	3	N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	80	1	6075	3	N	-0-					-0-
*05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	94	1	7362	3	N	-0-					-0-

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
12	7378	X	6329	-0-	-1049	-0-	6319	2	10	9	Y	9					14
01	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	6797	2	15	9	Y	14					28
02	6720	X	6144	-0-	-576	-0-	6127	2	17	9	Y	15	10	1			33
03	6975	X	5933	-0-	-1042	-0-	5925	2	8	9	Y	7					40
04	6750	X	6380	-0-	-370	-0-	6378	2	2	9	Y	2	36	1			6
05	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6097	2	10	9	Y	9					15

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
12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	224	1	9396	3	Y	-0-					-0-
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	179	1	9113	3	Y	-0-					-0-
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	133	1	7774	3	Y	-0-					-0-
03	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	164	1	9879	3	Y	-0-					-0-
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	118	1	8953	3	Y	-0-					-0-
*05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	115	1	8965	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23467	X	20040	-0-	-3427	-0-	468	1	19572	3	N	-0-					-0-
01	23467	X	22129	-0-	-1338	-0-	426	1	21703	3	N	-0-					-0-
02	20524	X	18672	-0-	-1852	-0-	314	1	18358	3	N	-0-					-0-
03	22723	X	16229	-0-	-6494	-0-	266	1	15963	3	N	-0-					-0-
04	21420	X	14439	-0-	-6981	-0-	187	1	14252	3	N	-0-					-0-
05	22134	X	18348	-0-	-3786	-0-	232	1	18116	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
12	18445	X	16990	-0-	-1455	-0-	16990	2			Y	-0-					3
01	18600	X	17442	-0-	-1158	-0-	17442	2			Y	-0-					3
02	16800	X	14223	-0-	-2577	-0-	14223	2			Y	-0-					3
03	17360	X	16140	-0-	-1220	-0-	16140	2			Y	-0-					3
04	16890	X	15289	-0-	-1601	-0-	15289	2			Y	-0-					3
05	17453	X	15643	-0-	-1810	-0-	15643	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
12	16089	X	11625	-0-	-4464	-0-	106	1	11235	3	Y	258	207	1			134
							284	9									
01	16089	X	6615	-0-	-9474	-0-	153	1	6341	3	Y	110	207	1			37
							121	9									
02	12600	X	9099	-0-	-3501	-0-	292	1	8739	3	Y	62	61	1			38
							68	9									
03	13330	X	8165	-0-	-5165	-0-	164	1	7812	3	Y	172	194	1			16
							189	9									
04	11790	X	9911	-0-	-1879	-0-	180	1	9659	3	Y	65	70	1			11
							72	9									
05	11625	X	9745	-0-	-1880	-0-	194	1	9551	3	Y	-0-	11	1			-0-

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
12	45477	X	43396	-0-	-2081	-0-	406	1	42979	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	45229	X	42636	-0-	-2593	-0-	1006	1	41607	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	40656	X	38145	-0-	-2511	-0-	1234	1	36896	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
03	44547	X	41770	-0-	-2777	-0-	857	1	40898	3	Y	14	19	1			1
							15	9									
04	42300	X	40187	-0-	-2113	-0-	737	1	39440	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	43400	X	41166	-0-	-2234	-0-	818	1	40341	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357	X	16385	-0-	-12972	-0-	382	1	16003	3	Y	-0-					-0-
01	33096	X	33096	-0-	-0-	-0-	637	1	32459	3	Y	-0-					-0-
02	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	461	1	26938	3	Y	-0-					-0-
03	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	485	1	29141	3	Y	-0-					-0-
04	32040	X	27097	-0-	-4943	-0-	352	1	26745	3	Y	-0-					-0-
05	33108	X	26973	-0-	-6135	-0-	341	1	26632	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 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
12	35557	X	7999	-0-	-27558	-0-	187	1	7812	3	Y	-0-					-0-
01	46444	X	46444	-0-	-0-	-0-	894	1	45550	3	Y	-0-					-0-
02	35318	X	35318	-0-	-0-	-0-	594	1	34724	3	Y	-0-					-0-
03	35340	X	34036	-0-	-1304	-0-	557	1	33479	3	Y	-0-					-0-
04	44940	X	28423	-0-	-16517	-0-	369	1	28054	3	Y	-0-					-0-
05	46438	X	22956	-0-	-23482	-0-	290	1	22666	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	29658	-0-	-4690	-0-	692	1	28966	3	Y	-0-					-0-
01	34813	X	31992	-0-	-2821	-0-	616	1	31376	3	Y	-0-					-0-
02	31444	X	28457	-0-	-2987	-0-	479	1	27978	3	Y	-0-					-0-
03	33368	X	33368	-0-	-0-	-0-	546	1	32822	3	Y	-0-					-0-
04	31048	X	31048	-0-	-0-	-0-	403	1	30645	3	Y	-0-					-0-
05	31992	X	31562	-0-	-430	-0-	399	1	31157	3	Y	5					5
							6	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 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
12	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	437	1	18306	3	Y	-0-					-0-
01	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	401	1	20442	3	Y	-0-					-0-
02	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	272	1	15885	3	Y	-0-					-0-
03	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	363	1	21818	3	Y	-0-					-0-
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	85	1	6448	3	Y	-0-					-0-
*05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	229	1	17858	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 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
12	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	351	1	15136	2	Y	-0-					-0-
01	16399	X	10354	-0-	-6045	-0-	256	1	10098	2	Y	-0-					-0-
02	14812	X	13365	-0-	-1447	-0-	856	1	12509	2	Y	-0-					-0-
03	15500	X	13969	-0-	-1531	-0-	4	1	13965	2	Y	-0-					-0-
04	15000	X	6728	-0-	-8272	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
05	15500	X	7195	-0-	-8305	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-

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
12	34038	X	27607	-0-	-6431	-0-	644	1	26963	3	Y	-0-					-0-
01	30473	X	22168	-0-	-8305	-0-	427	1	21741	3	Y	-0-					-0-
02	26488	X	23373	-0-	-3115	-0-	393	1	22980	3	Y	-0-					-0-
03	27683	X	25766	-0-	-1917	-0-	422	1	25344	3	Y	-0-					-0-
04	26730	X	1720	-0-	-25010	-0-	22	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	27621	X	9269	-0-	-18352	-0-	117	1	9152	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27838	X	25823	-0-	-2015	-0-	241	1	25523	3	Y	54	45	1			17
							59	9									
01	27032	X	25278	-0-	-1754	-0-	595	1	24614	3	Y	63	68	1			12
							69	9									
02	24332	X	23330	-0-	-1002	-0-	753	1	22508	3	Y	63	48	1			27
							69	9									
03	26908	X	25730	-0-	-1178	-0-	527	1	25134	3	Y	63	83	1			7
							69	9									
04	26040	X	23857	-0-	-2183	-0-	437	1	23375	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
05	25823	X	24532	-0-	-1291	-0-	487	1	24002	3	Y	39	28	1			17
							43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 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
12	32271	X	28561	-0-	-3710	-0-	666	1	27895	3	Y	-0-					-0-
01	33015	X	31897	-0-	-1118	-0-	614	1	31283	3	Y	-0-					-0-
02	29820	X	26528	-0-	-3292	-0-	446	1	26082	3	Y	-0-					-0-
03	32271	X	30120	-0-	-2151	-0-	493	1	29627	3	Y	-0-					-0-
04	30870	X	28907	-0-	-1963	-0-	375	1	28532	3	Y	-0-					-0-
05	31899	X	29553	-0-	-2346	-0-	374	1	29179	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

12	26009	X	23314	-0-	-2695	-0-	544	1	22770	3	N	-0-					-0-
01	28799	X	23326	-0-	-5473	-0-	449	1	22877	3	N	-0-					-0-
02	26012	X	19603	-0-	-6409	-0-	330	1	19273	3	N	-0-					-0-
03	26381	X	19850	-0-	-6531	-0-	325	1	19525	3	N	-0-					-0-
04	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	321	1	24390	3	N	-0-					-0-
05	23312	X	21279	-0-	-2033	-0-	269	1	21010	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

12	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	604	1	25277	3	Y	-0-					-0-
01	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	474	1	24133	3	Y	-0-					-0-
02	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	353	1	20639	3	Y	-0-					-0-
03	24166	X	24166	-0-	-0-	-0-	396	1	23770	3	Y	-0-					-0-
04	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-	298	1	22681	3	Y	-0-					-0-
*05	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	308	1	24012	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

12	27776	X	25128	-0-	-2648	-0-	586	1	24542	3	Y	-0-					-0-
01	27776	X	21192	-0-	-6584	-0-	408	1	20784	3	Y	-0-					-0-
02	23380	X	6582	-0-	-16798	-0-	111	1	6471	3	Y	-0-					-0-
03	25141	X	14914	-0-	-10227	-0-	244	1	14670	3	Y	-0-					-0-
04	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	317	1	24079	3	Y	-0-					-0-
05	25141	X	21305	-0-	-3836	-0-	270	1	21035	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

12	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	6	1	5702	2	Y	9					11
							17135	3	10	9							
01	21483	X	20115	-0-	-1368	-0-	474	1	19627	3	Y	13					24
							14	9									
02	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	622	1	18600	3	Y	28	13	1			39
							31	9									
03	21483	X	19185	-0-	-2298	-0-	394	1	18783	3	Y	7					46
							8	9									
04	20790	X	17298	-0-	-3492	-0-	317	1	16978	3	Y	3	43	1			6
							3	9									
05	21483	X	17398	-0-	-4085	-0-	346	1	17040	3	Y	11					17
							12	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

12	35526	X	33618	-0-	-1908	-0-	784	1	32834	3	Y	-0-					-0-
01	33914	X	30258	-0-	-3656	-0-	583	1	29675	3	Y	-0-					-0-
02	27636	X	21217	-0-	-6419	-0-	357	1	20860	3	Y	-0-					-0-
03	33604	X	32191	-0-	-1413	-0-	527	1	31664	3	Y	-0-					-0-
04	32520	X	29734	-0-	-2786	-0-	386	1	29348	3	Y	-0-					-0-
05	33604	X	29194	-0-	-4410	-0-	369	1	28825	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	45818	X	40759	-0-	-5059	-0-	951	1	39808	3	Y	-0-			-0-
01	41819	X	38980	-0-	-2839	-0-	751	1	38229	3	Y	-0-			-0-
02	37772	X	34601	-0-	-3171	-0-	582	1	34019	3	Y	-0-			-0-
03	40765	X	39827	-0-	-938	-0-	652	1	39175	3	Y	-0-			-0-
04	39450	X	38331	-0-	-1119	-0-	498	1	37833	3	Y	-0-			-0-
05	40765	X	39084	-0-	-1681	-0-	495	1	38589	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

12	16430	X	12658	-0-	-3772	-0-	295	1	12363	3	Y	-0-			-0-
01	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	317	1	16168	3	Y	-0-			-0-
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	244	1	14277	3	Y	-0-			-0-
03	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	262	1	15745	3	Y	-0-			-0-
04	15960	X	14150	-0-	-1810	-0-	184	1	13966	3	Y	-0-			-0-
05	16492	X	11334	-0-	-5158	-0-	143	1	11191	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

12	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	786	1	32914	3	Y	-0-			-0-
01	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	657	1	33476	3	Y	-0-			-0-
02	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	481	1	28100	3	Y	-0-			-0-
03	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	534	1	32064	3	Y	-0-			-0-
04	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	405	1	30799	3	Y	-0-			-0-
*05	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	418	1	32658	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

12	24490	X	22378	-0-	-2112	-0-	522	1	21856	3	Y	-0-			-0-
01	24056	X	22630	-0-	-1426	-0-	436	1	22194	3	Y	-0-			-0-
02	21728	X	18561	-0-	-3167	-0-	312	1	18249	3	Y	-0-			-0-
03	22816	X	21554	-0-	-1262	-0-	353	1	21201	3	Y	-0-			-0-
04	21900	X	19370	-0-	-2530	-0-	251	1	19119	3	Y	-0-			-0-
05	22630	X	17996	-0-	-4634	-0-	228	1	17768	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

12	26195	X	24701	-0-	-1494	-0-	24701	2			N	-0-			-0-
01	26660	X	24161	-0-	-2499	-0-	24161	2			N	-0-			-0-
02	24080	X	21642	-0-	-2438	-0-	21642	2			N	-0-			-0-
03	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	2			N	-0-			-0-
04	23910	X	22299	-0-	-1611	-0-	22299	2			N	-0-			-0-
05	24707	X	24046	-0-	-661	-0-	24046	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

12	36735	X	34770	-0-	-1965	-0-	811	1	33959	3	Y	-0-			-0-
01	36332	X	34732	-0-	-1600	-0-	669	1	34063	3	Y	-0-			-0-
02	32816	X	28546	-0-	-4270	-0-	480	1	28066	3	Y	-0-			-0-
03	35371	X	33349	-0-	-2022	-0-	546	1	32803	3	Y	-0-			-0-
04	33660	X	32387	-0-	-1273	-0-	420	1	31967	3	Y	-0-			-0-
05	34782	X	32864	-0-	-1918	-0-	416	1	32448	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

12	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	570	1	29014	3	Y	-0-			-0-
01	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	457	1	24198	3	Y	-0-			-0-
02	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	30	1	24855	3	Y	-0-			-0-
03	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	511	1	25445	3	Y	-0-			-0-
04	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	276	1	23894	3	Y	-0-			-0-
*05	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	135	1	23084	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 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
12	39091	X	33927	-0-	-5164	-0-	792	1	33135	3	Y	-0-					-0-
01	38347	X	34773	-0-	-3574	-0-	670	1	34103	3	Y	-0-					-0-
02	34328	X	25976	-0-	-8352	-0-	437	1	25539	3	Y	-0-					-0-
03	35836	X	33124	-0-	-2712	-0-	542	1	32582	3	Y	-0-					-0-
04	34650	X	33576	-0-	-1074	-0-	436	1	33140	3	Y	-0-					-0-
05	34782	X	32853	-0-	-1929	-0-	416	1	32437	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
12	17763	X	15843	-0-	-1920	-0-	148	1	15695	3	N	-0-					-0-
01	17329	X	16596	-0-	-733	-0-	392	1	16204	3	N	-0-					-0-
02	15540	X	14695	-0-	-845	-0-	476	1	14219	3	N	-0-					-0-
03	17205	X	15962	-0-	-1243	-0-	328	1	15634	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	15274	-0-	-1016	-0-	280	1	14994	3	N	-0-					-0-
05	16585	X	15135	-0-	-1450	-0-	301	1	14834	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
12	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12927	X	12108	-0-	-819	-0-	275	1	11833	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	11788	-0-	-1139	-0-	291	1	11497	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	9784	-0-	-1472	-0-	626	1	9158	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11551	-0-	-570	-0-	3	1	11548	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10981	-0-	-749	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11209	-0-	-912	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

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
12	14415	X	13500	-0-	-915	-0-	315	1	13185	3	Y	-0-					-0-
01	14415	X	14139	-0-	-276	-0-	272	1	13867	3	Y	-0-					-0-
02	12768	X	12116	-0-	-652	-0-	204	1	11912	3	Y	-0-					-0-
03	13671	X	13328	-0-	-343	-0-	218	1	13110	3	Y	-0-					-0-
04	13680	X	12151	-0-	-1529	-0-	158	1	11993	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	12460	-0-	-1676	-0-	158	1	12296	3	Y	5					5
							6	9									

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
12	23095	X	21676	-0-	-1419	-0-	202	1	21395	3	Y	72	97	1			45
							79	9									
01	22816	X	21434	-0-	-1382	-0-	504	1	20872	3	Y	53	54	1			44
							58	9									
02	20552	X	19011	-0-	-1541	-0-	612	1	18296	3	Y	94	68	1			70
							103	9									
03	22754	X	21026	-0-	-1728	-0-	429	1	20475	3	Y	111	101	1			80
							122	9									
04	22020	X	20189	-0-	-1831	-0-	369	1	19740	3	Y	73	124	1			29
							80	9									
05	21669	X	20678	-0-	-991	-0-	411	1	20246	3	Y	19	40	1			8
							21	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	32116	X	30095	-0-	-2021	-0-	702	1	29393	3	N	-0-			-0-
01	31310	X	30187	-0-	-1123	-0-	581	1	29606	3	N	-0-			-0-
02	28140	X	24637	-0-	-3503	-0-	414	1	24223	3	N	-0-			-0-
03	32167	X	32167	-0-	-0-	-0-	527	1	31640	3	N	-0-			-0-
04	29370	X	29048	-0-	-322	-0-	377	1	28671	3	N	-0-			-0-
05	30194	X	28003	-0-	-2191	-0-	354	1	27649	3	N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

12	21762	X	736	-0-	-21026	-0-	17	1	719	3	Y	-0-			-0-
01	21762	X	1264	-0-	-20498	-0-	24	1	1240	3	Y	-0-			-0-
02	3332	X	996	-0-	-2336	-0-	17	1	979	3	Y	-0-			-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	16	1	973	3	Y	-0-			-0-
04	1230	X	1081	-0-	-149	-0-	14	1	1067	3	Y	-0-			-0-
05	1271	X	918	-0-	-353	-0-	12	1	906	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

12	25792	X	22746	-0-	-3046	-0-	531	1	22215	3	Y	-0-			-0-
01	25792	X	22546	-0-	-3246	-0-	434	1	22112	3	Y	-0-			-0-
02	21364	X	19251	-0-	-2113	-0-	324	1	18927	3	Y	-0-			-0-
03	23653	X	21610	-0-	-2043	-0-	354	1	21256	3	Y	-0-			-0-
04	22890	X	20346	-0-	-2544	-0-	264	1	20082	3	Y	-0-			-0-
05	22754	X	21480	-0-	-1274	-0-	272	1	21208	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

12	24812	X	24812	-0-	-0-	-0-	579	1	24233	3	Y	-0-			-0-
01	30132	X	23584	-0-	-6548	-0-	454	1	23130	3	Y	-0-			-0-
02	27216	X	20043	-0-	-7173	-0-	337	1	19706	3	Y	-0-			-0-
03	30132	X	23294	-0-	-6838	-0-	381	1	22913	3	Y	-0-			-0-
04	26070	X	20852	-0-	-5218	-0-	271	1	20581	3	Y	-0-			-0-
05	24800	X	20813	-0-	-3987	-0-	263	1	20550	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

12	75051	X	67515	-0-	-7536	-0-	1575	1	65940	3	N	-0-			-0-
01	74710	X	69435	-0-	-5275	-0-	1337	1	68098	3	N	-0-			-0-
02	66584	X	58114	-0-	-8470	-0-	978	1	57136	3	N	-0-			-0-
03	67518	X	65935	-0-	-1583	-0-	1080	1	64855	3	N	-0-			-0-
04	67200	X	64621	-0-	-2579	-0-	839	1	63782	3	N	-0-			-0-
05	69440	X	65559	-0-	-3881	-0-	829	1	64730	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

12	43183	X	35913	-0-	-7270	-0-	838	1	35075	3	Y	-0-			-0-
01	40641	X	26946	-0-	-13695	-0-	519	1	26427	3	Y	-0-			-0-
02	36204	X	25794	-0-	-10410	-0-	434	1	25360	3	Y	-0-			-0-
03	35898	X	29157	-0-	-6741	-0-	477	1	28680	3	Y	-0-			-0-
04	34740	X	27733	-0-	-7007	-0-	360	1	27373	3	Y	-0-			-0-
05	35898	X	21857	-0-	-14041	-0-	277	1	21580	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

12	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	671	1	28081	3	Y	-0-			-0-
01	31124	X	26372	-0-	-4752	-0-	508	1	25864	3	Y	-0-			-0-
02	28112	X	21858	-0-	-6254	-0-	368	1	21490	3	Y	-0-			-0-
03	30721	X	24842	-0-	-5879	-0-	407	1	24435	3	Y	-0-			-0-
04	28200	X	23643	-0-	-4557	-0-	307	1	23336	3	Y	-0-			-0-
05	28737	X	25454	-0-	-3283	-0-	322	1	25132	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	32234	X	32234	-0-	-0-	-0-	752	1	31482	3	Y	-0-			-0-
01	32352	X	32352	-0-	-0-	-0-	623	1	31729	3	Y	-0-			-0-
02	31920	X	25965	-0-	-5955	-0-	437	1	25528	3	Y	-0-			-0-
03	35340	X	30508	-0-	-4832	-0-	500	1	30008	3	Y	-0-			-0-
04	34200	X	28622	-0-	-5578	-0-	371	1	28251	3	Y	-0-			-0-
05	32364	X	29730	-0-	-2634	-0-	376	1	29354	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
12	7564	X	7135	-0-	-429	-0-	166	1	6969	3	Y	-0-			-0-
01	7564	X	7014	-0-	-550	-0-	135	1	6879	3	Y	-0-			-0-
02	6776	X	6130	-0-	-646	-0-	103	1	6027	3	Y	-0-			-0-
03	7316	X	7048	-0-	-268	-0-	115	1	6933	3	Y	-0-			-0-
04	7020	X	6696	-0-	-324	-0-	87	1	6609	3	Y	-0-			-0-
05	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	87	1	6751	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
12	74214	X	69761	-0-	-4453	-0-	1628	1	68133	3	Y	-0-			-0-
01	74214	X	67958	-0-	-6256	-0-	1309	1	66649	3	Y	-0-			-0-
02	66276	X	56044	-0-	-10232	-0-	943	1	55101	3	Y	-0-			-0-
03	71889	X	64570	-0-	-7319	-0-	1057	1	63513	3	Y	-0-			-0-
04	67500	X	61684	-0-	-5816	-0-	801	1	60883	3	Y	-0-			-0-
05	69750	X	61840	-0-	-7910	-0-	782	1	61058	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
12	36425	X	34204	-0-	-2221	-0-	798	1	33406	3	Y	-0-			-0-
01	35991	X	33805	-0-	-2186	-0-	651	1	33154	3	Y	-0-			-0-
02	32060	X	28530	-0-	-3530	-0-	480	1	28050	3	Y	-0-			-0-
*03	35123	X	32928	-0-	-2195	-0-	539	1	32389	3	Y	-0-			-0-
*04	33990	X	30627	-0-	-3363	-0-	397	1	30230	3	Y	-0-			-0-
05	34193	X	31547	-0-	-2646	-0-	399	1	31148	3	Y	-0-			-0-

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
12	26381	X	23403	-0-	-2978	-0-	546	1	22857	3	Y	-0-			-0-
01	25730	X	24850	-0-	-880	-0-	478	1	24372	3	Y	-0-			-0-
02	23156	X	20302	-0-	-2854	-0-	341	1	19961	3	Y	-0-			-0-
*03	25637	X	23442	-0-	-2195	-0-	384	1	23058	3	Y	-0-			-0-
*04	24240	X	22347	-0-	-1893	-0-	290	1	22057	3	Y	-0-			-0-
05	24862	X	22544	-0-	-2318	-0-	285	1	22259	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
12	29047	X	19843	-0-	-9204	-0-	450	1	19393	2	Y	-0-			-0-
01	27559	X	20271	-0-	-7288	-0-	501	1	19770	2	Y	-0-			-0-
02	26453	X	26453	-0-	-0-	-0-	1694	1	24759	2	Y	-0-			-0-
03	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	7	1	28130	2	Y	-0-			-0-
04	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			Y	-0-			-0-
05	29295	X	25612	-0-	-3683	-0-	25612	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
12	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	648	1	27951	2	Y	-0-			-0-
01	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	648	1	25538	2	Y	-0-			-0-
02	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1394	1	20369	2	Y	-0-			-0-
03	28613	X	26092	-0-	-2521	-0-	7	1	26085	2	Y	-0-			-0-
04	27690	X	24490	-0-	-3200	-0-	24490	2			Y	-0-			-0-
05	28613	X	23709	-0-	-4904	-0-	23709	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	207	1	21886	3	Y	168	167	1			22
							185	9									
01	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	510	1	21111	3	Y	147	140	1			29
							162	9									
02	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	630	1	18851	3	Y	116	119	1			26
							128	9									
03	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	428	1	20434	3	Y	105	115	1			16
							116	9									
04	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	373	1	19961	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
*05	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	414	1	20389	3	Y	35	36	1			8
							39	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
12	19623	X	19252	-0-	-371	-0-	180	1	19003	3	Y	63	70	1			5
							69	9									
01	19778	X	15985	-0-	-3793	-0-	376	1	15568	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
02	17864	X	16739	-0-	-1125	-0-	540	1	16160	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
03	19313	X	18163	-0-	-1150	-0-	371	1	17683	3	Y	99	93	1			9
							109	9									
04	18630	X	16944	-0-	-1686	-0-	309	1	16567	3	Y	62	66	1			5
							68	9									
*05	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	400	1	19695	3	Y	41	41	1			5
							45	9									

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
12	27342	X	26568	-0-	-774	-0-	246	1	26007	3	Y	286	281	1			42
							315	9									
01	27342	X	26215	-0-	-1127	-0-	611	1	25273	3	Y	301	280	1			63
							331	9									
02	24640	X	23592	-0-	-1048	-0-	756	1	22601	3	Y	214	223	1			54
							235	9									
03	26753	X	25781	-0-	-972	-0-	525	1	25026	3	Y	209	227	1			36
							230	9									
04	25890	X	24862	-0-	-1028	-0-	452	1	24175	3	Y	214	219	1			31
							235	9									
05	26567	X	25531	-0-	-1036	-0-	502	1	24756	3	Y	248	227	1			52
							273	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
12	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	233	1	24631	3	Y	76	77	1			9
							84	9									
01	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	576	1	23825	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
02	21000	X	17374	-0-	-3626	-0-	561	1	16770	3	Y	39	34	1			7
							43	9									
03	23250	X	16670	-0-	-6580	-0-	340	1	16217	3	Y	103	97	1			13
							113	9									
04	22500	X	15858	-0-	-6642	-0-	289	1	15490	3	Y	72	76	1			9
							79	9									
05	23250	X	16510	-0-	-6740	-0-	328	1	16160	3	Y	20	25	1			4
							22	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	19243	-0-	-2550	-0-	180	1	19022	3	Y	37	35	1			3
							41	9									
01	20057	X	18983	-0-	-1074	-0-	447	1	18497	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
02	17892	X	17120	-0-	-772	-0-	553	1	16542	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
03	19809	X	18440	-0-	-1369	-0-	377	1	17988	3	Y	68	65	1			6
							75	9									
04	18630	X	17845	-0-	-785	-0-	326	1	17455	3	Y	58	60	1			4
							64	9									
05	19251	X	18616	-0-	-635	-0-	369	1	18189	3	Y	53	49	1			8
							58	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

12	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	163	1	17236	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	16637	-0-	-4629	-0-	393	1	16244	3	Y	-0-					-0-
02	19208	X	14645	-0-	-4563	-0-	474	1	14171	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	15608	-0-	-5658	-0-	320	1	15288	3	Y	-0-					-0-
04	17700	X	14854	-0-	-2846	-0-	272	1	14582	3	Y	-0-					-0-
05	17391	X	15202	-0-	-2189	-0-	302	1	14900	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

12	22971	X	21986	-0-	-985	-0-	205	1	21704	3	Y	70	59	1			24
							77	9									
01	22971	X	21609	-0-	-1362	-0-	508	1	21015	3	Y	78	86	1			16
							86	9									
02	20748	X	19381	-0-	-1367	-0-	625	1	18682	3	Y	67	52	1			31
							74	9									
03	22506	X	21110	-0-	-1396	-0-	432	1	20605	3	Y	66	87	1			10
							73	9									
04	21450	X	18765	-0-	-2685	-0-	343	1	18375	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
05	21979	X	16729	-0-	-5250	-0-	332	1	16369	3	Y	25	19	1			16
							28	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

12	17298	X	15776	-0-	-1522	-0-	368	1	15408	3	Y	-0-					-0-
01	16740	X	15416	-0-	-1324	-0-	297	1	15119	3	Y	-0-					-0-
02	14868	X	13729	-0-	-1139	-0-	231	1	13498	3	Y	-0-					-0-
03	16275	X	14904	-0-	-1371	-0-	244	1	14660	3	Y	-0-					-0-
04	15540	X	14183	-0-	-1357	-0-	184	1	13999	3	Y	-0-					-0-
05	15779	X	14422	-0-	-1357	-0-	182	1	14240	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

12	220897	X	220897	-0-	-0-	-0-	2069	1	218828	3	N	-0-					-0-
01	271560	X	71808	-0-	-199752	-0-	1695	1	70113	3	N	-0-					-0-
02	245280	X	148292	-0-	-96988	-0-	4799	1	143493	3	N	-0-					-0-
03	268460	X	172831	-0-	-95629	-0-	3548	1	169283	3	N	-0-					-0-
04	237720	X	157220	-0-	-80500	-0-	2883	1	154337	3	N	-0-					-0-
05	220906	X	152568	-0-	-68338	-0-	3034	1	149534	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

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
12	25575	X	24664	-0-	-911	-0-	231	1	24382	3	Y	46	37	1			13
							51	9									
01	25482	X	24031	-0-	-1451	-0-	567	1	23444	3	Y	18	27	1			4
							20	9									
02	22904	X	21596	-0-	-1308	-0-	697	1	20852	3	Y	43	31	1			16
							47	9									
03	24676	X	23515	-0-	-1161	-0-	482	1	22986	3	Y	43	56	1			3
							47	9									
04	23880	X	22631	-0-	-1249	-0-	414	1	22176	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
05	24676	X	23236	-0-	-1440	-0-	461	1	22740	3	Y	32	23	1			13
							35	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

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
12	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	178	1	18875	3	Y	157	154	1			21
							173	9									
01	23777	X	18426	-0-	-5351	-0-	431	1	17815	3	Y	164	152	1			33
							180	9									
02	21476	X	15529	-0-	-5947	-0-	498	1	14886	3	Y	132	133	1			32
							145	9									
03	23777	X	18380	-0-	-5397	-0-	374	1	17850	3	Y	142	150	1			24
							156	9									
04	20340	X	17017	-0-	-3323	-0-	310	1	16572	3	Y	123	128	1			19
							135	9									
05	19220	X	17167	-0-	-2053	-0-	339	1	16708	3	Y	109	103	1			25
							120	9									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

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
12	23064	X	19835	-0-	-3229	-0-	463	1	19372	3	Y	-0-					-0-
01	22258	X	19457	-0-	-2801	-0-	375	1	19082	3	Y	-0-					-0-
02	19068	X	16994	-0-	-2074	-0-	286	1	16708	3	Y	-0-					-0-
03	21111	X	18907	-0-	-2204	-0-	310	1	18597	3	Y	-0-					-0-
04	19920	X	16092	-0-	-3828	-0-	209	1	15883	3	Y	-0-					-0-
05	19840	X	8065	-0-	-11775	-0-	102	1	7963	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

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
12	35030	X	33044	-0-	-1986	-0-	771	1	32273	3	Y	-0-					-0-
01	35681	X	32053	-0-	-3628	-0-	617	1	31436	3	Y	-0-					-0-
02	32228	X	27061	-0-	-5167	-0-	455	1	26606	3	Y	-0-					-0-
03	33666	X	31061	-0-	-2605	-0-	509	1	30552	3	Y	-0-					-0-
04	32580	X	7791	-0-	-24789	-0-	101	1	7690	3	Y	-0-					-0-
05	33046	X	28667	-0-	-4379	-0-	363	1	28304	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

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
12	33263	X	29730	-0-	-3533	-0-	694	1	29036	3	Y	-0-					-0-
01	32240	X	30124	-0-	-2116	-0-	580	1	29544	3	Y	-0-					-0-
02	29120	X	24913	-0-	-4207	-0-	419	1	24494	3	Y	-0-					-0-
03	31713	X	29129	-0-	-2584	-0-	477	1	28652	3	Y	-0-					-0-
04	30150	X	27273	-0-	-2877	-0-	354	1	26919	3	Y	-0-					-0-
05	30132	X	27066	-0-	-3066	-0-	342	1	26724	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	16206	-0-	-1836	-0-	151	1	15925	3	Y	118	118	1			14
							130	9									
01	17732	X	16255	-0-	-1477	-0-	378	1	15627	3	Y	227	201	1			40
							250	9									
02	15960	X	14762	-0-	-1198	-0-	469	1	14027	3	Y	242	233	1			49
							266	9									
03	17174	X	15595	-0-	-1579	-0-	318	1	15181	3	Y	87	121	1			15
							96	9									
04	15930	X	14777	-0-	-1153	-0-	270	1	14468	3	Y	35	46	1			4
							39	9									
05	16337	X	14477	-0-	-1860	-0-	287	1	14140	3	Y	45	41	1			8
							50	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 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
12	21762	X	20857	-0-	-905	-0-	195	1	20658	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	21638	X	20555	-0-	-1083	-0-	485	1	20064	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	19432	X	18490	-0-	-942	-0-	598	1	17890	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	21235	X	20367	-0-	-868	-0-	415	1	19806	3	Y	133	117	1			19
							146	9									
04	20370	X	19565	-0-	-805	-0-	356	1	19057	3	Y	138	138	1			19
							152	9									
05	20863	X	20030	-0-	-833	-0-	395	1	19475	3	Y	145	134	1			30
							160	9									

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
12	26164	X	20621	-0-	-5543	-0-	193	1	20366	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
01	23126	X	20258	-0-	-2868	-0-	477	1	19725	3	Y	51	48	1			7
							56	9									
02	19964	X	18211	-0-	-1753	-0-	587	1	17565	3	Y	54	52	1			9
							59	9									
03	21390	X	19865	-0-	-1525	-0-	406	1	19385	3	Y	67	69	1			7
							74	9									
04	20190	X	19069	-0-	-1121	-0-	349	1	18661	3	Y	54	56	1			5
							59	9									
05	20615	X	19507	-0-	-1108	-0-	387	1	19062	3	Y	53	49	1			9
							58	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
12	26505	X	24841	-0-	-1664	-0-	580	1	24261	3	N	-0-					-0-
01	25730	X	23597	-0-	-2133	-0-	454	1	23143	3	N	-0-					-0-
02	23240	X	18505	-0-	-4735	-0-	311	1	18194	3	N	-0-					-0-
03	24893	X	22882	-0-	-2011	-0-	375	1	22507	3	N	-0-					-0-
04	24030	X	21429	-0-	-2601	-0-	278	1	21151	3	N	-0-					-0-
05	24831	X	22013	-0-	-2818	-0-	279	1	21734	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016	X	21224	-0-	-7792	-0-	199	1	21019	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	25420	X	20788	-0-	-4632	-0-	491	1	20297	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	21364	X	18560	-0-	-2804	-0-	601	1	17959	3	Y	-0-					-0-
03	22382	X	20185	-0-	-2197	-0-	414	1	19771	3	Y	-0-					-0-
04	20970	X	19328	-0-	-1642	-0-	354	1	18974	3	Y	-0-					-0-
05	21235	X	19796	-0-	-1439	-0-	393	1	19388	3	Y	14	12	1			2
							15	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
12	35092	X	33343	-0-	-1749	-0-	312	1	32954	3	Y	70	59	1			18
							77	9									
01	34906	X	32871	-0-	-2035	-0-	774	1	32005	3	Y	84	92	1			10
							92	9									
02	31108	X	29840	-0-	-1268	-0-	963	1	28797	3	Y	73	56	1			27
							80	9									
03	34193	X	32188	-0-	-2005	-0-	659	1	31446	3	Y	75	97	1			5
							83	9									
04	32760	X	31203	-0-	-1557	-0-	571	1	30562	3	Y	64	63	1			6
							70	9									
05	33356	X	31545	-0-	-1811	-0-	626	1	30868	3	Y	46	34	1			18
							51	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
12	23219	X	21661	-0-	-1558	-0-	505	1	21156	3	Y	-0-					-0-
01	23219	X	21085	-0-	-2134	-0-	406	1	20679	3	Y	-0-					-0-
02	20272	X	19126	-0-	-1146	-0-	322	1	18804	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	20220	-0-	-2224	-0-	331	1	19889	3	Y	-0-					-0-
04	20970	X	19747	-0-	-1223	-0-	256	1	19491	3	Y	-0-					-0-
05	21669	X	20042	-0-	-1627	-0-	254	1	19788	3	Y	-0-					-0-

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
12	21731	X	19433	-0-	-2298	-0-	453	1	18980	3	Y	-0-					-0-
01	21731	X	19693	-0-	-2038	-0-	379	1	19314	3	Y	-0-					-0-
02	19236	X	16589	-0-	-2647	-0-	279	1	16310	3	Y	-0-					-0-
03	20243	X	18144	-0-	-2099	-0-	297	1	17847	3	Y	-0-					-0-
04	19410	X	17505	-0-	-1905	-0-	227	1	17278	3	Y	-0-					-0-
05	19685	X	17928	-0-	-1757	-0-	227	1	17701	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
12	22103	X	20513	-0-	-1590	-0-	479	1	20034	3	Y	-0-					-0-
01	22103	X	20230	-0-	-1873	-0-	390	1	19840	3	Y	-0-					-0-
02	19348	X	18594	-0-	-754	-0-	313	1	18281	3	Y	-0-					-0-
03	21049	X	20294	-0-	-755	-0-	332	1	19962	3	Y	-0-					-0-
04	20310	X	19392	-0-	-918	-0-	252	1	19140	3	Y	-0-					-0-
05	20584	X	20014	-0-	-570	-0-	253	1	19761	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
12	36332	X	35501	-0-	-831	-0-	828	1	34673	3	Y	-0-					-0-
01	35960	X	34629	-0-	-1331	-0-	667	1	33962	3	Y	-0-					-0-
02	33432	X	29418	-0-	-4014	-0-	495	1	28923	3	Y	-0-					-0-
03	37014	X	34910	-0-	-2104	-0-	572	1	34338	3	Y	-0-					-0-
04	35820	X	10263	-0-	-25557	-0-	133	1	10130	3	Y	-0-					-0-
05	35495	X	31514	-0-	-3981	-0-	399	1	31115	3	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 #: 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
12	19158	X	17446	-0-	-1712	-0-	407	1	17039	3	Y	-0-					-0-
01	19592	X	16859	-0-	-2733	-0-	325	1	16534	3	Y	-0-					-0-
02	17696	X	13465	-0-	-4231	-0-	226	1	13239	3	Y	-0-					-0-
03	18104	X	17108	-0-	-996	-0-	280	1	16828	3	Y	-0-					-0-
04	17010	X	15344	-0-	-1666	-0-	199	1	15145	3	Y	-0-					-0-
05	17453	X	17391	-0-	-62	-0-	220	1	17171	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
12	33046	X	29843	-0-	-3203	-0-	696	1	29147	3	Y	-0-					-0-
01	32395	X	30523	-0-	-1872	-0-	588	1	29935	3	Y	-0-					-0-
02	28504	X	26069	-0-	-2435	-0-	439	1	25630	3	Y	-0-					-0-
03	31496	X	30258	-0-	-1238	-0-	495	1	29763	3	Y	-0-					-0-
04	30300	X	26024	-0-	-4276	-0-	338	1	25686	3	Y	-0-					-0-
05	30535	X	26631	-0-	-3904	-0-	337	1	26294	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
12	33325	X	31341	-0-	-1984	-0-	731	1	30610	3	Y	-0-					-0-
01	33015	X	29194	-0-	-3821	-0-	562	1	28632	3	Y	-0-					-0-
02	29092	X	25267	-0-	-3825	-0-	425	1	24842	3	Y	-0-					-0-
03	31372	X	27674	-0-	-3698	-0-	453	1	27221	3	Y	-0-					-0-
04	30360	X	26366	-0-	-3994	-0-	342	1	26024	3	Y	-0-					-0-
05	31341	X	27633	-0-	-3708	-0-	350	1	27283	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
12	33263	X	31349	-0-	-1914	-0-	731	1	30618	3	Y	-0-					-0-
01	33263	X	30597	-0-	-2666	-0-	589	1	30008	3	Y	-0-					-0-
02	29092	X	25324	-0-	-3768	-0-	426	1	24898	3	Y	-0-					-0-
03	31558	X	29917	-0-	-1641	-0-	490	1	29427	3	Y	-0-					-0-
04	30390	X	27768	-0-	-2622	-0-	360	1	27408	3	Y	-0-					-0-
05	31341	X	28498	-0-	-2843	-0-	361	1	28137	3	Y	-0-					-0-

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
12	33232	X	32776	-0-	-456	-0-	765	1	32011	3	Y	-0-					-0-
01	32519	X	31665	-0-	-854	-0-	610	1	31055	3	Y	-0-					-0-
02	29652	X	26168	-0-	-3484	-0-	440	1	25728	3	Y	-0-					-0-
03	32829	X	28287	-0-	-4542	-0-	463	1	27824	3	Y	-0-					-0-
04	31770	X	26443	-0-	-5327	-0-	343	1	26100	3	Y	-0-					-0-
05	32767	X	27461	-0-	-5306	-0-	347	1	27114	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
12	33511	X	29041	-0-	-4470	-0-	678	1	28363	3	Y	-0-					-0-
01	32767	X	28840	-0-	-3927	-0-	555	1	28285	3	Y	-0-					-0-
02	29316	X	24901	-0-	-4415	-0-	419	1	24482	3	Y	-0-					-0-
03	32457	X	26714	-0-	-5743	-0-	437	1	26277	3	Y	-0-					-0-
04	31410	X	24132	-0-	-7278	-0-	313	1	23819	3	Y	-0-					-0-
05	29047	X	27291	-0-	-1756	-0-	345	1	26946	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
12	34720	X	32767	-0-	-1953	-0-	764	1	32003	3	Y	-0-					-0-
01	36704	X	32119	-0-	-4585	-0-	618	1	31501	3	Y	-0-					-0-
02	33152	X	26467	-0-	-6685	-0-	445	1	26022	3	Y	-0-					-0-
03	36704	X	31979	-0-	-4725	-0-	524	1	31455	3	Y	-0-					-0-
04	33420	X	29315	-0-	-4105	-0-	380	1	28935	3	Y	-0-					-0-
05	32767	X	28749	-0-	-4018	-0-	364	1	28385	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36859	X	34733	-0-	-2126	-0-	325	1	34362	3	Y	42	36	1			11
							46	9									
01	36146	X	32706	-0-	-3440	-0-	770	1	31863	3	Y	66	68	1			9
							73	9									
02	32032	X	28975	-0-	-3057	-0-	935	1	27971	3	Y	63	48	1			24
							69	9									
03	34720	X	30273	-0-	-4447	-0-	621	1	29610	3	Y	38	60	1			2
							42	9									
04	33600	X	28529	-0-	-5071	-0-	522	1	27945	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
05	34720	X	31183	-0-	-3537	-0-	619	1	30517	3	Y	43	31	1			16
							47	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

12	27993	X	25198	-0-	-2795	-0-	588	1	24610	3	N	-0-					-0-
01	27249	X	25918	-0-	-1331	-0-	499	1	25419	3	N	-0-					-0-
02	24612	X	22738	-0-	-1874	-0-	382	1	22356	3	N	-0-					-0-
03	27187	X	27113	-0-	-74	-0-	444	1	26669	3	N	-0-					-0-
04	25080	X	10354	-0-	-14726	-0-	134	1	10220	3	N	-0-					-0-
*05	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	330	1	25737	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

12	23095	X	20661	-0-	-2434	-0-	482	1	20179	3	Y	-0-					-0-
01	23219	X	21073	-0-	-2146	-0-	406	1	20667	3	Y	-0-					-0-
02	20972	X	17444	-0-	-3528	-0-	293	1	17151	3	Y	-0-					-0-
03	21824	X	20435	-0-	-1389	-0-	335	1	20100	3	Y	-0-					-0-
04	21060	X	17997	-0-	-3063	-0-	234	1	17763	3	Y	-0-					-0-
05	21080	X	19285	-0-	-1795	-0-	244	1	19041	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

12	26474	X	23487	-0-	-2987	-0-	548	1	22939	3	Y	-0-					-0-
01	27993	X	23625	-0-	-4368	-0-	455	1	23170	3	Y	-0-					-0-
02	25284	X	19564	-0-	-5720	-0-	329	1	19235	3	Y	-0-					-0-
03	25699	X	22396	-0-	-3303	-0-	367	1	22029	3	Y	-0-					-0-
04	23730	X	20317	-0-	-3413	-0-	264	1	20053	3	Y	-0-					-0-
05	23622	X	20424	-0-	-3198	-0-	258	1	20166	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

12	11470	X	10402	-0-	-1068	-0-	243	1	10159	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	10430	-0-	-1040	-0-	201	1	10229	3	N	-0-					-0-
02	10332	X	8144	-0-	-2188	-0-	137	1	8007	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	9900	-0-	-795	-0-	162	1	9738	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	8663	-0-	-1417	-0-	112	1	8551	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	8319	-0-	-2097	-0-	105	1	8214	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

12	44795	X	39057	-0-	-5738	-0-	911	1	38146	3	Y	-0-					-0-
01	43245	X	37825	-0-	-5420	-0-	728	1	37097	3	Y	-0-					-0-
02	37548	X	32197	-0-	-5351	-0-	542	1	31655	3	Y	-0-					-0-
03	41075	X	37057	-0-	-4018	-0-	607	1	36450	3	Y	-0-					-0-
04	38910	X	34279	-0-	-4631	-0-	445	1	33834	3	Y	-0-					-0-
05	39060	X	34566	-0-	-4494	-0-	437	1	34129	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31620	X	28860	-0-	-2760	-0-	673	1	28187	3	Y	-0-					-0-
01	31217	X	28005	-0-	-3212	-0-	539	1	27466	3	Y	-0-					-0-
02	27272	X	25159	-0-	-2113	-0-	423	1	24736	3	Y	-0-					-0-
03	30194	X	29545	-0-	-649	-0-	484	1	29061	3	Y	-0-					-0-
04	28620	X	28127	-0-	-493	-0-	365	1	27762	3	Y	-0-					-0-
*05	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	365	1	28497	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

12	34875	X	33119	-0-	-1756	-0-	773	1	32346	3	Y	-0-					-0-
01	34472	X	32901	-0-	-1571	-0-	634	1	32267	3	Y	-0-					-0-
02	30632	X	28973	-0-	-1659	-0-	487	1	28486	3	Y	-0-					-0-
03	33914	X	32985	-0-	-929	-0-	540	1	32445	3	Y	-0-					-0-
04	32700	X	31004	-0-	-1696	-0-	402	1	30602	3	Y	-0-					-0-
05	33108	X	31640	-0-	-1468	-0-	400	1	31240	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

12	47058	X	43786	-0-	-3272	-0-	1022	1	42764	3	Y	-0-					-0-
01	45911	X	42805	-0-	-3106	-0-	824	1	41981	3	Y	-0-					-0-
02	41468	X	36030	-0-	-5438	-0-	606	1	35424	3	Y	-0-					-0-
03	44950	X	43211	-0-	-1739	-0-	707	1	42504	3	Y	-0-					-0-
04	42360	X	39810	-0-	-2550	-0-	517	1	39293	3	Y	-0-					-0-
05	43772	X	40600	-0-	-3172	-0-	514	1	40086	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

12	29295	X	27775	-0-	-1520	-0-	648	1	27127	3	Y	-0-					-0-
01	29760	X	27757	-0-	-2003	-0-	534	1	27223	3	Y	-0-					-0-
02	26880	X	23633	-0-	-3247	-0-	398	1	23235	3	Y	-0-					-0-
03	29078	X	23463	-0-	-5615	-0-	384	1	23079	3	Y	-0-					-0-
04	28140	X	25823	-0-	-2317	-0-	335	1	25488	3	Y	-0-					-0-
05	27776	X	25974	-0-	-1802	-0-	329	1	25645	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

12	35278	X	32419	-0-	-2859	-0-	756	1	31663	3	Y	-0-					-0-
01	34348	X	31926	-0-	-2422	-0-	615	1	31311	3	Y	-0-					-0-
02	31024	X	27424	-0-	-3600	-0-	461	1	26963	3	Y	-0-					-0-
03	34348	X	30524	-0-	-3824	-0-	500	1	30024	3	Y	-0-					-0-
04	32070	X	30602	-0-	-1468	-0-	397	1	30205	3	Y	-0-					-0-
05	32426	X	30808	-0-	-1618	-0-	390	1	30418	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

12	36797	X	34427	-0-	-2370	-0-	803	1	33624	3	N	-0-					-0-
01	36363	X	33891	-0-	-2472	-0-	653	1	33238	3	N	-0-					-0-
02	32844	X	28860	-0-	-3984	-0-	485	1	28375	3	N	-0-					-0-
03	35185	X	32098	-0-	-3087	-0-	526	1	31572	3	N	-0-					-0-
04	34050	X	31268	-0-	-2782	-0-	406	1	30862	3	N	-0-					-0-
05	34441	X	31034	-0-	-3407	-0-	393	1	30641	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

12	41881	X	35365	-0-	-6516	-0-	825	1	34540	3	Y	-0-					-0-
01	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	659	1	33588	3	Y	-0-					-0-
02	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	463	1	27081	3	Y	-0-					-0-
03	35371	X	29337	-0-	-6034	-0-	480	1	28857	3	Y	-0-					-0-
04	34230	X	25316	-0-	-8914	-0-	329	1	24987	3	Y	-0-					-0-
05	35371	X	20238	-0-	-15133	-0-	256	1	19982	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20708	X	14396	-0-	-6312	-0-	134	1	14193	3	Y	63	66	1			11
							69	9									
01	16616	X	13905	-0-	-2711	-0-	327	1	13514	3	Y	58	56	1			13
							64	9									
02	13720	X	12441	-0-	-1279	-0-	401	1	11977	3	Y	57	57	1			13
							63	9									
03	14973	X	14403	-0-	-570	-0-	293	1	13991	3	Y	108	106	1			15
							119	9									
04	14280	X	13578	-0-	-702	-0-	248	1	13277	3	Y	48	56	1			7
							53	9									
05	14384	X	13853	-0-	-531	-0-	274	1	13526	3	Y	48	45	1			10
							53	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
12	15996	X	12529	-0-	-3467	-0-	117	1	12359	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
01	13857	X	12184	-0-	-1673	-0-	286	1	11839	3	Y	54	50	1			11
							59	9									
02	12516	X	10481	-0-	-2035	-0-	337	1	10074	3	Y	64	61	1			14
							70	9									
03	13330	X	11466	-0-	-1864	-0-	234	1	11180	3	Y	47	53	1			8
							52	9									
04	12390	X	11684	-0-	-706	-0-	213	1	11416	3	Y	50	52	1			6
							55	9									
05	12524	X	11950	-0-	-574	-0-	237	1	11662	3	Y	46	43	1			9
							51	9									

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
12	26164	X	22206	-0-	-3958	-0-	208	1	21996	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	24211	X	21754	-0-	-2457	-0-	513	1	21239	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	20972	X	19456	-0-	-1516	-0-	630	1	18826	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	22785	X	21227	-0-	-1558	-0-	436	1	20791	3	Y	-0-					-0-
04	21870	X	20372	-0-	-1498	-0-	374	1	19998	3	Y	-0-					-0-
05	22196	X	20967	-0-	-1229	-0-	416	1	20523	3	Y	25	21	1			4
							28	9									

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
12	53072	X	51898	-0-	-1174	-0-	1211	1	50687	3	N	-0-					-0-
01	53072	X	45412	-0-	-7660	-0-	874	1	44538	3	N	-0-					-0-
02	45976	X	21592	-0-	-24384	-0-	363	1	21229	3	N	-0-					-0-
03	51894	X	51646	-0-	-248	-0-	846	1	50800	3	N	-0-					-0-
04	50220	X	42926	-0-	-7294	-0-	557	1	42369	3	N	-0-					-0-
05	51894	X	41800	-0-	-10094	-0-	529	1	41271	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
12	32829	X	30133	-0-	-2696	-0-	703	1	29430	3	Y	-0-					-0-
01	32085	X	27906	-0-	-4179	-0-	537	1	27369	3	Y	-0-					-0-
02	28224	X	24360	-0-	-3864	-0-	410	1	23950	3	Y	-0-					-0-
03	30845	X	27171	-0-	-3674	-0-	445	1	26726	3	Y	-0-					-0-
04	29550	X	25938	-0-	-3612	-0-	337	1	25601	3	Y	-0-					-0-
05	30132	X	26951	-0-	-3181	-0-	341	1	26610	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	1350	1	28026	3	Y	-0-					-0-
01	29075	X	29075	-0-	-0-	-0-	1448	1	27627	3	Y	-0-					-0-
02	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	1152	1	24664	3	Y	-0-					-0-
03	28093	X	28093	-0-	-0-	-0-	1124	1	26969	3	Y	-0-					-0-
04	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	989	1	25586	3	Y	-0-					-0-
*05	26460	X	26460	-0-	-0-	-0-	1108	1	25352	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

12	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	1268	1	26326	3	Y	-0-					-0-
01	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	1380	1	26315	3	Y	-0-					-0-
02	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	1072	1	22939	3	Y	-0-					-0-
03	25883	X	25883	-0-	-0-	-0-	1036	1	24847	3	Y	-0-					-0-
04	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	891	1	23045	3	Y	-0-					-0-
*05	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	991	1	22680	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

12	23270	X	23270	-0-	-0-	-0-	1069	1	22201	3	Y	-0-					-0-
01	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	1001	1	19087	3	Y	-0-					-0-
02	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	1160	1	24822	3	Y	-0-					-0-
03	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	682	1	16367	3	Y	-0-					-0-
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	519	1	13412	3	Y	-0-					-0-
*05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	233	1	5326	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

12	19282	X	17215	-0-	-2067	-0-	402	1	16813	3	Y	-0-					-0-
01	19282	X	17280	-0-	-2002	-0-	333	1	16947	3	Y	-0-					-0-
02	17220	X	14905	-0-	-2315	-0-	251	1	14654	3	Y	-0-					-0-
03	17546	X	17058	-0-	-488	-0-	279	1	16779	3	Y	-0-					-0-
04	16980	X	15777	-0-	-1203	-0-	205	1	15572	3	Y	-0-					-0-
05	17267	X	16182	-0-	-1085	-0-	205	1	15977	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

12	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	476	1	19924	3	Y	-0-					-0-
01	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	325	1	16534	3	Y	-0-					-0-
02	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	256	1	14978	3	Y	-0-					-0-
03	20398	X	17156	-0-	-3242	-0-	281	1	16875	3	Y	-0-					-0-
04	19740	X	15124	-0-	-4616	-0-	196	1	14928	3	Y	-0-					-0-
05	20398	X	14763	-0-	-5635	-0-	187	1	14576	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

12	20522	X	19253	-0-	-1269	-0-	449	1	18804	3	Y	-0-					-0-
01	21917	X	19170	-0-	-2747	-0-	369	1	18801	3	Y	-0-					-0-
02	19796	X	16146	-0-	-3650	-0-	272	1	15874	3	Y	-0-					-0-
03	20305	X	19125	-0-	-1180	-0-	313	1	18812	3	Y	-0-					-0-
04	19290	X	18328	-0-	-962	-0-	238	1	18090	3	Y	-0-					-0-
05	19251	X	18191	-0-	-1060	-0-	230	1	17961	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

12	44475	X	44475	-0-	-0-	-0-	1038	1	43437	3	Y	-0-					-0-
01	58497	X	47059	-0-	-11438	-0-	906	1	46153	3	Y	-0-					-0-
02	52836	X	27226	-0-	-25610	-0-	458	1	26768	3	Y	-0-					-0-
03	49724	X	32811	-0-	-16913	-0-	537	1	32274	3	Y	-0-					-0-
04	45540	X	11291	-0-	-34249	-0-	147	1	11144	3	Y	-0-					-0-
*05	48156	X	48156	-0-	-0-	-0-	609	1	47547	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 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
12	44919	X	40746	-0-	-4173	-0-	951	1	39795	3	Y	-0-			-0-
01	44361	X	41093	-0-	-3268	-0-	791	1	40302	3	Y	-0-			-0-
02	40068	X	34756	-0-	-5312	-0-	585	1	34171	3	Y	-0-			-0-
03	42625	X	39604	-0-	-3021	-0-	648	1	38956	3	Y	-0-			-0-
04	39780	X	37158	-0-	-2622	-0-	482	1	36676	3	Y	-0-			-0-
05	41106	X	36108	-0-	-4998	-0-	457	1	35651	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	13819	-0-	-11446	-0-	266	1	13553	3	Y	-0-			-0-
01	21948	X	11628	-0-	-10320	-0-	216	1	11412	3	Y	-0-			-0-
02	18844	X	4800	-0-	-14044	-0-	6	1	4794	3	Y	-0-			-0-
03	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-			-0-
04	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	342	1	29643	3	Y	-0-			-0-
*05	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	175	1	29830	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	58717	X	58717	-0-	-0-	-0-	1370	1	57347	3	Y	-0-			-0-
01	56593	X	56593	-0-	-0-	-0-	1090	1	55503	3	Y	-0-			-0-
02	45401	X	45401	-0-	-0-	-0-	764	1	44637	3	Y	-0-			-0-
03	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	370	1	22248	3	Y	-0-			-0-
04	52268	X	52268	-0-	-0-	-0-	678	1	51590	3	Y	-0-			-0-
*05	46871	X	46871	-0-	-0-	-0-	593	1	46278	3	Y	-0-			-0-

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
12	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	863	1	36136	3	Y	-0-			-0-
01	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	687	1	34985	3	Y	-0-			-0-
02	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	507	1	29646	3	Y	-0-			-0-
03	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	407	1	24436	3	Y	-0-			-0-
04	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	415	1	31589	3	Y	-0-			-0-
*05	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	407	1	31743	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	1092	1	45691	3	Y	-0-			-0-
01	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	864	1	44007	3	Y	-0-			-0-
02	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	559	1	32695	3	Y	-0-			-0-
03	33387	X	33206	-0-	-181	-0-	544	1	32662	3	Y	-0-			-0-
04	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	597	1	45391	3	Y	-0-			-0-
*05	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-	541	1	42187	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44832	X	44832	-0-	-0-	-0-	1046	1	43786	3	Y	-0-			-0-
01	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	839	1	42710	3	Y	-0-			-0-
02	36232	X	31777	-0-	-4455	-0-	535	1	31242	3	Y	-0-			-0-
03	40114	X	31309	-0-	-8805	-0-	513	1	30796	3	Y	-0-			-0-
04	43536	X	43536	-0-	-0-	-0-	565	1	42971	3	Y	-0-			-0-
05	40114	X	39607	-0-	-507	-0-	501	1	39106	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47461	X	45522	-0-	-1939	-0-	1062	1	44460	3	Y	-0-			-0-
01	52173	X	44977	-0-	-7196	-0-	866	1	44111	3	Y	-0-			-0-
02	47124	X	33813	-0-	-13311	-0-	569	1	33244	3	Y	-0-			-0-
03	52173	X	34234	-0-	-17939	-0-	561	1	33673	3	Y	-0-			-0-
04	47160	X	46683	-0-	-477	-0-	606	1	46077	3	Y	-0-			-0-
05	45508	X	42543	-0-	-2965	-0-	538	1	42005	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 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
12	25637	X	23614	-0-	-2023	-0-	551	1	23063	3	Y	-0-					-0-
01	25637	X	23498	-0-	-2139	-0-	452	1	23046	3	Y	-0-					-0-
02	22680	X	19820	-0-	-2860	-0-	333	1	19487	3	Y	-0-					-0-
03	25110	X	21880	-0-	-3230	-0-	358	1	21522	3	Y	-0-					-0-
04	23760	X	21244	-0-	-2516	-0-	276	1	20968	3	Y	-0-					-0-
05	23622	X	21696	-0-	-1926	-0-	275	1	21421	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	26856	-0-	-2439	-0-	627	1	26229	3	Y	-0-					-0-
01	28830	X	26401	-0-	-2429	-0-	508	1	25893	3	Y	-0-					-0-
02	25564	X	22495	-0-	-3069	-0-	378	1	22117	3	Y	-0-					-0-
03	27838	X	25534	-0-	-2304	-0-	418	1	25116	3	Y	-0-					-0-
04	26520	X	23725	-0-	-2795	-0-	308	1	23417	3	Y	-0-					-0-
05	26846	X	24040	-0-	-2806	-0-	304	1	23736	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	21498	-0-	-2558	-0-	502	1	20996	3	Y	-0-					-0-
01	23467	X	21159	-0-	-2308	-0-	407	1	20752	3	Y	-0-					-0-
02	20944	X	18175	-0-	-2769	-0-	306	1	17869	3	Y	-0-					-0-
03	22723	X	21177	-0-	-1546	-0-	347	1	20830	3	Y	-0-					-0-
04	21570	X	17567	-0-	-4003	-0-	228	1	17339	3	Y	-0-					-0-
05	21483	X	18657	-0-	-2826	-0-	236	1	18421	3	Y	-0-					-0-

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
12	34100	X	17113	-0-	-16987	-0-	399	1	16714	3	Y	-0-					-0-
01	30442	X	16688	-0-	-13754	-0-	321	1	16367	3	Y	-0-					-0-
02	21868	X	17879	-0-	-3989	-0-	301	1	17578	3	Y	-0-					-0-
03	24211	X	19546	-0-	-4665	-0-	320	1	19226	3	Y	-0-					-0-
04	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	232	1	17659	3	Y	-0-					-0-
05	19809	X	18881	-0-	-928	-0-	239	1	18642	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
12	32519	X	26326	-0-	-6193	-0-	614	1	25712	3	Y	-0-					-0-
01	31620	X	25327	-0-	-6293	-0-	488	1	24839	3	Y	-0-					-0-
02	26432	X	21356	-0-	-5076	-0-	359	1	20997	3	Y	-0-					-0-
03	27683	X	23423	-0-	-4260	-0-	384	1	23039	3	Y	-0-					-0-
04	25950	X	21895	-0-	-4055	-0-	284	1	21611	3	Y	-0-					-0-
05	26319	X	22389	-0-	-3930	-0-	283	1	22106	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
12	29822	X	24637	-0-	-5185	-0-	575	1	24062	3	Y	-0-					-0-
01	28117	X	23177	-0-	-4940	-0-	446	1	22731	3	Y	-0-					-0-
02	23464	X	19328	-0-	-4136	-0-	325	1	19003	3	Y	-0-					-0-
03	25978	X	21222	-0-	-4756	-0-	347	1	20875	3	Y	-0-					-0-
04	24600	X	20740	-0-	-3860	-0-	269	1	20471	3	Y	-0-					-0-
05	24645	X	20480	-0-	-4165	-0-	259	1	20221	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
12	68975	X	11	-0-	-68964	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	64914	X	-0-	-0-	-64914	-0-					Y	-0-					-0-
02	34160	X	14106	-0-	-20054	-0-	237	1	13869	3	Y	-0-					-0-
03	57061	X	57061	-0-	-0-	-0-	934	1	56127	3	Y	-0-					-0-
04	60455	X	60455	-0-	-0-	-0-	785	1	59670	3	Y	-0-					-0-
*05	58939	X	58939	-0-	-0-	-0-	746	1	58193	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	71858	X	22954	-0-	-48904	-0-	536	1	22418	3	Y	-0-			-0-
01	70959	X	62612	-0-	-8347	-0-	1206	1	61406	3	Y	-0-			-0-
02	64092	X	47983	-0-	-16109	-0-	807	1	47176	3	Y	-0-			-0-
03	69843	X	47365	-0-	-22478	-0-	776	1	46589	3	Y	-0-			-0-
04	64650	X	40927	-0-	-23723	-0-	531	1	40396	3	Y	-0-			-0-
05	62620	X	21535	-0-	-41085	-0-	272	1	21263	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
12	44392	X	40063	-0-	-4329	-0-	935	1	39128	3	Y	-0-			-0-
01	43586	X	37838	-0-	-5748	-0-	729	1	37109	3	Y	-0-			-0-
02	38444	X	33060	-0-	-5384	-0-	556	1	32504	3	Y	-0-			-0-
03	41726	X	36684	-0-	-5042	-0-	601	1	36083	3	Y	-0-			-0-
04	39540	X	36595	-0-	-2945	-0-	475	1	36120	3	Y	-0-			-0-
05	40052	X	36608	-0-	-3444	-0-	463	1	36145	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52886	X	47155	-0-	-5731	-0-	47155	2			Y	-0-			-0-
01	51615	X	44993	-0-	-6622	-0-	44993	2			Y	-0-			-0-
02	41132	X	36092	-0-	-5040	-0-	147	1	35945	2	Y	-0-			-0-
03	47151	X	40552	-0-	-6599	-0-	40552	2			Y	-0-			-0-
04	45630	X	40470	-0-	-5160	-0-	40470	2			Y	-0-			-0-
05	47151	X	36940	-0-	-10211	-0-	36940	2			Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29171	X	24887	-0-	-4284	-0-	233	1	24654	3	N	-0-			-0-
01	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	676	1	27978	3	N	-0-			-0-
02	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	840	1	25122	3	N	-0-			-0-
03	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	590	1	28163	3	N	-0-			-0-
04	27720	X	23946	-0-	-3774	-0-	439	1	23507	3	N	-0-			-0-
05	28737	X	25078	-0-	-3659	-0-	499	1	24579	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71610	X	66710	-0-	-4900	-0-	1556	1	65154	3	Y	-0-			-0-
01	73904	X	65082	-0-	-8822	-0-	1253	1	63829	3	Y	-0-			-0-
02	66752	X	53967	-0-	-12785	-0-	908	1	53059	3	Y	-0-			-0-
03	73904	X	63304	-0-	-10600	-0-	1036	1	62268	3	Y	-0-			-0-
04	66090	X	59127	-0-	-6963	-0-	767	1	58360	3	Y	-0-			-0-
05	66712	X	59837	-0-	-6875	-0-	757	1	59080	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	39215	X	28819	-0-	-10396	-0-	672	1	28147	3	Y	-0-			-0-
01	39215	X	29683	-0-	-9532	-0-	572	1	29111	3	Y	-0-			-0-
02	29568	X	26985	-0-	-2583	-0-	454	1	26531	3	Y	-0-			-0-
03	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	-0-			-0-
04	31140	X	-0-	-0-	-31140	-0-					Y	-0-			-0-
05	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

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

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

12	59892	X	22195	-0-	-37697	-0-	518	1	21677	3	Y	-0-			-0-
01	67332	X	57060	-0-	-10272	-0-	1099	1	55961	3	Y	-0-			-0-
02	60816	X	49248	-0-	-11568	-0-	828	1	48420	3	Y	-0-			-0-
03	67332	X	56551	-0-	-10781	-0-	926	1	55625	3	Y	-0-			-0-
04	61110	X	51658	-0-	-9452	-0-	670	1	50988	3	Y	-0-			-0-
05	57071	X	51449	-0-	-5622	-0-	651	1	50798	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

12	60188	X	60188	-0-	-0-	-0-	1159	1	59029	3	Y	-0-			-0-
01	59465	X	59465	-0-	-0-	-0-	1103	1	58362	3	Y	-0-			-0-
02	50582	X	50582	-0-	-0-	-0-	62	1	50520	3	Y	-0-			-0-
03	56935	X	56935	-0-	-0-	-0-	1120	1	55815	3	Y	-0-			-0-
04	49506	X	49506	-0-	-0-	-0-	565	1	48941	3	Y	-0-			-0-
*05	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	292	1	49718	3	Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

12	44330	X	38061	-0-	-6269	-0-	38061	2			Y	-0-			-0-
01	42935	X	36800	-0-	-6135	-0-	36800	2			Y	-0-			-0-
02	36736	X	30707	-0-	-6029	-0-	125	1	30582	2	Y	-0-			-0-
03	40672	X	36180	-0-	-4492	-0-	36180	2			Y	-0-			-0-
04	37890	X	33594	-0-	-4296	-0-	33594	2			Y	-0-			-0-
05	38068	X	33558	-0-	-4510	-0-	33558	2			Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

12	32309	X	32309	-0-	-0-	-0-	1485	1	30824	3	Y	-0-			-0-
01	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	1568	1	29912	3	Y	-0-			-0-
02	29065	X	29065	-0-	-0-	-0-	1298	1	27767	3	Y	-0-			-0-
03	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	1285	1	30833	3	Y	-0-			-0-
04	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	1108	1	28646	3	Y	-0-			-0-
*05	28480	X	28480	-0-	-0-	-0-	1192	1	27288	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

12	28494	X	28494	-0-	-0-	-0-	1309	1	27185	3	Y	-0-			-0-
01	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	1411	1	26919	3	Y	-0-			-0-
02	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	1089	1	23297	3	Y	-0-			-0-
03	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1096	1	26296	3	Y	-0-			-0-
04	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	967	1	25016	3	Y	-0-			-0-
*05	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	1026	1	23484	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 #: 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
12	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	813	1	16872	3	Y	-0-			-0-
01	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	858	1	16356	3	Y	-0-			-0-
02	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	686	1	14675	3	Y	-0-			-0-
03	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	658	1	15773	3	Y	-0-			-0-
04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	582	1	15064	3	Y	-0-			-0-
*05	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	667	1	15263	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

12	26858	X	26858	-0-	-0-	-0-	1234	1	25624	3	Y	-0-			-0-
01	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	1254	1	23916	3	Y	-0-			-0-
02	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	1098	1	23488	3	Y	-0-			-0-
03	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	1059	1	25402	3	Y	-0-			-0-
04	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	967	1	25015	3	Y	-0-			-0-
*05	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	1012	1	23166	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

12	39029	X	36487	-0-	-2542	-0-	851	1	35636	3	Y	-0-			-0-
01	43245	X	34302	-0-	-8943	-0-	661	1	33641	3	Y	-0-			-0-
02	39060	X	28687	-0-	-10373	-0-	483	1	28204	3	Y	-0-			-0-
03	43245	X	32258	-0-	-10987	-0-	528	1	31730	3	Y	-0-			-0-
04	36060	X	30846	-0-	-5214	-0-	400	1	30446	3	Y	-0-			-0-
05	36487	X	31493	-0-	-4994	-0-	398	1	31095	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

12	16895	X	11375	-0-	-5520	-0-	107	1	11268	3	Y	-0-			-0-
01	16895	X	11302	-0-	-5593	-0-	267	1	11035	3	Y	-0-			-0-
02	12712	X	10466	-0-	-2246	-0-	339	1	10127	3	Y	-0-			-0-
03	12958	X	11486	-0-	-1472	-0-	236	1	11250	3	Y	-0-			-0-
04	11280	X	11196	-0-	-84	-0-	205	1	10991	3	Y	-0-			-0-
05	11594	X	8799	-0-	-2795	-0-	175	1	8624	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

12	20646	X	17492	-0-	-3154	-0-	164	1	17328	3	Y	-0-			-0-
01	19778	X	17053	-0-	-2725	-0-	402	1	16651	3	Y	-0-			-0-
02	17220	X	15138	-0-	-2082	-0-	490	1	14648	3	Y	-0-			-0-
03	18507	X	16458	-0-	-2049	-0-	338	1	16120	3	Y	-0-			-0-
04	17310	X	15666	-0-	-1644	-0-	287	1	15379	3	Y	-0-			-0-
05	17484	X	15874	-0-	-1610	-0-	316	1	15558	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

12	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	671	1	28111	3	Y	-0-			-0-
01	32550	X	27802	-0-	-4748	-0-	535	1	27267	3	Y	-0-			-0-
02	29400	X	23423	-0-	-5977	-0-	394	1	23029	3	Y	-0-			-0-
03	32550	X	26079	-0-	-6471	-0-	427	1	25652	3	Y	-0-			-0-
04	30510	X	24171	-0-	-6339	-0-	314	1	23857	3	Y	-0-			-0-
05	28768	X	24640	-0-	-4128	-0-	312	1	24328	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

12	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	830	1	17241	3	Y	-0-			-0-
01	19840	X	18154	-0-	-1686	-0-	904	1	17250	3	Y	-0-			-0-
02	17920	X	15961	-0-	-1959	-0-	713	1	15248	3	Y	-0-			-0-
03	19251	X	15987	-0-	-3264	-0-	640	1	15347	3	Y	-0-			-0-
04	17580	X	15815	-0-	-1765	-0-	589	1	15226	3	Y	-0-			-0-
05	18166	X	14880	-0-	-3286	-0-	623	1	14257	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 #: 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
12	14787	X	74	-0-	-14713	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	8215	X	33	-0-	-8182	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

12	31527	X	28401	-0-	-3126	-0-	1305	1	27096	3	Y	-0-			-0-
01	32364	X	29112	-0-	-3252	-0-	1450	1	27662	3	Y	-0-			-0-
02	29232	X	25458	-0-	-3774	-0-	1136	1	24322	3	Y	-0-			-0-
03	29543	X	26502	-0-	-3041	-0-	1061	1	25441	3	Y	-0-			-0-
04	28170	X	24473	-0-	-3697	-0-	911	1	23562	3	Y	-0-			-0-
05	29109	X	24163	-0-	-4946	-0-	1011	1	23152	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

12	40052	X	36647	-0-	-3405	-0-	1684	1	34963	3	Y	-0-			-0-
01	41323	X	37384	-0-	-3939	-0-	1862	1	35522	3	Y	-0-			-0-
02	37324	X	32706	-0-	-4618	-0-	1460	1	31246	3	Y	-0-			-0-
03	39680	X	34529	-0-	-5151	-0-	1382	1	33147	3	Y	-0-			-0-
04	36180	X	32321	-0-	-3859	-0-	1203	1	31118	3	Y	-0-			-0-
05	37386	X	31054	-0-	-6332	-0-	1300	1	29754	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

12	24304	X	21725	-0-	-2579	-0-	507	1	21218	3	Y	-0-			-0-
01	25141	X	21926	-0-	-3215	-0-	422	1	21504	3	Y	-0-			-0-
02	22708	X	18342	-0-	-4366	-0-	309	1	18033	3	Y	-0-			-0-
03	25141	X	20102	-0-	-5039	-0-	329	1	19773	3	Y	-0-			-0-
04	22320	X	18253	-0-	-4067	-0-	237	1	18016	3	Y	-0-			-0-
05	21917	X	19032	-0-	-2885	-0-	241	1	18791	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

12	73191	X	28482	-0-	-44709	-0-	665	1	27817	3	Y	-0-			-0-
01	83514	X	66091	-0-	-17423	-0-	1273	1	64818	3	Y	-0-			-0-
02	75432	X	55774	-0-	-19658	-0-	938	1	54836	3	Y	-0-			-0-
03	83514	X	64696	-0-	-18818	-0-	1059	1	63637	3	Y	-0-			-0-
04	76050	X	60078	-0-	-15972	-0-	780	1	59298	3	Y	-0-			-0-
05	66092	X	58865	-0-	-7227	-0-	745	1	58120	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

12	24924	X	23592	-0-	-1332	-0-	1084	1	22508	3	Y	-0-			-0-
01	26288	X	23189	-0-	-3099	-0-	1155	1	22034	3	Y	-0-			-0-
02	23744	X	20051	-0-	-3693	-0-	895	1	19156	3	Y	-0-			-0-
03	25110	X	22437	-0-	-2673	-0-	898	1	21539	3	Y	-0-			-0-
04	23160	X	21142	-0-	-2018	-0-	787	1	20355	3	Y	-0-			-0-
05	23591	X	19951	-0-	-3640	-0-	835	1	19116	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

12	84041	X	23397	-0-	-60644	-0-	546	1	22851	3	Y	-0-			-0-
01	96441	X	77932	-0-	-18509	-0-	1501	1	76431	3	Y	-0-			-0-
02	87108	X	66984	-0-	-20124	-0-	1127	1	65857	3	Y	-0-			-0-
03	96441	X	73345	-0-	-23096	-0-	1201	1	72144	3	Y	-0-			-0-
04	93180	X	68732	-0-	-24448	-0-	892	1	67840	3	Y	-0-			-0-
05	77934	X	71679	-0-	-6255	-0-	907	1	70772	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	462	1	19929	2	N	-0-					-0-
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	452	1	17819	2	N	-0-					-0-
02	15428	X	7057	-0-	-8371	-0-	452	1	6605	2	N	-0-					-0-
03	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	6	1	24268	2	N	-0-					-0-
04	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	27608	2			N	-0-					-0-
*05	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	28531	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
12	61566	X	58753	-0-	-2813	-0-	2700	1	56053	3	Y	-0-					-0-
01	64418	X	57742	-0-	-6676	-0-	2876	1	54866	3	Y	-0-					-0-
02	58184	X	51077	-0-	-7107	-0-	2280	1	48797	3	Y	-0-					-0-
03	64046	X	56511	-0-	-7535	-0-	2262	1	54249	3	Y	-0-					-0-
04	58470	X	52993	-0-	-5477	-0-	1973	1	51020	3	Y	-0-					-0-
05	58745	X	52734	-0-	-6011	-0-	2208	1	50526	3	Y	-0-					-0-

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
12	72974	X	67240	-0-	-5734	-0-	1569	1	65671	3	Y	-0-					-0-
01	71765	X	65808	-0-	-5957	-0-	1267	1	64541	3	Y	-0-					-0-
02	63924	X	57858	-0-	-6066	-0-	973	1	56885	3	Y	-0-					-0-
03	69595	X	63706	-0-	-5889	-0-	1043	1	62663	3	Y	-0-					-0-
04	67350	X	60589	-0-	-6761	-0-	786	1	59803	3	Y	-0-					-0-
05	67239	X	59675	-0-	-7564	-0-	755	1	58920	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
12	27373	X	24128	-0-	-3245	-0-	563	1	23565	3	Y	-0-					-0-
01	26567	X	23498	-0-	-3069	-0-	452	1	23046	3	Y	-0-					-0-
02	23464	X	20942	-0-	-2522	-0-	352	1	20590	3	Y	-0-					-0-
03	25017	X	22743	-0-	-2274	-0-	372	1	22371	3	Y	-0-					-0-
04	24180	X	21731	-0-	-2449	-0-	282	1	21449	3	Y	-0-					-0-
05	24118	X	21412	-0-	-2706	-0-	271	1	21141	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
12	42315	X	37443	-0-	-4872	-0-	874	1	36569	3	Y	-0-					-0-
01	40827	X	36218	-0-	-4609	-0-	697	1	35521	3	Y	-0-					-0-
02	35672	X	31144	-0-	-4528	-0-	524	1	30620	3	Y	-0-					-0-
03	38254	X	35167	-0-	-3087	-0-	576	1	34591	3	Y	-0-					-0-
04	36390	X	31662	-0-	-4728	-0-	411	1	31251	3	Y	-0-					-0-
05	37448	X	28106	-0-	-9342	-0-	356	1	27750	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
12	107291	X	94041	-0-	-13250	-0-	2194	1	91847	3	Y	-0-					-0-
01	102424	X	91386	-0-	-11038	-0-	1760	1	89626	3	Y	-0-					-0-
02	91616	X	80288	-0-	-11328	-0-	1351	1	78937	3	Y	-0-					-0-
03	101432	X	85869	-0-	-15563	-0-	1406	1	84463	3	Y	-0-					-0-
04	94770	X	84988	-0-	-9782	-0-	1103	1	83885	3	Y	-0-					-0-
05	94054	X	84843	-0-	-9211	-0-	1073	1	83770	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
12	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	173	1	18242	3	N	-0-					-0-
01	23281	X	17655	-0-	-5626	-0-	417	1	17238	3	N	-0-					-0-
02	21028	X	15585	-0-	-5443	-0-	504	1	15081	3	N	-0-					-0-
03	19375	X	13723	-0-	-5652	-0-	282	1	13441	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	8049	-0-	-9771	-0-	148	1	7901	3	N	-0-					-0-
05	18414	X	7683	-0-	-10731	-0-	153	1	7530	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	16523	X	15017	-0-	-1506	-0-	350	1	14667	3	Y	-0-					-0-
01	15965	X	15277	-0-	-688	-0-	294	1	14983	3	Y	-0-					-0-
02	14420	X	12551	-0-	-1869	-0-	211	1	12340	3	Y	-0-					-0-
03	15004	X	14555	-0-	-449	-0-	238	1	14317	3	Y	-0-					-0-
04	14790	X	13799	-0-	-991	-0-	179	1	13620	3	Y	-0-					-0-
05	15283	X	14278	-0-	-1005	-0-	181	1	14097	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
12	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	438	1	18347	3	Y	-0-					-0-
01	21235	X	18800	-0-	-2435	-0-	362	1	18438	3	Y	-0-					-0-
02	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	324	1	18941	3	Y	-0-					-0-
03	19127	X	18466	-0-	-661	-0-	302	1	18164	3	Y	-0-					-0-
04	18510	X	17674	-0-	-836	-0-	229	1	17445	3	Y	-0-					-0-
05	21235	X	16038	-0-	-5197	-0-	203	1	15835	3	Y	-0-					-0-

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
12	22661	X	21365	-0-	-1296	-0-	498	1	20867	3	Y	-0-					-0-
01	23188	X	20686	-0-	-2502	-0-	398	1	20288	3	Y	-0-					-0-
02	20944	X	17367	-0-	-3577	-0-	292	1	17075	3	Y	-0-					-0-
03	23188	X	21954	-0-	-1234	-0-	359	1	21595	3	Y	-0-					-0-
04	21090	X	19901	-0-	-1189	-0-	258	1	19643	3	Y	-0-					-0-
05	21359	X	20516	-0-	-843	-0-	260	1	20256	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
12	40608	X	40608	-0-	-0-	-0-	947	1	39661	3	Y	-0-					-0-
01	39603	X	39603	-0-	-0-	-0-	763	1	38840	3	Y	-0-					-0-
02	33544	X	31904	-0-	-1640	-0-	537	1	31367	3	Y	-0-					-0-
03	40610	X	32703	-0-	-7907	-0-	535	1	32168	3	Y	-0-					-0-
04	39300	X	32077	-0-	-7223	-0-	416	1	31661	3	Y	-0-					-0-
05	40610	X	32332	-0-	-8278	-0-	409	1	31923	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
12	38533	X	34947	-0-	-3586	-0-	815	1	34132	3	Y	-0-					-0-
01	38192	X	34361	-0-	-3831	-0-	662	1	33699	3	Y	-0-					-0-
02	33376	X	28718	-0-	-4658	-0-	483	1	28235	3	Y	-0-					-0-
03	36921	X	16967	-0-	-19954	-0-	278	1	16689	3	Y	-0-					-0-
04	34350	X	28339	-0-	-6011	-0-	368	1	27971	3	Y	-0-					-0-
05	34937	X	29829	-0-	-5108	-0-	377	1	29452	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
12	17608	X	17084	-0-	-524	-0-	399	1	16685	3	Y	-0-					-0-
01	18879	X	16707	-0-	-2172	-0-	322	1	16385	3	Y	-0-					-0-
02	17052	X	12959	-0-	-4093	-0-	218	1	12741	3	Y	-0-					-0-
03	18879	X	14459	-0-	-4420	-0-	237	1	14222	3	Y	-0-					-0-
04	16530	X	13669	-0-	-2861	-0-	177	1	13492	3	Y	-0-					-0-
05	17081	X	12459	-0-	-4622	-0-	158	1	12301	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
12	46810	X	41550	-0-	-5260	-0-	969	1	40581	3	Y	-0-					-0-
01	51182	X	51182	-0-	-0-	-0-	986	1	50196	3	Y	-0-					-0-
02	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	742	1	43343	3	Y	-0-					-0-
03	42470	X	29636	-0-	-12834	-0-	485	1	29151	3	Y	-0-					-0-
04	49530	X	38410	-0-	-11120	-0-	499	1	37911	3	Y	-0-					-0-
05	51181	X	41257	-0-	-9924	-0-	522	1	40735	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	28396	X	26892	-0-	-1504	-0-	1236	1	25656	3	Y	-0-			-0-
01	27776	X	25216	-0-	-2560	-0-	1256	1	23960	3	Y	-0-			-0-
02	25088	X	22898	-0-	-2190	-0-	1022	1	21876	3	Y	-0-			-0-
03	27714	X	24191	-0-	-3523	-0-	968	1	23223	3	Y	-0-			-0-
04	26820	X	24124	-0-	-2696	-0-	898	1	23226	3	Y	-0-			-0-
05	26877	X	20940	-0-	-5937	-0-	877	1	20063	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

12	12431	X	9226	-0-	-3205	-0-	215	1	9011	3	Y	-0-			-0-
01	11501	X	8926	-0-	-2575	-0-	172	1	8754	3	Y	-0-			-0-
02	10388	X	7676	-0-	-2712	-0-	129	1	7547	3	Y	-0-			-0-
03	10013	X	8715	-0-	-1298	-0-	143	1	8572	3	Y	-0-			-0-
04	9090	X	8132	-0-	-958	-0-	106	1	8026	3	Y	-0-			-0-
05	9238	X	7465	-0-	-1773	-0-	94	1	7371	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

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

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

12	279992	X	207154	-0-	-72838	-0-	4833	1	202321	3	Y	-0-			-0-
01	260834	X	196382	-0-	-64452	-0-	3781	1	192601	3	Y	-0-			-0-
02	223748	X	164100	-0-	-59648	-0-	2761	1	161339	3	Y	-0-			-0-
03	233585	X	161310	-0-	-72275	-0-	2641	1	158669	3	Y	-0-			-0-
04	212940	X	171534	-0-	-41406	-0-	2226	1	169308	3	Y	-0-			-0-
05	207142	X	167157	-0-	-39985	-0-	2115	1	165042	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

12	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	1101	1	22853	3	Y	-0-			-0-
01	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	1191	1	22715	3	Y	-0-			-0-
02	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	929	1	19885	3	Y	-0-			-0-
03	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	901	1	21601	3	Y	-0-			-0-
04	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	777	1	20092	3	Y	-0-			-0-
*05	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	884	1	20237	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

12	81572	X	81572	-0-	-0-	-0-	1571	1	80001	3	N	-0-			-0-
01	80718	X	80718	-0-	-0-	-0-	1497	1	79221	3	N	-0-			-0-
02	72123	X	72123	-0-	-0-	-0-	88	1	72035	3	N	-0-			-0-
03	78842	X	78842	-0-	-0-	-0-	1551	1	77291	3	N	-0-			-0-
04	75328	X	75328	-0-	-0-	-0-	860	1	74468	3	N	-0-			-0-
*05	76551	X	76551	-0-	-0-	-0-	447	1	76104	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	955	1	39972	3	Y	-0-					-0-
01	46903	X	42496	-0-	-4407	-0-	818	1	41678	3	Y	-0-					-0-
02	42364	X	34787	-0-	-7577	-0-	585	1	34202	3	Y	-0-					-0-
03	44082	X	43269	-0-	-813	-0-	708	1	42561	3	Y	-0-					-0-
04	41460	X	39865	-0-	-1595	-0-	517	1	39348	3	Y	-0-					-0-
05	42501	X	40349	-0-	-2152	-0-	511	1	39838	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

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

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

12	303211	X	220573	-0-	-82638	-0-	5146	1	215427	3	Y	-0-					-0-
01	283216	X	208210	-0-	-75006	-0-	4009	1	204201	3	Y	-0-					-0-
02	239484	X	175124	-0-	-64360	-0-	2946	1	172178	3	Y	-0-					-0-
03	248155	X	177017	-0-	-71138	-0-	2898	1	174119	3	Y	-0-					-0-
04	225840	X	173676	-0-	-52164	-0-	2254	1	171422	3	Y	-0-					-0-
05	220565	X	169997	-0-	-50568	-0-	2151	1	167846	3	Y	-0-					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

12	39919	X	39919	-0-	-0-	-0-	374	1	39545	3	Y	-0-					-0-
01	39487	X	39487	-0-	-0-	-0-	932	1	38555	3	Y	-0-					-0-
02	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	1154	1	34521	3	Y	-0-					-0-
03	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	792	1	37787	3	Y	-0-					-0-
04	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	678	1	36319	3	Y	-0-					-0-
*05	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	746	1	36764	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

12	50778	X	43479	-0-	-7299	-0-	407	1	43072	3	Y	-0-					-0-
01	49972	X	43161	-0-	-6811	-0-	1019	1	42142	3	Y	-0-					-0-
02	45136	X	38472	-0-	-6664	-0-	1245	1	37227	3	Y	-0-					-0-
03	49972	X	46947	-0-	-3025	-0-	964	1	45983	3	Y	-0-					-0-
04	42450	X	37558	-0-	-4892	-0-	689	1	36869	3	Y	-0-					-0-
*05	46055	X	46055	-0-	-0-	-0-	916	1	45139	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

12	19251	X	15594	-0-	-3657	-0-	364	1	15230	3	Y	-0-					-0-
01	18166	X	13404	-0-	-4762	-0-	258	1	13146	3	Y	-0-					-0-
02	16408	X	12110	-0-	-4298	-0-	204	1	11906	3	Y	-0-					-0-
03	15593	X	13047	-0-	-2546	-0-	214	1	12833	3	Y	-0-					-0-
04	15090	X	11034	-0-	-4056	-0-	143	1	10891	3	Y	-0-					-0-
05	15593	X	12343	-0-	-3250	-0-	156	1	12187	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	16072	-0-	-916	-0-	375	1	15697	3	Y	-0-					-0-
01	18259	X	16554	-0-	-1705	-0-	319	1	16235	3	Y	-0-					-0-
02	16492	X	13517	-0-	-2975	-0-	227	1	13290	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	14704	-0-	-1540	-0-	241	1	14463	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	12403	-0-	-3617	-0-	161	1	12242	3	Y	-0-					-0-
05	16554	X	11835	-0-	-4719	-0-	150	1	11685	3	Y	-0-					-0-

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
12	43732	X	43732	-0-	-0-	-0-	842	1	42890	3	N	-0-					-0-
01	41663	X	41663	-0-	-0-	-0-	773	1	40890	3	N	-0-					-0-
02	36210	X	36210	-0-	-0-	-0-	44	1	36166	3	N	-0-					-0-
03	39006	X	39006	-0-	-0-	-0-	768	1	38238	3	N	-0-					-0-
04	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	413	1	35795	3	N	-0-					-0-
*05	36261	X	36261	-0-	-0-	-0-	212	1	36049	3	N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35092	X	32022	-0-	-3070	-0-	747	1	31275	3	N	-0-					-0-
01	34751	X	32498	-0-	-2253	-0-	626	1	31872	3	N	-0-					-0-
02	31388	X	28305	-0-	-3083	-0-	476	1	27829	3	N	-0-					-0-
03	32488	X	31272	-0-	-1216	-0-	512	1	30760	3	N	-0-					-0-
04	31440	X	28444	-0-	-2996	-0-	369	1	28075	3	N	-0-					-0-
05	32488	X	29028	-0-	-3460	-0-	367	1	28661	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 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
12	30008	X	29259	-0-	-749	-0-	1344	1	27915	3	N	-0-					-0-
01	30132	X	27955	-0-	-2177	-0-	1393	1	26562	3	N	-0-					-0-
02	27216	X	24068	-0-	-3148	-0-	1074	1	22994	3	N	-0-					-0-
03	29264	X	25621	-0-	-3643	-0-	1025	1	24596	3	N	-0-					-0-
04	28320	X	11035	-0-	-17285	-0-	411	1	10624	3	N	-0-					-0-
*05	31970	X	31970	-0-	-0-	-0-	1338	1	30632	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38626	X	38446	-0-	-180	-0-	1767	1	36679	3	Y	-0-					-0-
01	51119	X	38734	-0-	-12385	-0-	1930	1	36804	3	Y	-0-					-0-
02	46172	X	33658	-0-	-12514	-0-	1503	1	32155	3	Y	-0-					-0-
03	46531	X	36638	-0-	-9893	-0-	1466	1	35172	3	Y	-0-					-0-
04	41580	X	33547	-0-	-8033	-0-	1249	1	32298	3	Y	-0-					-0-
05	38719	X	33240	-0-	-5479	-0-	1391	1	31849	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081	X	15759	-0-	-1322	-0-	368	1	15391	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	15941	-0-	-1605	-0-	307	1	15634	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	13896	-0-	-1952	-0-	234	1	13662	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15458	-0-	-290	-0-	253	1	15205	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	14141	-0-	-1279	-0-	184	1	13957	3	N	-0-					-0-
05	15934	X	13923	-0-	-2011	-0-	176	1	13747	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 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
12	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	318	1	16177	3	N	-0-					-0-
01	17298	X	16272	-0-	-1026	-0-	302	1	15970	3	N	-0-					-0-
02	15764	X	13626	-0-	-2138	-0-	17	1	13609	3	N	-0-					-0-
03	17453	X	15552	-0-	-1901	-0-	306	1	15246	3	N	-0-					-0-
04	16890	X	12775	-0-	-4115	-0-	146	1	12629	3	N	-0-					-0-
05	16492	X	6898	-0-	-9594	-0-	40	1	6858	3	N	-0-					-0-

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
12	17980	X	16032	-0-	-1948	-0-	364	1	15668	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	15723	-0-	-1017	-0-	389	1	15334	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	13255	-0-	-1865	-0-	849	1	12406	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14512	-0-	-2228	-0-	4	1	14508	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	13895	-0-	-1615	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14312	-0-	-1715	-0-	14312	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
12	11687	X	11648	-0-	-39	-0-	272	1	11376	3	N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	243	1	12386	3	N	-0-					-0-
02	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	180	1	10542	3	N	-0-					-0-
03	11842	X	11356	-0-	-486	-0-	186	1	11170	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	9913	-0-	-2297	-0-	129	1	9784	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	9918	-0-	-2699	-0-	125	1	9793	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
12	57908	X	48201	-0-	-9707	-0-	928	1	47273	3	Y	-0-					-0-
01	55645	X	46609	-0-	-9036	-0-	864	1	45745	3	Y	-0-					-0-
02	48524	X	40900	-0-	-7624	-0-	50	1	40850	3	Y	-0-					-0-
03	51832	X	43978	-0-	-7854	-0-	865	1	43113	3	Y	-0-					-0-
04	48720	X	41375	-0-	-7345	-0-	473	1	40902	3	Y	-0-					-0-
05	48205	X	41778	-0-	-6427	-0-	244	1	41534	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
12	43307	X	40232	-0-	-3075	-0-	40232	2			Y	-0-					-0-
01	44485	X	40998	-0-	-3487	-0-	40998	2			Y	-0-					-0-
02	45974	X	45974	-0-	-0-	-0-	187	1	45787	2	Y	-0-					-0-
03	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	50262	2			Y	-0-					-0-
04	44750	X	44750	-0-	-0-	-0-	44750	2			Y	-0-					-0-
05	50282	X	43724	-0-	-6558	-0-	43724	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
12	53289	X	50171	-0-	-3118	-0-	1171	1	49000	3	N	-0-					-0-
01	53165	X	49017	-0-	-4148	-0-	944	1	48073	3	N	-0-					-0-
02	48020	X	41540	-0-	-6480	-0-	699	1	40841	3	N	-0-					-0-
03	53165	X	48759	-0-	-4406	-0-	798	1	47961	3	N	-0-					-0-
04	49200	X	45780	-0-	-3420	-0-	594	1	45186	3	N	-0-					-0-
05	50158	X	46896	-0-	-3262	-0-	593	1	46303	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
12	51119	X	47532	-0-	-3587	-0-	1109	1	46423	3	N	-0-					-0-
01	49631	X	46358	-0-	-3273	-0-	893	1	45465	3	N	-0-					-0-
02	43904	X	38978	-0-	-4926	-0-	656	1	38322	3	N	-0-					-0-
03	48608	X	45710	-0-	-2898	-0-	748	1	44962	3	N	-0-					-0-
04	46200	X	42879	-0-	-3321	-0-	557	1	42322	3	N	-0-					-0-
05	47523	X	43592	-0-	-3931	-0-	552	1	43040	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	32364	X	28492	-0-	-3872	-0-	28492	2			Y	-0-			-0-
01	30597	X	27722	-0-	-2875	-0-	27722	2			Y	-0-			-0-
02	27636	X	23484	-0-	-4152	-0-	95	1	23389	2	Y	-0-			-0-
03	30473	X	27195	-0-	-3278	-0-	27195	2			Y	-0-			-0-
04	28410	X	25453	-0-	-2957	-0-	25453	2			Y	-0-			-0-
05	28489	X	25720	-0-	-2769	-0-	25720	2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

12	62093	X	57736	-0-	-4357	-0-	2653	1	55083	3	N	-0-			-0-
01	63178	X	56876	-0-	-6302	-0-	2833	1	54043	3	N	-0-			-0-
02	57064	X	49776	-0-	-7288	-0-	2222	1	47554	3	N	-0-			-0-
03	61287	X	54813	-0-	-6474	-0-	2194	1	52619	3	N	-0-			-0-
04	57420	X	47270	-0-	-10150	-0-	1760	1	45510	3	N	-0-			-0-
05	57722	X	50551	-0-	-7171	-0-	2116	1	48435	3	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

12	36797	X	31200	-0-	-5597	-0-	728	1	30472	3	Y	-0-			-0-
01	37169	X	29038	-0-	-8131	-0-	559	1	28479	3	Y	-0-			-0-
02	33572	X	26493	-0-	-7079	-0-	446	1	26047	3	Y	-0-			-0-
03	35092	X	29749	-0-	-5343	-0-	487	1	29262	3	Y	-0-			-0-
04	33960	X	24465	-0-	-9495	-0-	318	1	24147	3	Y	-0-			-0-
05	31186	X	27349	-0-	-3837	-0-	346	1	27003	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

12	37851	X	32265	-0-	-5586	-0-	621	1	31644	3	Y	-0-			-0-
01	35278	X	31558	-0-	-3720	-0-	585	1	30973	3	Y	-0-			-0-
02	31360	X	26023	-0-	-5337	-0-	32	1	25991	3	Y	-0-			-0-
03	32519	X	29892	-0-	-2627	-0-	588	1	29304	3	Y	-0-			-0-
04	31470	X	26877	-0-	-4593	-0-	307	1	26570	3	Y	-0-			-0-
05	32271	X	27407	-0-	-4864	-0-	160	1	27247	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

12	47554	X	40184	-0-	-7370	-0-	938	1	39246	3	Y	-0-			-0-
01	46624	X	41254	-0-	-5370	-0-	794	1	40460	3	Y	-0-			-0-
02	42112	X	34183	-0-	-7929	-0-	575	1	33608	3	Y	-0-			-0-
03	43493	X	38117	-0-	-5376	-0-	624	1	37493	3	Y	-0-			-0-
04	42090	X	34631	-0-	-7459	-0-	449	1	34182	3	Y	-0-			-0-
05	41261	X	35633	-0-	-5628	-0-	451	1	35182	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

12	61628	X	46025	-0-	-15603	-0-	1074	1	44951	3	Y	-0-			-0-
01	60481	X	46688	-0-	-13793	-0-	899	1	45789	3	Y	-0-			-0-
02	54628	X	41639	-0-	-12989	-0-	700	1	40939	3	Y	-0-			-0-
03	46035	X	44531	-0-	-1504	-0-	729	1	43802	3	Y	-0-			-0-
04	45180	X	40287	-0-	-4893	-0-	523	1	39764	3	Y	-0-			-0-
05	46686	X	41318	-0-	-5368	-0-	523	1	40795	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

12	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	1690	1	35086	3	Y	-0-			-0-
01	37487	X	37487	-0-	-0-	-0-	1867	1	35620	3	Y	-0-			-0-
02	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	1415	1	30272	3	Y	-0-			-0-
03	34334	X	34334	-0-	-0-	-0-	1374	1	32960	3	Y	-0-			-0-
04	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	1287	1	33296	3	Y	-0-			-0-
*05	29710	X	29710	-0-	-0-	-0-	1244	1	28466	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 #: 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
12	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	1194	1	24800	3	Y	-0-			-0-
01	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	1304	1	24865	3	Y	-0-			-0-
02	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	1030	1	22039	3	Y	-0-			-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
12	39742	X	35503	-0-	-4239	-0-	805	1	34698	2	N	-0-			-0-
01	39432	X	34112	-0-	-5320	-0-	844	1	33268	2	N	-0-			-0-
02	34272	X	28511	-0-	-5761	-0-	1826	1	26685	2	N	-0-			-0-
03	37324	X	33569	-0-	-3755	-0-	9	1	33560	2	N	-0-			-0-
04	35220	X	31179	-0-	-4041	-0-	31179	2			N	-0-			-0-
05	35495	X	30026	-0-	-5469	-0-	30026	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
12	59551	X	47698	-0-	-11853	-0-	1113	1	46585	3	Y	-0-			-0-
01	61256	X	45445	-0-	-15811	-0-	875	1	44570	3	Y	-0-			-0-
02	55328	X	38500	-0-	-16828	-0-	648	1	37852	3	Y	-0-			-0-
03	61256	X	41628	-0-	-19628	-0-	682	1	40946	3	Y	-0-			-0-
04	51570	X	34478	-0-	-17092	-0-	447	1	34031	3	Y	-0-			-0-
05	47709	X	36263	-0-	-11446	-0-	459	1	35804	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
12	320447	X	288498	-0-	-31949	-0-	6542	1	281956	2	N	-0-			-0-
01	320447	X	266262	-0-	-54185	-0-	6584	1	259678	2	N	-0-			-0-
02	289436	X	214463	-0-	-74973	-0-	13733	1	200730	2	N	-0-			-0-
03	320447	X	235167	-0-	-85280	-0-	62	1	235105	2	N	-0-			-0-
04	299790	X	210713	-0-	-89077	-0-	210713	2			N	-0-			-0-
05	288486	X	203759	-0-	-84727	-0-	203759	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
12	74834	X	22556	-0-	-52278	-0-	526	1	22030	3	Y	-0-			-0-
01	74028	X	61091	-0-	-12937	-0-	1176	1	59915	3	Y	-0-			-0-
02	66864	X	50852	-0-	-16012	-0-	855	1	49997	3	Y	-0-			-0-
03	55559	X	55559	-0-	-0-	-0-	910	1	54649	3	Y	-0-			-0-
04	59130	X	52003	-0-	-7127	-0-	675	1	51328	3	Y	-0-			-0-
05	61101	X	52947	-0-	-8154	-0-	670	1	52277	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
12	36425	X	32498	-0-	-3927	-0-	758	1	31740	3	Y	-0-			-0-
01	36425	X	33428	-0-	-2997	-0-	644	1	32784	3	Y	-0-			-0-
02	30240	X	25621	-0-	-4619	-0-	431	1	25190	3	Y	-0-			-0-
03	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-	556	1	33383	3	Y	-0-			-0-
04	32400	X	30176	-0-	-2224	-0-	392	1	29784	3	Y	-0-			-0-
05	33418	X	30215	-0-	-3203	-0-	382	1	29833	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
12	23777	X	19440	-0-	-4337	-0-	454	1	18986	3	Y	-0-			-0-
01	23777	X	23277	-0-	-500	-0-	448	1	22829	3	Y	-0-			-0-
02	20636	X	17810	-0-	-2826	-0-	300	1	17510	3	Y	-0-			-0-
03	22847	X	21210	-0-	-1637	-0-	347	1	20863	3	Y	-0-			-0-
04	22530	X	19854	-0-	-2676	-0-	258	1	19596	3	Y	-0-			-0-
05	23281	X	19784	-0-	-3497	-0-	250	1	19534	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	34379	X	29229	-0-	-5150	-0-	1343	1	27886	3	Y	-0-			-0-
01	34565	X	30077	-0-	-4488	-0-	1498	1	28579	3	Y	-0-			-0-
02	31220	X	26297	-0-	-4923	-0-	1174	1	25123	3	Y	-0-			-0-
03	33077	X	29076	-0-	-4001	-0-	1164	1	27912	3	Y	-0-			-0-
04	30960	X	27415	-0-	-3545	-0-	1021	1	26394	3	Y	-0-			-0-
05	30070	X	24771	-0-	-5299	-0-	1037	1	23734	3	Y	-0-			-0-

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
12	47709	X	40414	-0-	-7295	-0-	943	1	39471	3	Y	-0-			-0-
01	46283	X	40984	-0-	-5299	-0-	789	1	40195	3	Y	-0-			-0-
02	41496	X	34612	-0-	-6884	-0-	582	1	34030	3	Y	-0-			-0-
03	45942	X	39551	-0-	-6391	-0-	648	1	38903	3	Y	-0-			-0-
04	41880	X	33875	-0-	-8005	-0-	440	1	33435	3	Y	-0-			-0-
05	40982	X	35912	-0-	-5070	-0-	454	1	35458	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	41292	X	38620	-0-	-2672	-0-	901	1	37719	3	Y	-0-			-0-
01	40920	X	37621	-0-	-3299	-0-	724	1	36897	3	Y	-0-			-0-
02	36960	X	31265	-0-	-5695	-0-	526	1	30739	3	Y	-0-			-0-
03	38626	X	34628	-0-	-3998	-0-	567	1	34061	3	Y	-0-			-0-
04	37380	X	30279	-0-	-7101	-0-	393	1	29886	3	Y	-0-			-0-
05	38626	X	30786	-0-	-7840	-0-	390	1	30396	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40920	X	34239	-0-	-6681	-0-	799	1	33440	3	Y	-0-			-0-
01	40145	X	36600	-0-	-3545	-0-	705	1	35895	3	Y	-0-			-0-
02	34720	X	30308	-0-	-4412	-0-	510	1	29798	3	Y	-0-			-0-
03	36549	X	34240	-0-	-2309	-0-	561	1	33679	3	Y	-0-			-0-
04	35430	X	26352	-0-	-9078	-0-	342	1	26010	3	Y	-0-			-0-
05	36611	X	27582	-0-	-9029	-0-	349	1	27233	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 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
12	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-			-0-
01	35638	X	35638	-0-	-0-	-0-	1775	1	33863	3	N	-0-			-0-
02	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	1958	1	41898	3	N	-0-			-0-
03	38588	X	38588	-0-	-0-	-0-	1544	1	37044	3	N	-0-			-0-
04	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	1299	1	33589	3	N	-0-			-0-
05	48546	X	32101	-0-	-16445	-0-	1344	1	30757	3	N	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26660	X	23950	-0-	-2710	-0-	559	1	23391	3	Y	-0-			-0-
01	26908	X	23306	-0-	-3602	-0-	449	1	22857	3	Y	-0-			-0-
02	24304	X	20138	-0-	-4166	-0-	339	1	19799	3	Y	-0-			-0-
03	26877	X	22451	-0-	-4426	-0-	368	1	22083	3	Y	-0-			-0-
04	24570	X	20245	-0-	-4325	-0-	263	1	19982	3	Y	-0-			-0-
05	23963	X	20811	-0-	-3152	-0-	263	1	20548	3	Y	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	34472	X	31745	-0-	-2727	-0-	1459	1	30286	3	Y	-0-			-0-
01	43245	X	30190	-0-	-13055	-0-	1504	1	28686	3	Y	-0-			-0-
02	39060	X	29877	-0-	-9183	-0-	1334	1	28543	3	Y	-0-			-0-
03	38347	X	30146	-0-	-8201	-0-	1207	1	28939	3	Y	-0-			-0-
04	33000	X	26143	-0-	-6857	-0-	973	1	25170	3	Y	-0-			-0-
05	33077	X	27159	-0-	-5918	-0-	1137	1	26022	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56823	X	49566	-0-	-7257	-0-	1156	1	48410	3	N	-0-			-0-
01	56606	X	48538	-0-	-8068	-0-	935	1	47603	3	N	-0-			-0-
02	49224	X	41039	-0-	-8185	-0-	690	1	40349	3	N	-0-			-0-
03	52824	X	48581	-0-	-4243	-0-	795	1	47786	3	N	-0-			-0-
04	49920	X	44928	-0-	-4992	-0-	583	1	44345	3	N	-0-			-0-
05	49569	X	44943	-0-	-4626	-0-	569	1	44374	3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

12	39432	X	32349	-0-	-7083	-0-	1486	1	30863	3	Y	-0-			-0-
01	39184	X	32752	-0-	-6432	-0-	1632	1	31120	3	Y	-0-			-0-
02	35392	X	28625	-0-	-6767	-0-	1278	1	27347	3	Y	-0-			-0-
03	37076	X	31076	-0-	-6000	-0-	1244	1	29832	3	Y	-0-			-0-
04	33840	X	29414	-0-	-4426	-0-	1095	1	28319	3	Y	-0-			-0-
05	32767	X	28970	-0-	-3797	-0-	1213	1	27757	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

12	37510	X	34045	-0-	-3465	-0-	1564	1	32481	3	Y	-0-			-0-
01	38719	X	32525	-0-	-6194	-0-	1620	1	30905	3	Y	-0-			-0-
02	34972	X	29644	-0-	-5328	-0-	1323	1	28321	3	Y	-0-			-0-
03	37727	X	30762	-0-	-6965	-0-	1231	1	29531	3	Y	-0-			-0-
04	34860	X	31753	-0-	-3107	-0-	1182	1	30571	3	Y	-0-			-0-
05	34038	X	31747	-0-	-2291	-0-	1329	1	30418	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

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

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

12	41509	X	37659	-0-	-3850	-0-	879	1	36780	3	Y	-0-			-0-
01	40951	X	34081	-0-	-6870	-0-	656	1	33425	3	Y	-0-			-0-
02	35672	X	31064	-0-	-4608	-0-	523	1	30541	3	Y	-0-			-0-
03	38409	X	36936	-0-	-1473	-0-	605	1	36331	3	Y	-0-			-0-
04	36480	X	34611	-0-	-1869	-0-	449	1	34162	3	Y	-0-			-0-
05	37665	X	34501	-0-	-3164	-0-	437	1	34064	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

12	73718	X	64241	-0-	-9477	-0-	1499	1	62742	3	Y	-0-			-0-
01	72943	X	62810	-0-	-10133	-0-	1209	1	61601	3	Y	-0-			-0-
02	65884	X	54154	-0-	-11730	-0-	911	1	53243	3	Y	-0-			-0-
03	72943	X	59835	-0-	-13108	-0-	980	1	58855	3	Y	-0-			-0-
04	64950	X	53010	-0-	-11940	-0-	688	1	52322	3	Y	-0-			-0-
05	64232	X	53286	-0-	-10946	-0-	674	1	52612	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 #: 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
12	66526	X	53009	-0-	-13517	-0-	1237	1	51772	3	Y	-0-					-0-
01	64294	X	54042	-0-	-10252	-0-	1041	1	53001	3	Y	-0-					-0-
02	50904	X	46121	-0-	-4783	-0-	776	1	45345	3	Y	-0-					-0-
03	56358	X	52482	-0-	-3876	-0-	859	1	51623	3	Y	-0-					-0-
04	53160	X	47357	-0-	-5803	-0-	615	1	46742	3	Y	-0-					-0-
05	54033	X	48890	-0-	-5143	-0-	619	1	48271	3	Y	-0-					-0-

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
12	44899	X	44899	-0-	-0-	-0-	2063	1	42836	3	N	-0-					-0-
01	48236	X	40466	-0-	-7770	-0-	2016	1	38450	3	N	-0-					-0-
02	46200	X	34405	-0-	-11795	-0-	1536	1	32869	3	N	-0-					-0-
03	51150	X	33352	-0-	-17798	-0-	1335	1	32017	3	N	-0-					-0-
04	49500	X	29319	-0-	-20181	-0-	1092	1	28227	3	N	-0-					-0-
05	44888	X	31769	-0-	-13119	-0-	1330	1	30439	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	1570	1	32596	3	Y	-0-					-0-
01	48329	X	31917	-0-	-16412	-0-	1590	1	30327	3	Y	-0-					-0-
02	43652	X	30660	-0-	-12992	-0-	1369	1	29291	3	Y	-0-					-0-
03	41447	X	31350	-0-	-10097	-0-	1255	1	30095	3	Y	-0-					-0-
04	35040	X	27751	-0-	-7289	-0-	1033	1	26718	3	Y	-0-					-0-
05	34162	X	28566	-0-	-5596	-0-	1196	1	27370	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63271	X	61284	-0-	-1987	-0-	1430	1	59854	3	Y	-0-					-0-
01	60977	X	50224	-0-	-10753	-0-	967	1	49257	3	Y	-0-					-0-
02	53760	X	39957	-0-	-13803	-0-	672	1	39285	3	Y	-0-					-0-
03	61287	X	42834	-0-	-18453	-0-	701	1	42133	3	Y	-0-					-0-
04	59310	X	36536	-0-	-22774	-0-	474	1	36062	3	Y	-0-					-0-
05	61287	X	35267	-0-	-26020	-0-	446	1	34821	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40083	X	34711	-0-	-5372	-0-	1595	1	33116	3	Y	-0-					-0-
01	43555	X	33390	-0-	-10165	-0-	1663	1	31727	3	Y	-0-					-0-
02	39340	X	29195	-0-	-10145	-0-	1303	1	27892	3	Y	-0-					-0-
03	38161	X	29894	-0-	-8267	-0-	1196	1	28698	3	Y	-0-					-0-
04	33600	X	26955	-0-	-6645	-0-	1003	1	25952	3	Y	-0-					-0-
05	34720	X	25241	-0-	-9479	-0-	1057	1	24184	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41447	X	35522	-0-	-5925	-0-	1632	1	33890	3	Y	-0-					-0-
01	42346	X	39373	-0-	-2973	-0-	1961	1	37412	3	Y	-0-					-0-
02	38248	X	35571	-0-	-2677	-0-	1588	1	33983	3	Y	-0-					-0-
03	39804	X	38375	-0-	-1429	-0-	1536	1	36839	3	Y	-0-					-0-
04	38100	X	36988	-0-	-1112	-0-	1377	1	35611	3	Y	-0-					-0-
05	39370	X	34988	-0-	-4382	-0-	1465	1	33523	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33635	X	32677	-0-	-958	-0-	1501	1	31176	3	Y	-0-					-0-
01	35247	X	31115	-0-	-4132	-0-	1550	1	29565	3	Y	-0-					-0-
02	31836	X	26347	-0-	-5489	-0-	1176	1	25171	3	Y	-0-					-0-
03	35247	X	28268	-0-	-6979	-0-	1131	1	27137	3	Y	-0-					-0-
04	31620	X	25127	-0-	-6493	-0-	935	1	24192	3	Y	-0-					-0-
05	32674	X	25073	-0-	-7601	-0-	1050	1	24023	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 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31899	X	29733	-0-	-2166	-0-	694	1	29039	3	Y	-0-					-0-
01	30876	X	28990	-0-	-1886	-0-	558	1	28432	3	Y	-0-					-0-
02	27888	X	24968	-0-	-2920	-0-	420	1	24548	3	Y	-0-					-0-
03	29884	X	29086	-0-	-798	-0-	476	1	28610	3	Y	-0-					-0-
04	28920	X	27194	-0-	-1726	-0-	353	1	26841	3	Y	-0-					-0-
05	29729	X	27739	-0-	-1990	-0-	351	1	27388	3	Y	-0-					-0-

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
12	213001	X	153222	-0-	-59779	-0-	7040	1	146182	3	Y	-0-					-0-
01	191487	X	145838	-0-	-45649	-0-	7265	1	138573	3	Y	-0-					-0-
02	172956	X	123941	-0-	-49015	-0-	5533	1	118408	3	Y	-0-					-0-
03	179366	X	128788	-0-	-50578	-0-	5155	1	123633	3	Y	-0-					-0-
04	159510	X	118404	-0-	-41106	-0-	4408	1	113996	3	Y	-0-					-0-
05	153233	X	117326	-0-	-35907	-0-	4912	1	112414	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
12	129735	X	98620	-0-	-31115	-0-	4532	1	94088	3	Y	-0-					-0-
01	120466	X	107603	-0-	-12863	-0-	5360	1	102243	3	Y	-0-					-0-
02	108808	X	92029	-0-	-16779	-0-	4108	1	87921	3	Y	-0-					-0-
03	116870	X	97775	-0-	-19095	-0-	3913	1	93862	3	Y	-0-					-0-
04	108300	X	89727	-0-	-18573	-0-	3340	1	86387	3	Y	-0-					-0-
05	107601	X	82304	-0-	-25297	-0-	3446	1	78858	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
12	80538	X	65549	-0-	-14989	-0-	3012	1	62537	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	77252	X	66021	-0-	-11231	-0-	3289	1	62732	3	Y	-0-					-0-
02	69776	X	67185	-0-	-2591	-0-	2999	1	64186	3	Y	-0-					-0-
03	73346	X	71166	-0-	-2180	-0-	2848	1	68318	3	Y	-0-					-0-
04	68250	X	62070	-0-	-6180	-0-	2311	1	59759	3	Y	-0-					-0-
05	74369	X	54338	-0-	-20031	-0-	2275	1	52063	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
12	53413	X	44532	-0-	-8881	-0-	417	1	44115	3	Y	-0-					-0-
01	52545	X	44404	-0-	-8141	-0-	1048	1	43356	3	Y	-0-					-0-
02	45976	X	37339	-0-	-8637	-0-	1208	1	36131	3	Y	-0-					-0-
03	45849	X	39672	-0-	-6177	-0-	814	1	38858	3	Y	-0-					-0-
04	46261	X	46261	-0-	-0-	-0-	848	1	45413	3	Y	-0-					-0-
*05	53054	X	53054	-0-	-0-	-0-	1055	1	51999	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
12	37820	X	31079	-0-	-6741	-0-	1428	1	29651	3	Y	-0-					-0-
01	35154	X	31084	-0-	-4070	-0-	1548	1	29536	3	Y	-0-					-0-
02	31752	X	27646	-0-	-4106	-0-	1234	1	26412	3	Y	-0-					-0-
03	33914	X	30528	-0-	-3386	-0-	1222	1	29306	3	Y	-0-					-0-
04	31500	X	28795	-0-	-2705	-0-	1072	1	27723	3	Y	-0-					-0-
05	31093	X	27071	-0-	-4022	-0-	1133	1	25938	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	56327	X	53222	-0-	-3105	-0-	497	1	52515	3	Y	191	194	1			22
							210	9									
01	55459	X	52273	-0-	-3186	-0-	1230	1	50872	3	Y	155	149	1			28
							171	9									
02	49784	X	45593	-0-	-4191	-0-	1472	1	44018	3	Y	94	102	1			20
							103	9									
03	55118	X	49341	-0-	-5777	-0-	1011	1	48239	3	Y	83	93	1			10
							91	9									
04	52500	X	46396	-0-	-6104	-0-	848	1	45401	3	Y	134	130	1			14
							147	9									
05	53227	X	49857	-0-	-3370	-0-	987	1	48671	3	Y	181	162	1			33
							199	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

12	53382	X	-0-	-0-	-53382	-0-					Y	-0-					-0-
01	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					Y	-0-					-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

12	86459	X	77359	-0-	-9100	-0-	721	1	76203	3	Y	395	389	1			53
							435	9									
01	85002	X	75491	-0-	-9511	-0-	1771	1	73281	3	Y	399	373	1			79
							439	9									
02	74732	X	66578	-0-	-8154	-0-	2142	1	64064	3	Y	338	341	1			76
							372	9									
03	78895	X	71842	-0-	-7053	-0-	1468	1	70033	3	Y	310	337	1			49
							341	9									
04	76350	X	68547	-0-	-7803	-0-	1251	1	66960	3	Y	305	314	1			40
							336	9									
05	77345	X	69492	-0-	-7853	-0-	1375	1	67785	3	Y	302	281	1			61
							332	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

12	262942	X	198955	-0-	-63987	-0-	9142	1	189813	3	Y	-0-					-0-
01	242668	X	190161	-0-	-52507	-0-	9473	1	180688	3	Y	-0-					-0-
02	219184	X	163350	-0-	-55834	-0-	7292	1	156058	3	Y	-0-					-0-
03	221588	X	171802	-0-	-49786	-0-	6876	1	164926	3	Y	-0-					-0-
04	205830	X	158136	-0-	-47694	-0-	5887	1	152249	3	Y	-0-					-0-
05	198958	X	154350	-0-	-44608	-0-	6462	1	147888	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

12	43741	X	37307	-0-	-6434	-0-	349	1	36958	3	Y	-0-					-0-
01	42470	X	35643	-0-	-6827	-0-	841	1	34802	3	Y	-0-					-0-
02	38360	X	30696	-0-	-7664	-0-	993	1	29703	3	Y	-0-					-0-
03	42470	X	32440	-0-	-10030	-0-	666	1	31774	3	Y	-0-					-0-
04	38070	X	34430	-0-	-3640	-0-	631	1	33799	3	Y	-0-					-0-
05	37293	X	36658	-0-	-635	-0-	729	1	35929	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 #: 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
12	38223	X	36962	-0-	-1261	-0-	346	1	36616	3	Y	-0-	21	1			-0-
01	37665	X	34629	-0-	-3036	-0-	817	1	33812	3	Y	-0-					-0-
02	37044	X	29990	-0-	-7054	-0-	970	1	29019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	41013	X	32497	-0-	-8516	-0-	667	1	31830	3	Y	-0-					-0-
04	39690	X	30463	-0-	-9227	-0-	559	1	29904	3	Y	-0-					-0-
05	36952	X	32901	-0-	-4051	-0-	654	1	32247	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

12	75330	X	65418	-0-	-9912	-0-	612	1	64703	3	Y	94	99	1			125
							103	9									
01	73842	X	65326	-0-	-8516	-0-	1539	1	63684	3	Y	94	108	1			111
							103	9									
02	66332	X	62582	-0-	-3750	-0-	2023	1	60484	3	Y	68	103	1			76
							75	9									
03	69006	X	67143	-0-	-1863	-0-	1377	1	65689	3	Y	70	99	1			47
							77	9									
04	64350	X	62322	-0-	-2028	-0-	1141	1	61105	3	Y	69	76	1			40
							76	9									
05	69285	X	60385	-0-	-8900	-0-	1200	1	59134	3	Y	46					86
							51	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

12	65255	X	56861	-0-	-8394	-0-	532	1	56256	3	Y	66	59	1			76
							73	9									
01	64790	X	55968	-0-	-8822	-0-	1319	1	54573	3	Y	69	71	1			74
							76	9									
02	55804	X	49410	-0-	-6394	-0-	1597	1	47748	3	Y	59	75	1			58
							65	9									
03	59737	X	53301	-0-	-6436	-0-	1093	1	52142	3	Y	60	78	1			40
							66	9									
04	56340	X	50076	-0-	-6264	-0-	917	1	49111	3	Y	44	52	1			32
							48	9									
05	56854	X	50412	-0-	-6442	-0-	1001	1	49348	3	Y	57					89
							63	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

12	188015	X	138808	-0-	-49207	-0-	1299	1	137318	3	Y	174	148	1			54
							191	9									
01	175212	X	130664	-0-	-44548	-0-	3078	1	127363	3	Y	203	221	1			36
							223	9									
02	148428	X	114185	-0-	-34243	-0-	3687	1	110256	3	Y	220	165	1			91
							242	9									
03	155496	X	139663	-0-	-15833	-0-	2863	1	136587	3	Y	194	261	1			24
							213	9									
04	142170	X	127244	-0-	-14926	-0-	2330	1	124745	3	Y	154	155	1			23
							169	9									
05	138818	X	49751	-0-	-89067	-0-	988	1	48708	3	Y	50	44	1			29
							55	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 #: 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
12	158038	X	113722	-0-	-44316	-0-	1063	1	112378	3	Y	255	216	1			76
							281	9									
01	146909	X	108357	-0-	-38552	-0-	2550	1	105488	3	Y	290	318	1			48
							319	9									
02	123928	X	93483	-0-	-30445	-0-	3014	1	90133	3	Y	305	230	1			123
							336	9									
03	128681	X	97943	-0-	-30738	-0-	2004	1	95620	3	Y	290	384	1			29
							319	9									
04	117330	X	88572	-0-	-28758	-0-	1619	1	86682	3	Y	246	243	1			32
							271	9									
*05	113708	X	34987	-0-	-78721	-0-	694	1	34209	3	Y	76	67	1			41
							84	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

12	307706	X	250045	-0-	-57661	-0-	5834	1	244211	3	Y	-0-					-0-
01	273234	X	238698	-0-	-34536	-0-	4596	1	234102	3	Y	-0-					-0-
02	246792	X	206687	-0-	-40105	-0-	3477	1	203210	3	Y	-0-					-0-
03	273234	X	219013	-0-	-54221	-0-	3586	1	215427	3	Y	-0-					-0-
04	253050	X	202692	-0-	-50358	-0-	2631	1	200061	3	Y	-0-					-0-
05	250046	X	202431	-0-	-47615	-0-	2561	1	199870	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

12	345278	X	272418	-0-	-72860	-0-	6356	1	266062	3	Y	-0-					-0-
01	299987	X	259583	-0-	-40404	-0-	4998	1	254585	3	Y	-0-					-0-
02	270956	X	224065	-0-	-46891	-0-	3769	1	220296	3	Y	-0-					-0-
03	299987	X	239262	-0-	-60725	-0-	3917	1	235345	3	Y	-0-					-0-
04	275130	X	222917	-0-	-52213	-0-	2893	1	220024	3	Y	-0-					-0-
05	272428	X	220386	-0-	-52042	-0-	2788	1	217598	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

12	345092	X	270229	-0-	-74863	-0-	6305	1	263924	3	Y	-0-					-0-
01	300576	X	255831	-0-	-44745	-0-	4926	1	250905	3	Y	-0-					-0-
02	271488	X	219725	-0-	-51763	-0-	3696	1	216029	3	Y	-0-					-0-
03	300576	X	231825	-0-	-68751	-0-	3796	1	228029	3	Y	-0-					-0-
04	274200	X	214393	-0-	-59807	-0-	2783	1	211610	3	Y	-0-					-0-
05	270227	X	211600	-0-	-58627	-0-	2677	1	208923	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

12	337683	X	262189	-0-	-75494	-0-	6117	1	256072	3	Y	-0-					-0-
01	293012	X	248416	-0-	-44596	-0-	4783	1	243633	3	Y	-0-					-0-
02	264656	X	212398	-0-	-52258	-0-	3573	1	208825	3	Y	-0-					-0-
03	293012	X	224022	-0-	-68990	-0-	3668	1	220354	3	Y	-0-					-0-
04	266970	X	207238	-0-	-59732	-0-	2690	1	204548	3	Y	-0-					-0-
05	262198	X	204162	-0-	-58036	-0-	2583	1	201579	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

12	224254	X	164878	-0-	-59376	-0-	7576	1	157302	3	Y	-0-					-0-
01	202585	X	157438	-0-	-45147	-0-	7843	1	149595	3	Y	-0-					-0-
02	182980	X	134143	-0-	-48837	-0-	5989	1	128154	3	Y	-0-					-0-
03	191704	X	139634	-0-	-52070	-0-	5589	1	134045	3	Y	-0-					-0-
04	171180	X	128214	-0-	-42966	-0-	4773	1	123441	3	Y	-0-					-0-
05	164889	X	126567	-0-	-38322	-0-	5299	1	121268	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 #: 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
12	153357	X	106760	-0-	-46597	-0-	4906	1	101854	3	Y	-0-					-0-
01	137826	X	99606	-0-	-38220	-0-	4962	1	94644	3	Y	-0-					-0-
02	124488	X	84128	-0-	-40360	-0-	3756	1	80372	3	Y	-0-					-0-
03	126852	X	86933	-0-	-39919	-0-	3479	1	83454	3	Y	-0-					-0-
04	111420	X	78516	-0-	-32904	-0-	2923	1	75593	3	Y	-0-					-0-
05	106764	X	72275	-0-	-34489	-0-	3026	1	69249	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
12	184264	X	128798	-0-	-55466	-0-	5918	1	122880	3	Y	-0-					-0-
01	171616	X	120388	-0-	-51228	-0-	5997	1	114391	3	Y	-0-					-0-
02	155008	X	102098	-0-	-52910	-0-	4558	1	97540	3	Y	-0-					-0-
03	151559	X	106025	-0-	-45534	-0-	4243	1	101782	3	Y	-0-					-0-
04	134160	X	96452	-0-	-37708	-0-	3591	1	92861	3	Y	-0-					-0-
05	128805	X	92242	-0-	-36563	-0-	3862	1	88380	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
12	169694	X	120607	-0-	-49087	-0-	5542	1	115065	3	Y	-0-					-0-
01	152365	X	113639	-0-	-38726	-0-	5661	1	107978	3	Y	-0-					-0-
02	137620	X	96942	-0-	-40678	-0-	4328	1	92614	3	Y	-0-					-0-
03	141577	X	101094	-0-	-40483	-0-	4046	1	97048	3	Y	-0-					-0-
04	124590	X	92990	-0-	-31600	-0-	3462	1	89528	3	Y	-0-					-0-
05	120621	X	89478	-0-	-31143	-0-	3746	1	85732	3	Y	-0-					-0-

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
12	140709	X	113522	-0-	-27187	-0-	5216	1	108306	3	Y	-0-					34
01	135253	X	110091	-0-	-25162	-0-	5484	1	104607	3	Y	-0-					34
02	122164	X	94901	-0-	-27263	-0-	4237	1	90664	3	Y	-0-					34
03	121892	X	100764	-0-	-21128	-0-	4032	1	96707	3	Y	23	22	1			35
							25	9									
04	116730	X	93291	-0-	-23439	-0-	3473	1	89818	3	Y	-0-					35
05	113522	X	92153	-0-	-21369	-0-	3858	1	88295	3	Y	-0-					35

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
12	181195	X	148104	-0-	-33091	-0-	6805	1	141299	3	Y	-0-					41
01	170810	X	145005	-0-	-25805	-0-	7223	1	137782	3	Y	-0-					41
02	154280	X	126420	-0-	-27860	-0-	5644	1	120776	3	Y	-0-					41
03	156457	X	135112	-0-	-21345	-0-	5407	1	129680	3	Y	23	25	1			39
							25	9									
04	151260	X	126954	-0-	-24306	-0-	4726	1	122228	3	Y	-0-					39
*05	148118	X	125833	-0-	-22285	-0-	5268	1	120565	3	Y	-0-					39

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
12	135501	X	99671	-0-	-35830	-0-	931	1	98424	3	Y	287	243	1			86
							316	9									
01	126759	X	96189	-0-	-30570	-0-	2260	1	93512	3	Y	379	404	1			61
							417	9									
02	107800	X	83457	-0-	-24343	-0-	2689	1	80399	3	Y	335	258	1			138
							369	9									
03	112251	X	88473	-0-	-23778	-0-	1809	1	86295	3	Y	335	439	1			34
							369	9									
04	102750	X	80238	-0-	-22512	-0-	1466	1	78456	3	Y	287	284	1			37
							316	9									
05	99665	X	36736	-0-	-62929	-0-	728	1	35899	3	Y	99	84	1			52
							109	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	234360	X	174904	-0-	-59456	-0-	8037	1	166867	3	Y	-0-			-0-
01	216814	X	155510	-0-	-61304	-0-	7747	1	147763	3	Y	-0-			-0-
02	195832	X	144751	-0-	-51081	-0-	6462	1	138289	3	Y	-0-			-0-
03	197005	X	151224	-0-	-45781	-0-	6052	1	145172	3	Y	-0-			-0-
04	182070	X	139148	-0-	-42922	-0-	5180	1	133968	3	Y	-0-			-0-
05	174902	X	135190	-0-	-39712	-0-	5660	1	129530	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
12	87327	X	50757	-0-	-36570	-0-	2332	1	48425	3	Y	-0-			-0-
01	71610	X	47479	-0-	-24131	-0-	2365	1	45114	3	Y	-0-			-0-
02	64680	X	40832	-0-	-23848	-0-	1823	1	39009	3	Y	-0-			-0-
03	64232	X	41529	-0-	-22703	-0-	1662	1	39867	3	Y	-0-			-0-
04	54480	X	38241	-0-	-16239	-0-	1424	1	36817	3	Y	-0-			-0-
05	50747	X	10140	-0-	-40607	-0-	424	1	9716	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
12	277450	X	203400	-0-	-74050	-0-	9346	1	194054	3	Y	-0-			-0-
01	246946	X	196753	-0-	-50193	-0-	9801	1	186952	3	Y	-0-			-0-
02	223048	X	169496	-0-	-53552	-0-	7567	1	161929	3	Y	-0-			-0-
03	227695	X	178824	-0-	-48871	-0-	7157	1	171667	3	Y	-0-			-0-
04	209100	X	165449	-0-	-43651	-0-	6159	1	159290	3	Y	-0-			-0-
05	203391	X	163159	-0-	-40232	-0-	6830	1	156329	3	Y	-0-			-0-

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
12	241955	X	185639	-0-	-56316	-0-	8530	1	177109	3	Y	-0-			-0-
01	226331	X	176765	-0-	-49566	-0-	8806	1	167959	3	Y	-0-			-0-
02	204428	X	151534	-0-	-52894	-0-	6765	1	144769	3	Y	-0-			-0-
03	204817	X	159273	-0-	-45544	-0-	6375	1	152898	3	Y	-0-			-0-
04	192450	X	148450	-0-	-44000	-0-	5527	1	142923	3	Y	-0-			-0-
05	185628	X	145321	-0-	-40307	-0-	6084	1	139237	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
12	257734	X	194796	-0-	-62938	-0-	8951	1	185845	3	Y	-0-			-0-
01	237832	X	176237	-0-	-61595	-0-	8779	1	167458	3	Y	-0-			-0-
02	214816	X	160304	-0-	-54512	-0-	7156	1	153148	3	Y	-0-			-0-
03	215760	X	168811	-0-	-46949	-0-	6756	1	162055	3	Y	-0-			-0-
04	201240	X	154707	-0-	-46533	-0-	5759	1	148948	3	Y	-0-			-0-
05	194804	X	152277	-0-	-42527	-0-	6375	1	145902	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
12	287587	X	228412	-0-	-59175	-0-	10495	1	217917	3	Y	-0-			-0-
01	265422	X	220282	-0-	-45140	-0-	10973	1	209309	3	Y	-0-			-0-
02	239736	X	189724	-0-	-50012	-0-	8470	1	181254	3	Y	-0-			-0-
03	244373	X	202837	-0-	-41536	-0-	8118	1	194719	3	Y	-0-			-0-
04	236490	X	188262	-0-	-48228	-0-	7009	1	181253	3	Y	-0-			-0-
05	228408	X	186279	-0-	-42129	-0-	7798	1	178481	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
12	282720	X	208084	-0-	-74636	-0-	9561	1	198523	3	Y	-0-			-0-
01	249333	X	199757	-0-	-49576	-0-	9951	1	189806	3	Y	-0-			-0-
02	225204	X	172031	-0-	-53173	-0-	7680	1	164351	3	Y	-0-			-0-
03	237367	X	180579	-0-	-56788	-0-	7227	1	173352	3	Y	-0-			-0-
04	214470	X	167707	-0-	-46763	-0-	6243	1	161464	3	Y	-0-			-0-
05	208072	X	163126	-0-	-44946	-0-	6829	1	156297	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 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
12	73366	X	73366	-0-	-0-	-0-	3371	1	69995	3	Y	-0-					-0-
01	66898	X	59152	-0-	-7746	-0-	2947	1	56205	3	Y	-0-					-0-
02	66457	X	66457	-0-	-0-	-0-	2967	1	63490	3	Y	-0-					-0-
03	68251	X	68251	-0-	-0-	-0-	2732	1	65519	3	Y	-0-					-0-
04	64740	X	62148	-0-	-2592	-0-	2314	1	59834	3	Y	-0-					-0-
05	66898	X	54224	-0-	-12674	-0-	2270	1	51954	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
12	120404	X	88967	-0-	-31437	-0-	4088	1	84879	3	Y	-0-					-0-
01	112189	X	84852	-0-	-27337	-0-	4227	1	80625	3	Y	-0-					-0-
02	101332	X	72133	-0-	-29199	-0-	3220	1	68913	3	Y	-0-					-0-
03	103974	X	75153	-0-	-28821	-0-	3008	1	72145	3	Y	-0-					-0-
04	92370	X	67511	-0-	-24859	-0-	2513	1	64998	3	Y	-0-					-0-
05	88970	X	62047	-0-	-26923	-0-	2597	1	59450	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
12	135346	X	104391	-0-	-30955	-0-	4797	1	99594	3	Y	-0-					-0-
01	128278	X	100229	-0-	-28049	-0-	4993	1	95236	3	Y	-0-					-0-
02	115864	X	85840	-0-	-30024	-0-	3832	1	82008	3	Y	-0-					-0-
03	120218	X	90047	-0-	-30171	-0-	3604	1	86443	3	Y	-0-					-0-
04	107910	X	81827	-0-	-26083	-0-	3046	1	78781	3	Y	-0-					-0-
05	104377	X	77672	-0-	-26705	-0-	3252	1	74420	3	Y	-0-					-0-

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
12	126480	X	102040	-0-	-24440	-0-	4689	1	97351	3	Y	-0-					-0-
01	128030	X	97591	-0-	-30439	-0-	4862	1	92729	3	Y	-0-					-0-
02	115640	X	83525	-0-	-32115	-0-	3729	1	79796	3	Y	-0-					-0-
03	118730	X	87759	-0-	-30971	-0-	3512	1	84247	3	Y	-0-					-0-
04	106020	X	79491	-0-	-26529	-0-	2959	1	76532	3	Y	-0-					-0-
05	102052	X	75587	-0-	-26465	-0-	3164	1	72423	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
12	82181	X	64526	-0-	-17655	-0-	2965	1	61561	3	Y	-0-					-0-
01	79360	X	61395	-0-	-17965	-0-	3058	1	58337	3	Y	-0-					-0-
02	71680	X	53685	-0-	-17995	-0-	2397	1	51288	3	Y	-0-					-0-
03	74121	X	61188	-0-	-12933	-0-	2449	1	58739	3	Y	-0-					-0-
04	66000	X	54143	-0-	-11857	-0-	2016	1	52127	3	Y	-0-					-0-
05	64511	X	51328	-0-	-13183	-0-	2149	1	49179	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
12	161665	X	138238	-0-	-23427	-0-	2662	1	135576	3	N	-0-					-0-
01	155651	X	133618	-0-	-22033	-0-	2478	1	131140	3	N	-0-					-0-
02	135660	X	116528	-0-	-19132	-0-	142	1	116386	3	N	-0-					-0-
03	145142	X	125231	-0-	-19911	-0-	2464	1	122767	3	N	-0-					-0-
04	137610	X	117026	-0-	-20584	-0-	1336	1	115690	3	N	-0-					-0-
05	138229	X	116927	-0-	-21302	-0-	683	1	116244	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
12	137206	X	105595	-0-	-31611	-0-	4852	1	100743	3	Y	-0-					-0-
01	129425	X	101409	-0-	-28016	-0-	5052	1	96357	3	Y	-0-					-0-
02	116900	X	86828	-0-	-30072	-0-	3876	1	82952	3	Y	-0-					-0-
03	121086	X	91188	-0-	-29898	-0-	3650	1	87538	3	Y	-0-					-0-
04	109020	X	82941	-0-	-26079	-0-	3088	1	79853	3	Y	-0-					-0-
05	105586	X	79812	-0-	-25774	-0-	3341	1	76471	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	153636	X	130359	-0-	-23277	-0-	2510	1	127849	3	N	-0-					-0-
01	147560	X	126039	-0-	-21521	-0-	2338	1	123701	3	N	-0-					-0-
02	128940	X	109528	-0-	-19412	-0-	134	1	109394	3	N	-0-					-0-
03	139004	X	116206	-0-	-22798	-0-	2286	1	113920	3	N	-0-					-0-
04	130980	X	107898	-0-	-23082	-0-	1232	1	106666	3	N	-0-					-0-
05	130355	X	108010	-0-	-22345	-0-	630	1	107380	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
12	82553	X	68473	-0-	-14080	-0-	1975	1	66498	3	Y	-0-					12
01	79360	X	66289	-0-	-13071	-0-	2028	1	64261	3	Y	-0-					12
02	69048	X	58593	-0-	-10455	-0-	2593	1	56000	3	Y	-0-					12
03	73780	X	62646	-0-	-11134	-0-	3165	1	59481	3	Y	-0-					12
04	68940	X	58663	-0-	-10277	-0-	2073	1	56589	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
05	68479	X	58378	-0-	-10101	-0-	1906	1	56472	3	Y	-0-					-0-

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
12	75516	X	61195	-0-	-14321	-0-	1766	1	59429	3	Y	-0-					4
01	72292	X	59194	-0-	-13098	-0-	1811	1	57383	3	Y	-0-					4
02	62748	X	52308	-0-	-10440	-0-	2314	1	49994	3	Y	-0-					4
03	66805	X	56184	-0-	-10621	-0-	2838	1	53346	3	Y	-0-					4
04	62460	X	51667	-0-	-10793	-0-	1826	1	49840	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
05	61194	X	52391	-0-	-8803	-0-	1710	1	50681	3	Y	-0-					-0-

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
12	74338	X	58933	-0-	-15405	-0-	1700	1	57233	3	Y	-0-					11
01	71703	X	56753	-0-	-14950	-0-	1737	1	55016	3	Y	-0-					11
02	62076	X	49515	-0-	-12561	-0-	2191	1	47324	3	Y	-0-					11
03	65627	X	52964	-0-	-12663	-0-	2676	1	50288	3	Y	-0-					11
04	60660	X	49291	-0-	-11369	-0-	1741	1	47547	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
05	58931	X	50259	-0-	-8672	-0-	1641	1	48618	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 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
12	274102	X	196106	-0-	-77996	-0-	4575	1	191531	3	Y	-0-					-0-
01	253053	X	183538	-0-	-69515	-0-	3534	1	180004	3	Y	-0-					-0-
02	202531	X	155138	-0-	-47393	-0-	2610	1	152528	3	Y	-0-					-0-
03	219418	X	164378	-0-	-55040	-0-	2691	1	161687	3	Y	-0-					-0-
04	198840	X	150207	-0-	-48633	-0-	1950	1	148257	3	Y	-0-					-0-
05	196106	X	147701	-0-	-48405	-0-	1869	1	145832	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250821	X	172871	-0-	-77950	-0-	4033	1	168838	3	Y	-0-					-0-
01	233957	X	160817	-0-	-73140	-0-	3097	1	157720	3	Y	-0-					-0-
02	188350	X	135490	-0-	-52860	-0-	2279	1	133211	3	Y	-0-					-0-
03	199981	X	142917	-0-	-57064	-0-	2340	1	140577	3	Y	-0-					-0-
04	179520	X	128348	-0-	-51172	-0-	1666	1	126682	3	Y	-0-					-0-
05	172856	X	123083	-0-	-49773	-0-	1557	1	121526	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	224006	X	166060	-0-	-57946	-0-	3874	1	162186	3	N	-0-			-0-
01	208413	X	156350	-0-	-52063	-0-	3011	1	153339	3	N	-0-			-0-
02	176092	X	134818	-0-	-41274	-0-	2268	1	132550	3	N	-0-			-0-
03	182931	X	143520	-0-	-39411	-0-	2350	1	141170	3	N	-0-			-0-
04	168990	X	117355	-0-	-51635	-0-	1523	1	115832	3	N	-0-			-0-
05	166067	X	137686	-0-	-28381	-0-	1742	1	135944	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	263097	X	203124	-0-	-59973	-0-	4739	1	198385	3	N	-0-			-0-
01	251565	X	191199	-0-	-60366	-0-	3682	1	187517	3	N	-0-			-0-
02	214116	X	163345	-0-	-50771	-0-	2748	1	160597	3	N	-0-			-0-
03	225091	X	173300	-0-	-51791	-0-	2837	1	170463	3	N	-0-			-0-
04	210060	X	159530	-0-	-50530	-0-	2071	1	157459	3	N	-0-			-0-
05	203112	X	156683	-0-	-46429	-0-	1982	1	154701	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	300452	X	230285	-0-	-70167	-0-	5373	1	224912	3	N	-0-			-0-
01	282503	X	218890	-0-	-63613	-0-	4215	1	214675	3	N	-0-			-0-
02	241276	X	188029	-0-	-53247	-0-	3163	1	184866	3	N	-0-			-0-
03	252278	X	199208	-0-	-53070	-0-	3262	1	195946	3	N	-0-			-0-
04	231960	X	164598	-0-	-67362	-0-	2136	1	162462	3	N	-0-			-0-
05	230299	X	187605	-0-	-42694	-0-	2374	1	185231	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 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
12	214179	X	165218	-0-	-48961	-0-	3855	1	161363	3	N	-0-			-0-
01	201376	X	157252	-0-	-44124	-0-	3028	1	154224	3	N	-0-			-0-
02	171752	X	135145	-0-	-36607	-0-	2273	1	132872	3	N	-0-			-0-
03	181567	X	142579	-0-	-38988	-0-	2334	1	140245	3	N	-0-			-0-
04	169740	X	122412	-0-	-47328	-0-	1589	1	120823	3	N	-0-			-0-
05	165230	X	132794	-0-	-32436	-0-	1680	1	131114	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	368001	X	327349	-0-	-40652	-0-	6304	1	321045	3	N	-0-			-0-
01	368001	X	312545	-0-	-55456	-0-	5797	1	306748	3	N	-0-			-0-
02	332388	X	272370	-0-	-60018	-0-	333	1	272037	3	N	-0-			-0-
03	356159	X	289821	-0-	-66338	-0-	5703	1	284118	3	N	-0-			-0-
04	331380	X	270012	-0-	-61368	-0-	3084	1	266928	3	N	-0-			-0-
05	327360	X	270007	-0-	-57353	-0-	1576	1	268431	3	N	-0-			-0-

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
12	357554	X	356032	-0-	-1522	-0-	6857	1	349175	3	N	-0-			-0-
01	357554	X	342323	-0-	-15231	-0-	6349	1	335974	3	N	-0-			-0-
02	322952	X	295069	-0-	-27883	-0-	360	1	294709	3	N	-0-			-0-
03	357554	X	315202	-0-	-42352	-0-	6202	1	309000	3	N	-0-			-0-
04	346020	X	291180	-0-	-54840	-0-	3325	1	287855	3	N	-0-			-0-
05	356035	X	288741	-0-	-67294	-0-	1686	1	287055	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
12	366017	X	343620	-0-	-22397	-0-	6618	1	337002	3	N	-0-			-0-
01	366017	X	331751	-0-	-34266	-0-	6153	1	325598	3	N	-0-			-0-
02	330596	X	285826	-0-	-44770	-0-	349	1	285477	3	N	-0-			-0-
03	366017	X	305036	-0-	-60981	-0-	6002	1	299034	3	N	-0-			-0-
04	344280	X	284836	-0-	-59444	-0-	3253	1	281583	3	N	-0-			-0-
05	343635	X	281553	-0-	-62082	-0-	1644	1	279909	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	342395	X	284192	-0-	-58203	-0-	5473	1	278719	3	N	-0-					-0-
01	335885	X	272684	-0-	-63201	-0-	5057	1	267627	3	N	-0-					-0-
02	288428	X	236287	-0-	-52141	-0-	289	1	235998	3	N	-0-					-0-
03	303707	X	251685	-0-	-52022	-0-	4952	1	246733	3	N	-0-					-0-
04	283140	X	233511	-0-	-49629	-0-	2667	1	230844	3	N	-0-					-0-
05	284177	X	229848	-0-	-54329	-0-	1342	1	228506	3	N	-0-					-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

12	177847	X	115910	-0-	-61937	-0-	1061	1	112190	3	Y	2417	2470	1			105
							2659	9									
01	177847	X	107090	-0-	-70757	-0-	2463	1	101909	3	Y	2471	2476	1			100
							2718	9									
02	139916	X	90768	-0-	-49148	-0-	2857	1	85428	3	Y	2257	2262	1			95
							2483	9									
03	138756	X	94140	-0-	-44616	-0-	1884	1	89906	3	Y	2136	2142	1			89
							2350	9									
04	122370	X	84854	-0-	-37516	-0-	1525	1	81627	3	Y	1547	1613	1			23
							1702	9									
05	115909	X	82424	-0-	-33485	-0-	1605	1	79100	3	Y	1563	1526	1			60
							1719	9									

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

12	135811	X	96039	-0-	-39772	-0-	894	1	94489	3	Y	596	615	1			24
							656	9									
01	135811	X	88965	-0-	-46846	-0-	2081	1	86108	3	Y	705	703	1			26
							776	9									
02	101656	X	73429	-0-	-28227	-0-	2351	1	70307	3	Y	701	700	1			27
							771	9									
03	101928	X	75762	-0-	-26166	-0-	1543	1	73627	3	Y	538	545	1			20
							592	9									
04	92940	X	66655	-0-	-26285	-0-	1210	1	64799	3	Y	587	600	1			7
							646	9									
05	96038	X	65757	-0-	-30281	-0-	1283	1	63260	3	Y	1104	1070	1			41
							1214	9									

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

12	151807	X	98401	-0-	-53406	-0-	911	1	96348	3	Y	1038	1065	1			46
							1142	9									
01	151807	X	90795	-0-	-61012	-0-	2118	1	87643	3	Y	940	947	1			39
							1034	9									
02	116433	X	78374	-0-	-38059	-0-	2501	1	74782	3	Y	992	989	1			42
							1091	9									
03	120404	X	79933	-0-	-40471	-0-	1618	1	77189	3	Y	1024	1024	1			42
							1126	9									
04	104910	X	71580	-0-	-33330	-0-	1294	1	69270	3	Y	924	953	1			13
							1016	9									
05	98394	X	69663	-0-	-28731	-0-	1367	1	67374	3	Y	838	818	1			33
							922	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158069	X	102967	-0-	-55102	-0-	951	1	100544	3	Y	1338	1375	1			59
							1472	9									
01	158069	X	95383	-0-	-62686	-0-	2211	1	91492	3	Y	1527	1524	1			62
							1680	9									
02	126252	X	82136	-0-	-44116	-0-	2618	1	78273	3	Y	1132	1146	1			48
							1245	9									
03	124961	X	83958	-0-	-41003	-0-	1692	1	80726	3	Y	1400	1390	1			58
							1540	9									
04	109500	X	74856	-0-	-34644	-0-	1347	1	72110	3	Y	1272	1311	1			19
							1399	9									
05	102982	X	72699	-0-	-30283	-0-	1420	1	70011	3	Y	1153	1127	1			45
							1268	9									

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170686	X	116155	-0-	-54531	-0-	1073	1	113520	3	Y	1420	1458	1			64
							1562	9									
01	170686	X	107060	-0-	-63626	-0-	2487	1	102911	3	Y	1511	1512	1			63
							1662	9									
02	103410	X	91738	-0-	-11672	-0-	2926	1	87486	3	Y	1205	1214	1			54
							1326	9									
03	111972	X	94140	-0-	-17832	-0-	1904	1	90831	3	Y	1277	1276	1			55
							1405	9									
04	108360	X	85582	-0-	-22778	-0-	1545	1	82692	3	Y	1223	1258	1			20
							1345	9									
05	111972	X	82846	-0-	-29126	-0-	1630	1	80323	3	Y	812	798	1			34
							893	9									

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181102	X	118196	-0-	-62906	-0-	1097	1	116036	3	Y	966	981	1			40
							1063	9									
01	181102	X	108969	-0-	-72133	-0-	2539	1	105047	3	Y	1257	1249	1			48
							1383	9									
02	137907	X	92113	-0-	-45794	-0-	2943	1	87993	3	Y	1070	1075	1			43
							1177	9									
03	141515	X	95188	-0-	-46327	-0-	1932	1	92170	3	Y	987	992	1			38
							1086	9									
04	124470	X	86455	-0-	-38015	-0-	1570	1	84065	3	Y	745	775	1			8
							820	9									
05	118203	X	84363	-0-	-33840	-0-	1664	1	81997	3	Y	638	624	1			22
							702	9									

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 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
12	292268	X	203198	-0-	-89070	-0-	9337	1	193861	3	Y	-0-					-0-
01	292268	X	187269	-0-	-104999	-0-	9329	1	177940	3	Y	-0-					-0-
02	229127	X	156469	-0-	-72658	-0-	6985	1	149484	3	Y	-0-					-0-
03	249054	X	160735	-0-	-88319	-0-	6433	1	154302	3	Y	-0-					-0-
04	215190	X	144920	-0-	-70270	-0-	5395	1	139525	3	Y	-0-					-0-
05	203205	X	138637	-0-	-64568	-0-	5804	1	132833	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290408	X	245668	-0-	-44740	-0-	11288	1	234380	3	Y	-0-					-0-
01	290408	X	227719	-0-	-62689	-0-	11344	1	216375	3	Y	-0-					-0-
02	262304	X	191790	-0-	-70514	-0-	8562	1	183228	3	Y	-0-					-0-
03	289943	X	198558	-0-	-91385	-0-	7947	1	190611	3	Y	-0-					-0-
04	256200	X	179946	-0-	-76254	-0-	6699	1	173246	3	Y	1					1
							1	9									
05	245675	X	173876	-0-	-71799	-0-	7279	1	166597	3	Y	-0-	1	7			-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310217	X	261801	-0-	-48416	-0-	12030	1	249771	3	Y	-0-					-0-
01	310217	X	244851	-0-	-65366	-0-	12197	1	232654	3	Y	-0-					-0-
02	280196	X	208003	-0-	-72193	-0-	9286	1	198717	3	Y	-0-					-0-
03	308853	X	216548	-0-	-92305	-0-	8667	1	207881	3	Y	-0-					-0-
04	271470	X	197463	-0-	-74007	-0-	7351	1	190112	3	Y	-0-					-0-
05	261795	X	191813	-0-	-69982	-0-	8030	1	183783	3	Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260777	X	260777	-0-	-0-	-0-	11983	1	248794	3	Y	-0-					-0-
01	252495	X	248776	-0-	-3719	-0-	12393	1	236383	3	Y	-0-					-0-
02	228060	X	210068	-0-	-17992	-0-	9378	1	200690	3	Y	-0-					-0-
03	252495	X	216693	-0-	-35802	-0-	8673	1	208020	3	Y	-0-					-0-
04	244350	X	196318	-0-	-48032	-0-	7309	1	189009	3	Y	-0-					-0-
05	252495	X	187123	-0-	-65372	-0-	7834	1	179289	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333173	X	333173	-0-	-0-	-0-	15309	1	317864	3	Y	-0-					-0-
01	327267	X	318626	-0-	-8641	-0-	15872	1	302754	3	Y	-0-					-0-
02	295596	X	271256	-0-	-24340	-0-	12110	1	259146	3	Y	-0-					-0-
03	327267	X	282900	-0-	-44367	-0-	11323	1	271577	3	Y	-0-					-0-
04	316710	X	256787	-0-	-59923	-0-	9560	1	247227	3	Y	-0-					-0-
05	327267	X	248304	-0-	-78963	-0-	10395	1	237909	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350052	X	306455	-0-	-43597	-0-	7150	1	299305	3	Y	-0-					-0-
01	350052	X	281191	-0-	-68861	-0-	5415	1	275776	3	Y	-0-					-0-
02	316176	X	235273	-0-	-80903	-0-	3958	1	231315	3	Y	-0-					-0-
03	350052	X	242087	-0-	-107965	-0-	3964	1	238123	3	Y	-0-					-0-
04	324690	X	220336	-0-	-104354	-0-	2860	1	217476	3	Y	-0-					-0-
05	306466	X	212651	-0-	-93815	-0-	2691	1	209960	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350200	X	350200	-0-	-0-	-0-	8171	1	342029	3	Y	-0-					-0-
01	340907	X	324743	-0-	-16164	-0-	6253	1	318490	3	Y	-0-					-0-
02	307916	X	272058	-0-	-35858	-0-	4577	1	267481	3	Y	-0-					-0-
03	340907	X	279469	-0-	-61438	-0-	4576	1	274893	3	Y	-0-					-0-
04	329910	X	253379	-0-	-76531	-0-	3289	1	250090	3	Y	-0-					-0-
05	340907	X	242981	-0-	-97926	-0-	3074	1	239907	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 K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355278	X	355278	-0-	-0-	-0-	8289	1	346989	3	Y	-0-					-0-
01	331190	X	331190	-0-	-0-	-0-	6377	1	324813	3	Y	-0-					-0-
02	293804	X	279078	-0-	-14726	-0-	4695	1	274383	3	Y	-0-					-0-
03	325283	X	289088	-0-	-36195	-0-	4733	1	284355	3	Y	-0-					-0-
04	314790	X	261173	-0-	-53617	-0-	3390	1	257783	3	Y	-0-					-0-
05	325283	X	251933	-0-	-73350	-0-	3188	1	248745	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

12	521964	X	393624	-0-	-128340	-0-	9184	1	384440	3	Y	-0-					-0-
01	379523	X	379523	-0-	-0-	-0-	7308	1	372215	3	Y	-0-					-0-
02	318515	X	318515	-0-	-0-	-0-	5358	1	313157	3	Y	-0-					-0-
03	346828	X	325287	-0-	-21541	-0-	5326	1	319961	3	Y	-0-					-0-
04	335640	X	290355	-0-	-45285	-0-	3769	1	286586	3	Y	-0-					-0-
05	346828	X	275467	-0-	-71361	-0-	3485	1	271982	3	Y	-0-					-0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

12	428544	X	413131	-0-	-15413	-0-	18983	1	394148	3	N	-0-					-0-
01	428544	X	378655	-0-	-49889	-0-	18863	1	359792	3	N	-0-					-0-
02	387072	X	311529	-0-	-75543	-0-	13908	1	297621	3	N	-0-					-0-
03	428544	X	314535	-0-	-114009	-0-	12589	1	301946	3	N	-0-					-0-
04	414720	X	276076	-0-	-138644	-0-	10278	1	265798	3	N	-0-					-0-
05	413137	X	259306	-0-	-153831	-0-	10856	1	248450	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

12	541211	X	418462	-0-	-122749	-0-	9763	1	408699	3	Y	-0-					-0-
01	416246	X	416246	-0-	-0-	-0-	8015	1	408231	3	Y	-0-					-0-
02	349712	X	349712	-0-	-0-	-0-	5883	1	343829	3	Y	-0-					-0-
03	350439	X	350439	-0-	-0-	-0-	5738	1	344701	3	Y	-0-					-0-
04	312780	X	311329	-0-	-1451	-0-	4041	1	307288	3	Y	-0-					-0-
05	323206	X	299462	-0-	-23744	-0-	3789	1	295673	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

12	358289	X	358289	-0-	-0-	-0-	8359	1	349930	3	Y	-0-					-0-
01	334955	X	332138	-0-	-2817	-0-	6396	1	325742	3	Y	-0-					-0-
02	302540	X	280071	-0-	-22469	-0-	4711	1	275360	3	Y	-0-					-0-
03	334955	X	286618	-0-	-48337	-0-	4693	1	281925	3	Y	-0-					-0-
04	324150	X	257823	-0-	-66327	-0-	3346	1	254477	3	Y	-0-					-0-
05	334955	X	243719	-0-	-91236	-0-	3084	1	240635	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

12	549664	X	397327	-0-	-152337	-0-	9270	1	388057	3	Y	-0-					-0-
01	378316	X	378316	-0-	-0-	-0-	7285	1	371031	3	Y	-0-					-0-
02	340060	X	319615	-0-	-20445	-0-	6050	1	313565	3	Y	-0-					-0-
03	376495	X	328514	-0-	-47981	-0-	5379	1	323135	3	Y	-0-					-0-
04	364350	X	293658	-0-	-70692	-0-	3811	1	289847	3	Y	-0-					-0-
05	376495	X	280442	-0-	-96053	-0-	3548	1	276894	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

12	510865	X	383144	-0-	-127721	-0-	9865	1	373279	3	Y	-0-					-0-
01	374601	X	374601	-0-	-0-	-0-	8071	1	366530	3	Y	-0-					-0-
02	308171	X	308171	-0-	-0-	-0-	5184	1	302987	3	Y	-0-					-0-
03	336009	X	313798	-0-	-22211	-0-	5138	1	308660	3	Y	-0-					-0-
04	325170	X	280970	-0-	-44200	-0-	3647	1	277323	3	Y	-0-					-0-
05	336009	X	268859	-0-	-67150	-0-	3402	1	265457	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 I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	897307	X	345983	-0-	-551324	-0-	8072	1	337911	3	Y	-0-			-0-
01	333002	X	320848	-0-	-12154	-0-	6178	1	314670	3	Y	-0-			-0-
02	300776	X	267659	-0-	-33117	-0-	4503	1	263156	3	Y	-0-			-0-
03	333002	X	272317	-0-	-60685	-0-	4459	1	267858	3	Y	-0-			-0-
04	322260	X	243599	-0-	-78661	-0-	3162	1	240437	3	Y	-0-			-0-
05	333002	X	231851	-0-	-101151	-0-	2933	1	228918	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

01	0		19134	-0-	19134	19134	368	1	18766	3	Y	-0-			-0-
02	0		256673	-0-	256673	275807	4318	1	252355	3	Y	-0-			-0-
03	574033	X	298226	-0-	-275807	-0-	4883	1	293343	3	Y	-0-			-0-
04	287490	X	267062	-0-	-20428	-0-	3466	1	263596	3	Y	-0-			-0-
05	297073	X	253248	-0-	-43825	-0-	3204	1	250044	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

01	0		19795	-0-	19795	19795	381	1	19414	3	Y	-0-			-0-
02	0		258188	-0-	258188	277983	4343	1	253845	3	Y	-0-			-0-
03	590056	X	312073	-0-	-277983	-0-	5110	1	306963	3	Y	-0-			-0-
04	283830	X	270333	-0-	-13497	-0-	3509	1	266824	3	Y	-0-			-0-
05	293291	X	261103	-0-	-32188	-0-	3304	1	257799	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

01	0		20843	-0-	20843	20843	401	1	20442	3	Y	-0-			-0-
02	0		216869	-0-	216869	237712	3648	1	213221	3	Y	-0-			-0-
03	494721	X	257009	-0-	-237712	-0-	4208	1	252801	3	Y	-0-			-0-
04	236144	X	236144	-0-	-0-	-0-	3065	1	233079	3	Y	-0-			-0-
05	237956	X	227867	-0-	-10089	-0-	2883	1	224984	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

01	0		17604	-0-	17604	17604	339	1	17265	3	Y	-0-			-0-
02	0		251975	-0-	251975	269579	4239	1	247736	3	Y	-0-			-0-
03	571897	X	302318	-0-	-269579	-0-	4950	1	297368	3	Y	-0-			-0-
04	277124	X	277124	-0-	-0-	-0-	3597	1	273527	3	Y	-0-			-0-
05	273544	X	267778	-0-	-5766	-0-	3388	1	264390	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

01	0		35511	-0-	35511	35511	684	1	34827	3	Y	-0-			-0-
02	0		297702	-0-	297702	333213	5008	1	292694	3	Y	-0-			-0-
03	632872	X	299659	-0-	-333213	-0-	4906	1	294753	3	Y	-0-			-0-
04	318000	X	265251	-0-	-52749	-0-	3443	1	261808	3	Y	-0-			-0-
05	328600	X	252309	-0-	-76291	-0-	3192	1	249117	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

01	0		5110	-0-	5110	5110	98	1	5012	3	Y	-0-			-0-
02	0		189180	-0-	189180	194290	3182	1	185998	3	Y	-0-			-0-
03	455958	X	261668	-0-	-194290	-0-	4284	1	257384	3	Y	-0-			-0-
04	243012	X	243012	-0-	-0-	-0-	3154	1	239858	3	Y	-0-			-0-
*05	233705	X	233705	-0-	-0-	-0-	2957	1	230748	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		34331	-0-	34331	34331	661	1	33670	3	Y	-0-			-0-
02	0		259511	-0-	259511	293842	4366	1	255145	3	Y	-0-			-0-
03	576485	X	282643	-0-	-293842	-0-	4628	1	278015	3	Y	-0-			-0-
04	273870	X	257623	-0-	-16247	-0-	3344	1	254279	3	Y	-0-			-0-
05	282999	X	249949	-0-	-33050	-0-	3162	1	246787	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		40417	-0-	40417	40417	778	1	39639	3	Y	-0-			-0-
02	0		326188	-0-	326188	366605	5487	1	320701	3	Y	-0-			-0-
03	731295	X	364690	-0-	-366605	-0-	5971	1	358719	3	Y	-0-			-0-
04	343920	X	333426	-0-	-10494	-0-	4328	1	329098	3	Y	-0-			-0-
05	355384	X	327832	-0-	-27552	-0-	4148	1	323684	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 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	0		20240	-0-	20240	20240	390	1	19850	3	Y	-0-			-0-
02	0		283529	-0-	283529	303769	4770	1	278759	3	Y	-0-			-0-
03	631188	X	327419	-0-	-303769	-0-	5361	1	322058	3	Y	-0-			-0-
04	312060	X	294444	-0-	-17616	-0-	3822	1	290622	3	Y	-0-			-0-
05	322462	X	276212	-0-	-46250	-0-	3495	1	272717	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		82317	-0-	82317	82317	5271	1	77046	3	Y	-0-			-0-
03	483611	X	401294	-0-	-82317	-0-	105	1	401189	2	Y	-0-			-0-
04	384945	X	384945	-0-	-0-	-0-	384945	2			Y	-0-			-0-
*05	364818	X	364818	-0-	-0-	-0-	364818	2			Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		88136	-0-	88136	88136	5644	1	82492	3	Y	-0-			-0-
03	421393	X	333257	-0-	-88136	-0-	88	1	333169	2	Y	-0-			-0-
04	313620	X	303233	-0-	-10387	-0-	303233	2			Y	-0-			-0-
05	324074	X	290278	-0-	-33796	-0-	290278	2			Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		31339	-0-	31339	31339	513	1	30826	3	Y	-0-			-0-
04	445964	X	414625	-0-	-31339	-0-	5382	1	409243	3	Y	-0-			-0-
*05	438241	X	438241	-0-	-0-	-0-	5545	1	432696	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		22801	-0-	22801	22801	373	1	22428	3	Y	-0-			-0-
04	462502	X	439701	-0-	-22801	-0-	5707	1	433994	3	Y	-0-			-0-
*05	471568	X	471568	-0-	-0-	-0-	5966	1	465602	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		30500	-0-	30500	30500	499	1	30001	3	Y	-0-			-0-
04	461440	X	430940	-0-	-30500	-0-	5593	1	425347	3	Y	-0-			-0-
*05	456928	X	456928	-0-	-0-	-0-	5781	1	451147	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5615	-0-	5615	5615	108	1	5507	3	Y	-0-					-0-
02	0		168053	-0-	168053	173668	2827	1	165226	3	Y	-0-					-0-
*03	417405	X	243737	-0-	-173668	-0-	3991	1	239746	3	Y	-0-					-0-
*04	231573	X	231573	-0-	-0-	-0-	3006	1	228567	3	Y	-0-					-0-
*05	225152	X	225152	-0-	-0-	-0-	2849	1	222303	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

03	0		122723	-0-	122723	122723	2009	1	120714	3	Y	-0-					-0-
04	0		394742	-0-	394742	517465	5123	1	389619	3	Y	-0-					-0-
*05	918202	X	400737	-0-	-517465	-0-	5070	1	395667	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

03	0		120331	-0-	120331	120331	1970	1	118361	3	Y	-0-					-0-
04	0		368664	-0-	368664	488995	4785	1	363879	3	Y	-0-					-0-
*05	864172	X	375177	-0-	-488995	-0-	4747	1	370430	3	Y	-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

12	DLQ G-10		9737	-0-	9737	37011	140	1	9147	2	Y	197	200	1			18
							233	4	217	9							
01	48972	X	11961	-0-	-37011	-0-	151	1	11222	2	Y	186	188	1			16
							383	4	205	9							
02	14924	X	10447	-0-	-4477	-0-	123	1	9557	2	Y	173	171	1			18
							577	4	190	9							
03	15283	X	10540	-0-	-4743	-0-	88	1	9915	2	Y	112	119	1			11
							414	4	123	9							
*04	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	1040	1	17182	3	Y	199	202	1			8
							477	4	219	9							
*05	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	1043	1	17309	3	Y	209	208	1			9
							696	4	230	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

12	DLQ G-10		9292	-0-	9292	22530	134	1	8761	2	Y	158	153	1			14
							223	4	174	9							
01	32759	X	10229	-0-	-22530	-0-	130	1	9607	2	Y	149	150	1			13
							328	4	164	9							
02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	114	1	8830	2	Y	141	139	1			15
							533	4	155	9							
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	77	1	8689	2	Y	216	210	1			21
							363	4	238	9							
*04	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	1045	1	17036	3	Y	287	295	1			13
							491	4	316	9							
*05	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	1043	1	17231	3	Y	293	290	1			16
							698	4	322	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13350	-0-		13350	39374	176	1	11528	2	N	1230	1166	1			223
								293	4	1353	9							
01	54878	X	15504	-0-		-39374	-0-	184	1	13631	2	N	1113	1205	1			131
								465	4	1224	9							
02	13290	X	13290	-0-		-0-	-0-	146	1	11382	2	N	977	1017	1			91
								687	4	1075	9							
03	13392	X	13274	-0-		-118	-0-	102	1	11460	2	N	1121	1025	1			187
								479	4	1233	9							
*04	24236	X	24236	-0-		-0-	-0-	1262	1	20247	3	N	1439	1335	1			291
								1156	4	1583	9							
*05	24634	X	24634	-0-		-0-	-0-	1655	1	21201	3	N	876	961	1			206
								814	4	964	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		8390	-0-		8390	24809	116	1	7600	2	N	437	414	1			79
								193	4	481	9							
01	34659	X	9850	-0-		-24809	-0-	121	1	8987	2	N	395	428	1			46
								307	4	435	9							
02	9093	X	9093	-0-		-0-	-0-	104	1	8117	2	N	347	361	1			32
								490	4	382	9							
03	8432	X	8378	-0-		-54	-0-	67	1	7556	2	N	399	364	1			67
								316	4	439	9							
*04	15542	X	15542	-0-		-0-	-0-	832	1	13349	3	N	552	515	1			104
								762	4	607	9							
*05	16003	X	16003	-0-		-0-	-0-	1091	1	13979	3	N	361	391	1			74
								536	4	397	9							

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		59705	-0-		59705	166397	838	1	54905	2	Y	2333	2365	1			212
								1396	4	2566	9							
01	235039	X	68642	-0-		-166397	-0-	853	1	63221	2	Y	2192	2214	1			190
								2157	4	2411	9							
02	72044	X	72044	-0-		-0-	-0-	836	1	64996	2	Y	2079	2050	1			219
								3925	4	2287	9							
03	74817	X	74817	-0-		-0-	-0-	611	1	68592	2	Y	2499	2475	1			243
								2865	4	2749	9							
*04	63833	X	63833	-0-		-0-	-0-	3398	1	56392	3	Y	2272	2377	1			138
								1563	4	2499	9							
05	65410	X	63446	-0-		-1964	-0-	3324	1	55434	3	Y	2243	2205	1			176
								2221	4	2467	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		66245	-0-		66245	184820	925	1	60647	2	Y	2846	2843	1			258
								1542	4	3131	9							
01	256693	X	71873	-0-		-184820	-0-	888	1	65797	2	Y	2675	2702	1			231
								2245	4	2943	9							
02	72602	X	72602	-0-		-0-	-0-	836	1	65047	2	Y	2537	2501	1			267
								3928	4	2791	9							
03	75901	X	75901	-0-		-0-	-0-	620	1	69558	2	Y	2561	2579	1			249
								2906	4	2817	9							
*04	69240	X	66852	-0-		-2388	-0-	3572	1	59163	3	Y	2267	2379	1			137
								1644	4	2494	9							
05	71548	X	65014	-0-		-6534	-0-	3414	1	56867	3	Y	2230	2193	1			174
								2280	4	2453	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		22446	-0-		22446	69153	1892	1	16979	2	Y	1692	1658	1			407
								1714	4	1861	9							
01	93540	X	24387	-0-		-69153	-0-	1915	1	18419	2	Y	1818	1739	1			486
								2053	4	2000	9							
02	22092	X	20959	-0-		-1133	-0-	1760	1	16342	2	Y	1464	1494	1			456
								1247	4	1610	9							
03	24459	X	24347	-0-		-112	-0-	1671	1	20044	2	Y	1750	1845	1			361
								707	4	1925	9							
*04	25822	X	25822	-0-		-0-	-0-	1378	1	23028	3	Y	1227	1380	1			208
								66	4	1350	9							
05	24397	X	22725	-0-		-1672	-0-	1234	1	19365	3	Y	1616	1525	1			299
								348	4	1778	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		15456	-0-		15456	44145	1352	1	11437	2	Y	1282	1257	1			308
								1257	4	1410	9							
01	60465	X	16320	-0-		-44145	-0-	1352	1	11947	2	Y	1378	1318	1			368
								1505	4	1516	9							
02	14000	X	13592	-0-		-408	-0-	1231	1	10226	2	Y	1110	1132	1			346
								914	4	1221	9							
03	15500	X	15417	-0-		-83	-0-	1158	1	12281	2	Y	1326	1398	1			274
								519	4	1459	9							
*04	18972	X	18972	-0-		-0-	-0-	1011	1	16890	3	Y	930	1046	1			158
								48	4	1023	9							
05	16306	X	15519	-0-		-787	-0-	836	1	13102	3	Y	1224	1156	1			226
								235	4	1346	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		67824	-0-		67824	196972	943	1	61822	2	N	3170	3097	1			581
								1572	4	3487	9							
01	276104	X	79132	-0-		-196972	-0-	976	1	72354	2	N	3030	3044	1			567
								2469	4	3333	9							
02	77919	X	77919	-0-		-0-	-0-	897	1	69741	2	N	2791	2847	1			511
								4211	4	3070	9							
03	83112	X	83112	-0-		-0-	-0-	678	1	76134	2	N	2836	2763	1			584
								3180	4	3120	9							
*04	74134	X	74134	-0-		-0-	-0-	3992	1	64259	3	N	2060	2485	1			159
								3679	4	2266	9							
*05	73914	X	73914	-0-		-0-	-0-	4951	1	63651	3	N	2617	2715	1			61
								2433	4	2879	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		76496	-0-		76496	223065	1069	1	70047	2	N	3272	3113	1			277
								1781	4	3599	9							
01	309305	X	86240	-0-		-223065	-0-	1065	1	78949	2	N	3211	3228	1			260
								2694	4	3532	9							
02	76720	X	76720	-0-		-0-	-0-	882	1	68583	2	N	2831	2951	1			140
								4141	4	3114	9							
03	83005	X	83005	-0-		-0-	-0-	676	1	75892	2	N	2970	2855	1			255
								3170	4	3267	9							
*04	80340	X	75466	-0-		-4874	-0-	4047	1	65128	3	N	2379	2562	1			72
								3708	4	2617	9							
05	83018	X	73086	-0-		-9932	-0-	4877	1	62700	3	N	2824	2825	1			71
								2403	4	3106	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
12	DLQ G-10		25956	-0-	25956	76994	1610	1	20563	2	N	3439	3527	1			340
							3783	9									
01	100290	X	23296	-0-	-76994	-0-	1506	1	18688	2	N	2820	2583	1			577
							3102	9									
02	24640	X	23106	-0-	-1534	-0-	1555	1	18458	2	N	2812	2941	1			448
							3093	9									
03	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	1867	1	27964	2	N	4588	4234	1			802
							5047	9									
*04	25890	X	21878	-0-	-4012	-0-	1039	1	17489	3	N	3001	3491	1			312
							49	4	3301	9							
05	25947	X	24332	-0-	-1615	-0-	1225	1	19337	3	N	3117	3177	1			252
							341	4	3429	9							

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
12	DLQ G-10		23372	-0-	23372	76765	1481	1	18149	2	N	3402	3364	1			465
							3742	9									
01	100215	X	23450	-0-	-76765	-0-	1472	1	18465	2	N	3194	3028	1			631
							3513	9									
02	25452	X	21580	-0-	-3872	-0-	1378	1	16317	2	N	3532	3429	1			734
							3885	9									
03	33193	X	33193	-0-	-0-	-0-	1831	1	27520	2	N	3493	3474	1			753
							3842	9									
*04	24870	X	21040	-0-	-3830	-0-	1000	1	16818	3	N	2886	3409	1			230
							47	4	3175	9							
*05	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	1208	1	19076	3	N	3232	3253	1			209
							337	4	3555	9							

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
12	57334	X	57334	-0-	-0-	-0-	800	1	52471	2	N	2481	2314	1			402
							1334	4	2729	9							
01	65460	X	65460	-0-	-0-	-0-	809	1	59955	2	N	2409	2661	1			150
							2046	4	2650	9							
02	63668	X	63668	-0-	-0-	-0-	734	1	57064	2	N	2204	1959	1			395
							3446	4	2424	9							
03	62682	X	57982	-0-	-4700	-0-	471	1	52813	2	N	2265	2485	1			175
							2206	4	2492	9							
*04	61680	X	49751	-0-	-11929	-0-	2654	1	42610	3	N	1887	1991	1			71
							2439	4	2076	9							
05	63736	X	56159	-0-	-7577	-0-	3696	1	47490	3	N	2067	1953	1			185
							2699	4	2274	9							

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
12	86366	X	69192	-0-	-17174	-0-	975	1	63904	2	N	2444	2297	1			330
							1625	4	2688	9							
01	86366	X	78148	-0-	-8218	-0-	976	1	72287	2	N	2198	2438	1			90
							2467	4	2418	9							
02	76496	X	69577	-0-	-6919	-0-	803	1	62450	2	N	2321	1988	1			423
							3771	4	2553	9							
03	78430	X	64996	-0-	-13434	-0-	529	1	59377	2	N	2373	2329	1			467
							2480	4	2610	9							
*04	74100	X	68682	-0-	-5418	-0-	3686	1	59263	3	N	2171	2530	1			108
							3395	4	2388	9							
05	76570	X	61127	-0-	-15443	-0-	4040	1	51894	3	N	2040	1896	1			252
							2949	4	2244	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110332	X	110332	-0-	-0-	-0-	1920	1	93165	2	N	11218	11157	1			406
							2907	4	12340	9							
01	113870	X	113870	-0-	-0-	-0-	1819	1	97785	2	N	9703	9977	1			132
							3593	4	10673	9							
02	90712	X	90712	-0-	-0-	-0-	1417	1	75977	2	N	7420	7030	1			522
							5156	4	8162	9							
03	73303	X	73303	-0-	-0-	-0-	1028	1	60547	2	N	7514	7862	1			174
							3463	4	8265	9							
04	110423	X	110423	-0-	-0-	-0-	49645	1	48620	3	N	5952	5978	1			148
							5611	4	6547	9							
*05	92362	X	92362	-0-	-0-	-0-	1881	1	76902	3	N	8445	8411	1			182
							4289	4	9290	9							

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122804	X	122804	-0-	-0-	-0-	2120	1	102968	2	N	13187	12921	1			463
							3210	4	14506	9							
01	125525	X	125525	-0-	-0-	-0-	1985	1	107152	2	N	11323	11633	1			153
							3933	4	12455	9							
02	102189	X	102189	-0-	-0-	-0-	1583	1	85040	2	N	8908	8723	1			338
							5767	4	9799	9							
03	83159	X	83159	-0-	-0-	-0-	1173	1	68316	2	N	8853	9014	1			177
							3932	4	9738	9							
04	128674	X	128674	-0-	-0-	-0-	57681	1	56491	3	N	7256	7346	1			87
							6520	4	7982	9							
*05	100887	X	100887	-0-	-0-	-0-	2044	1	83581	3	N	9637	9622	1			102
							4661	4	10601	9							

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 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
12	58404	X	31581	-0-	-26823	-0-	802	1	23101	2	N	3463	3412	1			234
							3869	4	3809	9							
01	58404	X	33178	-0-	-25226	-0-	876	1	25942	2	N	4175	4092	1			317
							1767	4	4593	9							
02	44632	X	29878	-0-	-14754	-0-	787	1	23238	2	N	3516	3647	1			186
							1985	4	3868	9							
03	45694	X	31800	-0-	-13894	-0-	731	1	26346	2	N	3213	3235	1			164
							1189	4	3534	9							
*04	38040	X	29232	-0-	-8808	-0-	25260	3	970	4	N	2729	2763	1			130
							3002	9									
05	33170	X	29305	-0-	-3865	-0-	25802	3	603	4	N	2636	2537	1			229
							2900	9									

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76911	X	30351	-0-	-46560	-0-	768	1	22136	2	N	3120	3334	1			75
							4015	4	3432	9							
01	63271	X	33421	-0-	-29850	-0-	874	1	25901	2	N	4396	4154	1			317
							1810	4	4836	9							
02	43008	X	29447	-0-	-13561	-0-	775	1	22875	2	N	3277	3288	1			306
							2192	4	3605	9							
03	43617	X	32009	-0-	-11608	-0-	733	1	26415	2	N	3359	3354	1			311
							1166	4	3695	9							
*04	36990	X	29906	-0-	-7084	-0-	25389	3	975	4	N	3220	3170	1			361
							3542	9									
05	33418	X	29340	-0-	-4078	-0-	25616	3	598	4	N	2842	2878	1			325
							3126	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	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

12	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2361	-0-	-271	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 11199 - 15095

12	17484	X	15661	-0-	-1823	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16464	-0-	-1020	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	13727	-0-	-1869	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
03	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	11737	-0-	-3413	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 11344 - 15246

12	7936	X	6952	-0-	-984	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6412	-0-	-2764	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*04	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3241	-0-	-262	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

12	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3078	-0-	-1231	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2913	-0-	-979	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2741	-0-	-1568	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*04	3900	X	2527	-0-	-1373	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2991	-0-	-450	-0-	2991	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

12	35216	X	29078	-0-	-6138	-0-	1318	1	27760	3	N	-0-					-0-
01	35216	X	18014	-0-	-17202	-0-	18014	3			N	-0-					-0-
02	29092	X	28054	-0-	-1038	-0-	414	1	27640	3	N	-0-					-0-
03	30659	X	25956	-0-	-4703	-0-	1064	1	24892	3	N	-0-					-0-
04	28140	X	24518	-0-	-3622	-0-	1046	1	23472	3	N	-0-					-0-
05	31062	X	23168	-0-	-7894	-0-	1062	1	22106	3	N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

12	40827	X	38022	-0-	-2805	-0-	97	1	37925	3	N	-0-					-0-
01	37934	X	37934	-0-	-0-	-0-	450	1	37484	3	N	-0-					-0-
02	41328	X	31007	-0-	-10321	-0-	31007	3			N	-0-					-0-
03	45756	X	36264	-0-	-9492	-0-	380	1	35884	3	N	-0-					-0-
04	44280	X	32402	-0-	-11878	-0-	317	1	32085	3	N	-0-					-0-
05	38037	X	31019	-0-	-7018	-0-	223	1	30796	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

12	192324	X	132371	-0-	-59953	-0-	1533	1	130838	3	N	-0-					-0-
01	180978	X	133938	-0-	-47040	-0-	133938	3			N	-0-					-0-
02	157976	X	113709	-0-	-44267	-0-	339	1	113370	3	N	-0-					-0-
03	166036	X	126439	-0-	-39597	-0-	283	1	126156	3	N	-0-					-0-
04	154980	X	118636	-0-	-36344	-0-	3329	1	115307	3	N	-0-					-0-
05	133951	X	118378	-0-	-15573	-0-	55	1	118323	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
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
12	79174	X	65238	-0-	-13936	-0-	65238	3			N	-0-					-0-
01	76725	X	60726	-0-	-15999	-0-	60726	3			N	-0-					-0-
02	66892	X	54614	-0-	-12278	-0-	54614	3			N	-0-					-0-
03	71486	X	56631	-0-	-14855	-0-	20	1	56611	3	N	-0-					-0-
04	64470	X	58874	-0-	-5596	-0-	58874	3			N	-0-					-0-
05	65224	X	58524	-0-	-6700	-0-	58524	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

12	143716	X	48541	-0-	-95175	-0-	48541	3			N	-0-					-0-
01	136772	X	86088	-0-	-50684	-0-	86088	3			N	-0-					-0-
02	118328	X	78184	-0-	-40144	-0-	78184	3			N	-0-					-0-
03	125426	X	96406	-0-	-29020	-0-	34	1	96372	3	N	-0-					-0-
04	94221	X	94221	-0-	-0-	-0-	94221	3			N	-0-					-0-
*05	94210	X	94210	-0-	-0-	-0-	94210	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

12	122295	X	81400	-0-	-40895	-0-	81400	3			N	-0-					-0-
01	116343	X	112068	-0-	-4275	-0-	112068	3			N	-0-					-0-
02	100016	X	92656	-0-	-7360	-0-	92656	3			N	-0-					-0-
03	104997	X	99936	-0-	-5061	-0-	36	1	99900	3	N	-0-					-0-
04	108450	X	90183	-0-	-18267	-0-	90183	3			N	-0-					-0-
05	112065	X	89417	-0-	-22648	-0-	89417	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

12	115072	X	1964	-0-	-113108	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	110422	X	-0-	-0-	-110422	-0-					N	-0-					-0-
02	95228	X	23958	-0-	-71270	-0-	23958	3			N	-0-					-0-
03	101556	X	33888	-0-	-67668	-0-	12	1	33876	3	N	-0-					-0-
04	54510	X	30891	-0-	-23619	-0-	30891	3			N	-0-					-0-
*05	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	33957	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

12	193967	X	153395	-0-	-40572	-0-	153395	3			N	-0-					-0-
01	183489	X	145024	-0-	-38465	-0-	145024	3			N	-0-					-0-
02	156772	X	33843	-0-	-122929	-0-	33843	3			N	-0-					-0-
03	167059	X	22707	-0-	-144352	-0-	132	1	22575	3	N	-0-					-0-
04	155130	X	58186	-0-	-96944	-0-	219	1	57967	3	N	-0-					-0-
05	153388	X	67882	-0-	-85506	-0-	29	1	67853	3	N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

12	163153	X	121220	-0-	-41933	-0-	121220	3			N	-0-					-0-
01	151652	X	115330	-0-	-36322	-0-	115330	3			N	-0-					-0-
02	129192	X	92913	-0-	-36279	-0-	92913	3			N	-0-					-0-
03	134695	X	115446	-0-	-19249	-0-	670	1	114776	3	N	-0-					-0-
04	123570	X	96712	-0-	-26858	-0-	337	1	96375	3	N	-0-					-0-
05	121210	X	98897	-0-	-22313	-0-	46	1	98851	3	N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

12	176700	X	131455	-0-	-45245	-0-	131455	3			N	-0-					-0-
01	165323	X	125137	-0-	-40186	-0-	125137	3			N	-0-					-0-
02	141288	X	29123	-0-	-112165	-0-	29123	3			N	-0-					-0-
03	148583	X	71811	-0-	-76772	-0-	417	1	71394	3	N	-0-					-0-
04	134190	X	115920	-0-	-18270	-0-	372	1	115548	3	N	-0-					-0-
*05	134594	X	134594	-0-	-0-	-0-	48	1	134546	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	388709	X	302472	-0-	-86237	-0-	728	1	301744	3	N	-0-			-0-
01	370171	X	283120	-0-	-87051	-0-	1029	1	282091	3	N	-0-			-0-
02	318696	X	200508	-0-	-118188	-0-	3929	1	196579	3	N	-0-			-0-
03	336319	X	263831	-0-	-72488	-0-	1531	1	262300	3	N	-0-			-0-
04	309150	X	235511	-0-	-73639	-0-	802	1	234709	3	N	-0-			-0-
05	302467	X	229464	-0-	-73003	-0-	108	1	229356	3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

12	379409	X	312256	-0-	-67153	-0-	751	1	311505	3	N	-0-			-0-
01	362483	X	297680	-0-	-64803	-0-	1082	1	296598	3	N	-0-			-0-
02	311388	X	216079	-0-	-95309	-0-	4234	1	211845	3	N	-0-			-0-
03	341186	X	300400	-0-	-40786	-0-	1743	1	298657	3	N	-0-			-0-
04	326100	X	263172	-0-	-62928	-0-	884	1	262288	3	N	-0-			-0-
05	312263	X	251063	-0-	-61200	-0-	103	1	250960	3	N	-0-			-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

12	500433	X	371048	-0-	-129385	-0-	371048	3			N	-0-			-0-
01	500433	X	348271	-0-	-152162	-0-	348271	3			N	-0-			-0-
02	452004	X	258179	-0-	-193825	-0-	258179	3			N	-0-			-0-
03	500433	X	295042	-0-	-205391	-0-	1712	1	293330	3	N	-0-			-0-
04	366960	X	271636	-0-	-95324	-0-	932	1	270704	3	N	-0-			-0-
05	371039	X	266812	-0-	-104227	-0-	90	1	266722	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

12	493551	X	388276	-0-	-105275	-0-	388276	3			N	-0-			-0-
01	493551	X	370875	-0-	-122676	-0-	370875	3			N	-0-			-0-
02	445788	X	281796	-0-	-163992	-0-	281796	3			N	-0-			-0-
03	493551	X	330556	-0-	-162995	-0-	1918	1	328638	3	N	-0-			-0-
04	388590	X	304751	-0-	-83839	-0-	1043	1	303708	3	N	-0-			-0-
05	388275	X	294116	-0-	-94159	-0-	94	1	294022	3	N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

12	0		15505	-0-	15505	15505	15505	3			N	-0-			-0-
01	0		326312	-0-	326312	341817	326312	3			N	-0-			-0-
02	DELQ	PR	290934	-0-	290934	632751	290934	3			N	-0-			-0-
03	952700	X	319949	-0-	-632751	-0-	114	1	319835	3	N	-0-			-0-
04	329820	X	287303	-0-	-42517	-0-	287303	3			N	-0-			-0-
05	340814	X	278662	-0-	-62152	-0-	278662	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

12	0		17269	-0-	17269	17269	17269	3			N	-0-			-0-
01	0		305034	-0-	305034	322303	305034	3			N	-0-			-0-
02	594423	X	272120	-0-	-322303	-0-	272120	3			N	-0-			-0-
03	330274	X	293552	-0-	-36722	-0-	105	1	293447	3	N	-0-			-0-
04	319620	X	264135	-0-	-55485	-0-	264135	3			N	-0-			-0-
05	330274	X	254972	-0-	-75302	-0-	254972	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

12	SHUT	IN	24606	-0-	24606	24606	24606	3			N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	264314	-0-	264314	288920	264314	3			N	-0-			-0-
02	515818	X	226898	-0-	-288920	-0-	226898	3			N	-0-			-0-
03	273606	X	265935	-0-	-7671	-0-	95	1	265840	3	N	-0-			-0-
04	264780	X	251419	-0-	-13361	-0-	251419	3			N	-0-			-0-
05	273606	X	246744	-0-	-26862	-0-	246744	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 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	0		219797	-0-	219797	219797	219797	3			N	-0-					-0-
02	0		379599	-0-	379599	599396	379599	3			N	-0-					-0-
*03	1002014	X	402618	-0-	-599396	-0-	144	1	402474	3	N	-0-					-0-
04	427080	X	356963	-0-	-70117	-0-	356963	3			N	-0-					-0-
05	441316	X	338946	-0-	-102370	-0-	338946	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		262400	-0-	262400	262400	262400	3			N	-0-					-0-
02	0		475326	-0-	475326	737726	475326	3			N	-0-					-0-
*03	1239953	X	502227	-0-	-737726	-0-	180	1	502047	3	N	-0-					-0-
04	524370	X	456439	-0-	-67931	-0-	456439	3			N	-0-					-0-
05	541849	X	442272	-0-	-99577	-0-	442272	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	60	1	1170	3	Y	195	213	0			324
							16	4	215	9							
01	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	50	1	1140	3	Y	195	199	0			320
							28	4	215	9							
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	3	Y	229	206	0			343
							13	4	252	9							
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	87					430
							14	4	96	9							
04	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	61	1	987	3	Y	33	360	0			103
							12	4	36	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	236	1	4567	3	Y	56	42	0			81
							62	4	62	9							
01	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	172	1	3904	3	Y	52	50	0			83
							97	4	57	9							
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	133	1	2908	3	Y	45	54	0			74
							33	4	50	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	196	1	3052	3	Y	50					124
							37	4	55	9							
04	4770	X	3478	-0-	-1292	-0-	197	1	3197	3	Y	41	104	0			61
							39	4	45	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1699	-0-	-1804	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	36					36
							4	4	40	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			14
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	9	9	0			14
							2	4	10	9							
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	25					39
							4	4	28	9							
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	5	33	0			11
							2	4	6	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	980	-0-	-229	-0-	71	1	817	3	Y	84	101	0			27
							92	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1011	3	Y	125	97	0			55
							138	9									
02	1204	N	958	-0-	-246	-0-	66	1	774	3	Y	107	113	0			49
							118	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1008	3	Y	98	112	0			35
							108	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1025	3	Y	108	100	0			43
							119	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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

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
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	203 251	1 9	2354	3	Y	228	164	0			73
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	163 63	1 9	1659	3	Y	57	105	0			25
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	120 154	1 9	1421	3	Y	140	101	0			64
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	120 164	1 9	1683	3	Y	149	160	0			53
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	151 114	1 9	1363	3	Y	104	116	0			41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6526	-0-	-26	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	3			N	-0-					-0-
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 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
12	2232	X	1625	-0-	-607	-0-	95 42	1 4	1375 113	3 9	Y	103	92	0	3	1	60
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	98 45	1 4	1437 136	3 9	Y	124	91	0	7	1	86
02	1512	X	1502	-0-	-10	-0-	89 38	1 4	1229 146	3 9	Y	133	101	0			118
03	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	100 41	1 4	1289 119	3 9	Y	108	122	0	3	1	101
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	87 35	1 4	1090 87	3 9	Y	79	93	0	4	1	83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 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
12	3782	X	2226	-0-	-1556	-0-	164	1	1901	3	Y	146	157	0			47
							161	9									
01	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	213	1	2163	3	Y	179	147	0			79
							197	9									
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	172	1	2029	3	Y	181	177	0			83
							199	9									
03	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	161	1	2261	3	Y	165	189	0			59
							182	9									
04	2520	X	2444	-0-	-76	-0-	229	1	2062	3	Y	139	143	0			55
							153	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	246	1	1309	3	Y	181	257	0	8	1	105
							40	4	199	9							
01	1674	N	1114	-0-	-560	-0-	161	1	809	3	Y	108	128	0	10	1	75
							25	4	119	9							
02	1316	N	1173	-0-	-143	-0-	187	1	840	3	Y	109	87	0			97
							26	4	120	9							
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	189	1	537	3	Y	44	98	0	2	1	41
							17	4	48	9							
04	1080	N	22	-0-	-1058	-0-	6	1	13	3	Y	3	38	0	2	1	4
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2914	N	2450	-0-	-464	-0-	183	1	2120	3	Y	134	134	0			43
							147	9									
01	2666	N	2273	-0-	-393	-0-	193	1	1960	3	Y	109	104	0			48
							120	9									
02	2324	N	1782	-0-	-542	-0-	132	1	1559	3	Y	83	93	0			38
							91	9									
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	151	1	2129	3	Y	118	114	0			42
							130	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	239	1	2155	3	Y	111	109	0			44
							122	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	704	1	3749	3	Y	150	192	0	6	1	87
							115	4	165	9							
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	792	1	3985	3	Y	162	126	0	10	1	113
							124	4	178	9							
02	4172	X	3601	-0-	-571	-0-	620	1	2780	3	Y	104	124	0			93
							87	4	114	9							
03	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	922	1	2619	3	Y	103	97	0	2	1	97
							84	4	113	9							
04	4920	X	3474	-0-	-1446	-0-	1040	1	2254	3	Y	98	89	0	4	1	102
							72	4	108	9							
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	701	1	3733	3	N	380	367	0	12	1	221
							115	4	418	9							
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	726	1	3653	3	N	424	324	0	25	1	296
							114	4	466	9							
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	611	1	2740	3	N	293	329	0			260
							86	4	322	9							
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	931	1	2647	3	N	300	273	0	7	1	280
							84	4	330	9							
04	4800	X	2963	-0-	-1837	-0-	850	1	1843	3	N	192	259	0	12	1	201
							59	4	211	9							
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					201

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	507	1	9800	3	Y	131	157	0			226
							132	4	144	9							
01	12059	X	11269	-0-	-790	-0-	458	1	10401	3	Y	139	139	0			226
							257	4	153	9							
02	10892	X	9141	-0-	-1751	-0-	389	1	8497	3	Y	144	146	0			224
							97	4	158	9							
03	12059	X	9923	-0-	-2136	-0-	584	1	9085	3	Y	130					354
							111	4	143	9							
04	10920	X	9736	-0-	-1184	-0-	550	1	8940	3	Y	124	297	0			181
							110	4	136	9							
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					181

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5251	-0-	-174	-0-	759	1	4040	3	N	298	435	0	14	1	173
							124	4	328	9							
01	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	793	1	3992	3	N	311	248	0	19	1	217
							124	4	342	9							
02	4536	X	4532	-0-	-4	-0-	758	1	3396	3	N	247	245	0			219
							106	4	272	9							
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1213	1	3446	3	N	278	232	0	6	1	259
							110	4	306	9							
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1318	1	2860	3	N	1495	240	0	11	1	1503
							91	4	1645	9							
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					1503

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 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
12	2325	X	1614	-0-	-711	-0-	138	1	1236	3	Y	218	269	1			42
							240	9									
01	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	214	1	744	3	Y	146	107	1			81
							161	9									
02	1876	X	1274	-0-	-602	-0-	106	1	915	3	Y	230	233	1			78
							253	9									
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	3	Y	245	249	1			74
							270	9									
04	1560	X	1390	-0-	-170	-0-	106	1	1040	3	Y	222	238	1			58
							244	9									
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	88	1	1015	3	Y	51	46	0			16
							56	9									
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	90	1	916	3	Y	50	44	0			22
							55	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	78	1	923	3	Y	74	62	0			34
							81	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	3	Y	62	74	0			22
							68	9									
04	1020	N	691	-0-	-329	-0-	66	1	596	3	Y	26	38	0			10
							29	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

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

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

12	8742	X	7302	-0-	-1440	-0-	224	1	6901	3	Y	161	157	1			63
							177	9									
01	8742	X	7473	-0-	-1269	-0-	274	1	6951	3	Y	195	189	1			69
							33	4	215	9							
02	7896	X	5660	-0-	-2236	-0-	195	1	5419	3	Y	25	79	1			15
							18	4	28	9							
03	8184	X	6656	-0-	-1528	-0-	207	1	6367	3	Y	62	61	1			16
							14	4	68	9							
*04	7770	X	6123	-0-	-1647	-0-	185	1	5747	3	Y	174	95	1			95
							191	9									
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					95

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

12	8029	X	5890	-0-	-2139	-0-	181	1	5582	3	Y	115	109	1			45
							127	9									
01	8029	X	5947	-0-	-2082	-0-	222	1	5633	3	Y	59	83	1			21
							27	4	65	9							
02	7252	X	5005	-0-	-2247	-0-	170	1	4730	3	Y	81	52	1			50
							16	4	89	9							
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	186	1	5715	3	Y	153	164	1			39
							13	4	168	9							
04	6900	X	4900	-0-	-2000	-0-	151	1	4691	3	Y	53	63	1			29
							58	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	4	1	0			3
							2	4	4	9							
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	4	4	0			3
							2	4	4	9							
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	9	0			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	Y	6	1	0			5
							2	4	7	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	8463	X	7410	-0-	-1053	-0-	437	1	6324	3	Y	413	674	0	22	1	240
							195	4	454	9							
01	7874	X	7247	-0-	-627	-0-	422	1	6207	3	Y	386	331	0	25	1	270
							193	4	425	9							
02	7112	X	6572	-0-	-540	-0-	410	1	5675	3	Y	282	302	0			250
							177	4	310	9							
03	7626	X	5564	-0-	-2062	-0-	370	1	4779	3	Y	238	260	0	6	1	222
							153	4	262	9							
04	7380	X	5507	-0-	-1873	-0-	376	1	4737	3	Y	221	205	0	10	1	228
							151	4	243	9							
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					228

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
12	8029	X	7087	-0-	-942	-0-	425	1	6161	3	Y	283	459	0	15	1	164
							190	4	311	9							
01	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	423	1	6219	3	Y	285	232	0	18	1	199
							193	4	314	9							
02	7000	X	6303	-0-	-697	-0-	396	1	5477	3	Y	235	226	0			208
							171	4	259	9							
03	7440	X	6822	-0-	-618	-0-	455	1	5886	3	Y	266	220	0	5	1	249
							188	4	293	9							
04	7200	X	5206	-0-	-1994	-0-	357	1	4496	3	Y	191	230	0	11	1	199
							143	4	210	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					199

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
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	348	1	6735	3	Y	669	536	0			994
							91	4	736	9							
01	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	278	1	6296	3	Y	154	612	0			536
							156	4	169	9							
02	6440	X	6024	-0-	-416	-0-	253	1	5534	3	Y	158	346	0			348
							63	4	174	9							
03	7130	X	6997	-0-	-133	-0-	411	1	6394	3	Y	104					452
							78	4	114	9							
04	7650	X	6473	-0-	-1177	-0-	366	1	5947	3	Y	79	379	0			152
							73	4	87	9							
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					152

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
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	191	1	3693	3	Y	133	148	0			223
							50	4	146	9							
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	158	1	3587	3	Y	143	137	0			229
							89	4	157	9							
02	3696	X	2614	-0-	-1082	-0-	108	1	2371	3	Y	98	148	0			179
							27	4	108	9							
03	4092	X	2974	-0-	-1118	-0-	172	1	2681	3	Y	80					259
							33	4	88	9							
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	204	1	3322	3	Y	78	217	0			120
							41	4	86	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	18					18
							2	4	20	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	33	1	631	3	Y	78	77	0			124
							9	4	86	9							
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	49	76	0			97
							10	4	54	9							
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	78	63	0			112
							9	4	86	9							
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	Y	107					219
							10	4	118	9							
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	Y	58	183	0			94
							9	4	64	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	7998	X	3287	-0-	-4711	-0-	196	1	2843	3	Y	145	498	0	16	1	84
							88	4	160	9							
01	7998	X	5804	-0-	-2194	-0-	339	1	4990	3	Y	291	160	0	12	1	203
							155	4	320	9							
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	467	1	6473	3	Y	347	242	0			308
							202	4	382	9							
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	507	1	6554	3	Y	384	326	0	8	1	358
							209	4	422	9							
04	6870	X	5823	-0-	-1047	-0-	394	1	4963	3	Y	280	330	0	16	1	292
							158	4	308	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	201	1	2329	3	Y	159	153	0			51
							175	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1378	3	Y	142	130	0			63
							156	9									
02	1988	N	1377	-0-	-611	-0-	96	1	1132	3	Y	135	136	0			62
							149	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	3	Y	142	154	0			50
							156	9									
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	141	1	1273	3	Y	123	125	0			48
							135	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

12	4030	X	1109	-0-	-2921	-0-	84	1	977	3	Y	44	49	0			14
							48	9									
01	3472	X	1775	-0-	-1697	-0-	152	1	1543	3	Y	73	55	0			32
							80	9									
02	3136	X	1282	-0-	-1854	-0-	95	1	1118	3	Y	63	66	0			29
							69	9									
03	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	183	1	2575	3	Y	116	104	0			41
							128	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	272	1	2450	3	Y	120	114	0			47
							132	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					47

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1232	3	Y	109	106	0			35
							120	9									
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	116	1	1182	3	Y	102	92	0			45
							112	9									
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	91	1	1070	3	Y	96	97	0			44
							106	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1281	3	Y	95	105	0			34
							105	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	138	1	1245	3	Y	96	92	0			38
							106	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	95	1	1104	3	Y	121	119	0			39
							133	9									
01	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	102	1	1034	3	Y	104	97	0			46
							114	9									
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	80	1	940	3	Y	103	102	0			47
							113	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	3	Y	107	116	0			38
							118	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1118	3	Y	105	102	0			41
							116	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	24	1	459	3	Y	122	148	0			212
							6	4	134	9							
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	Y	138	131	0			219
							18	4	152	9							
02	868	N	699	-0-	-169	-0-	27	1	597	3	Y	62	141	0			140
							7	4	68	9							
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	Y	96					236
							7	4	106	9							
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	842	3	Y	137	198	0			175
							10	4	151	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

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
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	8	1	154	3	Y	98	92	0			154
							2	4	108	9							
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	135	95	0			194
							5	4	149	9							
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	106	125	0			175
							2	4	117	9							
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	Y	100					275
							4	4	110	9							
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1	201	3	Y	53	230	0			98
							2	4	58	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	153	90	0			208
							4	4	168	9							
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	152	128	0			232
							6	4	167	9							
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	8	1	168	3	Y	156	149	0			239
							2	4	172	9							
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	303					542
							2	4	333	9							
04	390	N	141	-0-	-249	-0-	4	1	62	3	Y	67	454	0			155
							1	4	74	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	159	1	1839	3	Y	102	91	0			33
							112	9									
01	2573	X	1956	-0-	-617	-0-	171	1	1737	3	Y	44	57	0			20
							48	9									
02	2324	X	1390	-0-	-934	-0-	106	1	1253	3	Y	28	35	0			13
							31	9									
03	2511	X	1387	-0-	-1124	-0-	91	1	1278	3	Y	16	23	0			6
							18	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	190	1	1710	3	Y	32	25	0			13
							35	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	345	3	Y	64	50	0	2	1	37
							11	4	70	9							
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	120	68	0	5	1	84
							13	4	132	9							
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	48	90	0			42
							10	4	53	9							
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	58	45	0	1	1	54
							11	4	64	9							
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	142	50	0	2	1	144
							15	4	156	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	111	1	2145	3	Y	353	162	0			451
							29	4	388	9							
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	78	1	1771	3	Y	679	278	0			852
							44	4	747	9							
02	1904	X	1274	-0-	-630	-0-	52	1	1146	3	Y	57	550	0			359
							13	4	63	9							
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	119	1	1853	3	Y	109					468
							23	4	120	9							
04	2550	N	1557	-0-	-993	-0-	87	1	1420	3	Y	29	392	0			105
							18	4	32	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

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
12	3782	X	2260	-0-	-1522	-0-	164	1	1895	3	Y	183	168	0			59
							201	9									
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	222	1	2254	3	Y	224	184	0			99
							246	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	189	1	2232	3	Y	297	260	0			136
							327	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	183	1	2580	3	Y	385	384	0			137
							424	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	275	1	2475	3	Y	361	356	0			142
							397	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 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
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	106	1	947	3	Y	160	182	1			31
							176	9									
01	713	N	46	-0-	-667	-0-	6	1	22	3	Y	16	38	1			9
							18	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	75	1	645	3	Y	15	19	1			5
							17	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	121	1	1038	3	Y	182	132	1			55
							200	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	776	3	Y	196	199	1			52
							216	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	116	1	1347	3	Y	110	112	0			35
							121	9									
01	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	124	1	1260	3	Y	95	88	0			42
							105	9									
02	1568	N	1196	-0-	-372	-0-	88	1	1038	3	Y	64	77	0			29
							70	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	3	Y	87	85	0			31
							96	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	Y	193	148	0			76
							212	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 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
12	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	114	1	1020	3	Y	203	228	1			39
							223	9									
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	137	1	478	3	Y	119	92	1			66
							131	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	103	1	892	3	Y	163	174	1			55
							179	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	120	1	1029	3	Y	217	206	1			66
							239	9									
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	781	3	Y	169	190	1			45
							186	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	155	1	3007	3	Y	305	152	0			398
							41	4	336	9							
01	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	90	1	2045	3	Y	231	245	0			384
							51	4	254	9							
02	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	93	1	2043	3	Y	279	248	0			415
							23	4	307	9							
03	3193	X	20	-0-	-3173	-0-	1	1	18	3	Y	1					416
							1	9									
04	3420	X	1273	-0-	-2147	-0-	64	1	1042	3	Y	140	349	0			207
							13	4	154	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	181	1	2091	3	Y	82	75	0			26
							90	9									
01	2387	X	1812	-0-	-575	-0-	159	1	1618	3	Y	32	44	0			14
							35	9									
02	2016	X	1641	-0-	-375	-0-	125	1	1477	3	Y	35	33	0			16
							39	9									
03	2232	X	1692	-0-	-540	-0-	110	1	1549	3	Y	30	35	0			11
							33	9									
04	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	207	1	1865	3	Y	43	37	0			17
							47	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					17

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1239	-0-	-869	-0-	102	1	915	3	Y	202	212	1			39
							222	9									
01	1240	X	335	-0-	-905	-0-	67	1	233	3	Y	32	53	1			18
							35	9									
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	111	1	958	3	Y	212	158	1			72
							233	9									
03	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	Y	132	164	1			40
							145	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	125	1	1233	3	Y	133	138	1			35
							146	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1609	3	Y	167	180	0			277
							22	4	184	9							
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	70	1	1584	3	Y	185	171	0			291
							39	4	204	9							
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	3	Y	196	188	0			299
							17	4	216	9							
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	125	1	1943	3	Y	299					598
							24	4	329	9							
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	114	1	1861	3	Y	174	502	0			270
							23	4	191	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					270

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	3	Y	200	240	1			38
							220	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	205	1	714	3	Y	116	90	1			64
							128	9									
02	1792	N	1180	-0-	-612	-0-	103	1	892	3	Y	168	175	1			57
							185	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	162	1	1390	3	Y	197	194	1			60
							217	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	889	3	Y	151	171	1			40
							166	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

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
12	5580	X	4706	-0-	-874	-0-	361	1	4182	3	Y	148	148	0			48
							163	9									
01	5208	X	5014	-0-	-194	-0-	433	1	4404	3	Y	161	138	0			71
							177	9									
02	4452	X	4415	-0-	-37	-0-	332	1	3920	3	Y	148	151	0			68
							163	9									
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	319	1	4496	3	Y	148	163	0			53
							163	9									
04	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	460	1	4140	3	Y	104	116	0			41
							114	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					41

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

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
12	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	117	1	1356	3	Y	146	147	0			47
							161	9									
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	132	1	1343	3	Y	136	123	0			60
							150	9									
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	102	1	1206	3	Y	127	129	0			58
							140	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	103	1	1445	3	Y	150	155	0			53
							165	9									
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	138	1	1243	3	Y	127	130	0			50
							140	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

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
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	447	1	6468	3	Y	126	123	0	4	1	73
							199	4	139	9							
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	573	1	8431	3	Y	348	165	0	13	1	243
							262	4	383	9							
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	425	1	5885	3	Y	300	277	0			266
							184	4	330	9							
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	537	1	6947	3	Y	296	279	0	7	1	276
							222	4	326	9							
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	513	1	6460	3	Y	265	255	0	12	1	274
							206	4	292	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

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
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	220	1	2548	3	N	482	381	0			155
							530	9									
01	2139	X	1499	-0-	-640	-0-	113	1	1147	3	N	217	276	0			96
							239	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	188	1	2219	3	N	417	322	0			191
							459	9									
03	1395	X	146	-0-	-1249	-0-	8	1	118	3	N	18	203	0			6
							20	9									
04	3180	X	840	-0-	-2340	-0-	70	1	630	3	N	127	83	0			50
							140	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					50

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

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
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	165	1	3197	3	Y	146	313	0			337
							43	4	161	9							
01	5301	X	3520	-0-	-1781	-0-	135	1	3071	3	Y	216	208	0			345
							76	4	238	9							
02	4788	X	3166	-0-	-1622	-0-	127	1	2770	3	Y	215	223	0			337
							32	4	237	9							
03	5301	X	3833	-0-	-1468	-0-	213	1	3304	3	Y	250					587
							41	4	275	9							
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	178	1	2897	3	Y	622	492	0			717
							36	4	684	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					717

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
12	9269	X	6767	-0-	-2502	-0-	207	1	6395	3	Y	150	119	1			59
							165	9									
01	9269	X	4410	-0-	-4859	-0-	161	1	4090	3	Y	126	140	1			45
							20	4	139	9							
02	7084	X	5578	-0-	-1506	-0-	189	1	5276	3	Y	86	78	1			53
							18	4	95	9							
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	254	1	7794	3	Y	254	242	1			65
							18	4	279	9							
04	6540	X	2026	-0-	-4514	-0-	61	1	1882	3	Y	75	99	1			41
							83	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	130	1	1506	3	Y	214	210	0			69
							235	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	153	1	1551	3	Y	214	188	0			95
							235	9									
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	112	1	1327	3	Y	178	191	0			82
							196	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	114	1	1609	3	Y	200	211	0			71
							220	9									
04	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	157	1	1410	3	Y	158	167	0			62
							174	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	154	1	1788	3	Y	128	130	0			41
							141	9									
01	2480	X	2085	-0-	-395	-0-	174	1	1771	3	Y	127	112	0			56
							140	9									
02	2100	X	1835	-0-	-265	-0-	133	1	1572	3	Y	118	120	0			54
							130	9									
03	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	141	1	1986	3	Y	130	138	0			46
							143	9									
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	222	1	2003	3	Y	128	124	0			50
							141	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	6169	X	3806	-0-	-2363	-0-	117	1	3602	3	Y	79	111	1			31
							87	9									
01	7533	X	5794	-0-	-1739	-0-	210	1	5339	3	Y	199	159	1			71
							26	4	219	9							
02	6804	X	4146	-0-	-2658	-0-	133	1	3716	3	Y	258	170	1			159
							13	4	284	9							
03	7533	X	5638	-0-	-1895	-0-	171	1	5266	3	Y	172	287	1			44
							12	4	189	9							
*04	6690	X	6147	-0-	-543	-0-	186	1	5774	3	Y	170	121	1			93
							187	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	276	1	3190	3	Y	59	56	0			19
							65	9									
01	4216	X	3047	-0-	-1169	-0-	266	1	2704	3	Y	70	58	0			31
							77	9									
02	3584	X	2274	-0-	-1310	-0-	173	1	2046	3	Y	50	58	0			23
							55	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	249	1	3504	3	Y	93	83	0			33
							102	9									
04	3420	X	2186	-0-	-1234	-0-	213	1	1914	3	Y	54	66	0			21
							59	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					21

FARRELL-MORENO 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
12	3286	X	2350	-0-	-936	-0-	161	1	1863	3	Y	296	344	0			95
							326	9									
01	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	227	1	2305	3	Y	467	356	0			206
							514	9									
02	2968	X	2721	-0-	-247	-0-	176	1	2082	3	Y	421	434	0			193
							463	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	180	1	2529	3	Y	445	480	0			158
							490	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	260	1	2338	3	Y	392	396	0			154
							431	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					154

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
12	7843	X	7643	-0-	-200	-0-	358	1	6936	3	Y	232	252	0			386
							94	4	255	9							
01	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	298	1	6765	3	Y	237	238	0			385
							167	4	261	9							
02	7084	X	5803	-0-	-1281	-0-	241	1	5258	3	Y	222	248	0			359
							60	4	244	9							
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					359
04	7410	X	25	-0-	-7385	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	301	0			58
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	182	1	2105	3	Y	442	432	0			142
							486	9									
01	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	203	1	2058	3	Y	405	368	0			179
							446	9									
02	2576	X	2240	-0-	-336	-0-	145	1	1717	3	Y	344	365	0			158
							378	9									
03	2852	X	2091	-0-	-761	-0-	119	1	1668	3	Y	276	336	0			98
							304	9									
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	228	1	2052	3	Y	331	299	0			130
							364	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					130

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
12	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	101	1	1173	3	N	135	120	0			43
							149	9									
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	127	1	1295	3	N	270	194	0			119
							297	9									
02	1372	X	1355	-0-	-17	-0-	84	1	988	3	N	257	258	0			118
							283	9									
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	104	1	1461	3	N	287	303	0			102
							316	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	3	N	289	277	0			114
							318	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
12	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	253	1	3658	3	N	208	321	0	10	1	121
							113	4	229	9							
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	253	1	3726	3	N	218	174	0	13	1	152
							116	4	240	9							
02	3920	X	3620	-0-	-300	-0-	225	1	3111	3	N	170	171	0			151
							97	4	187	9							
03	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	271	1	3501	3	N	210	161	0	4	1	196
							112	4	231	9							
04	4200	X	3162	-0-	-1038	-0-	213	1	2687	3	N	160	181	0	9	1	166
							86	4	176	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					166

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 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
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	383	1	5549	3	N	361	594	0	19	1	210
							171	4	397	9							
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	350	1	5149	3	N	290	277	0	21	1	202
							160	4	319	9							
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	385	1	5334	3	N	289	235	0			256
							167	4	318	9							
03	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	494	1	6387	3	N	329	271	0	7	1	307
							204	4	362	9							
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	381	1	4800	3	N	216	283	0	13	1	227
							153	4	238	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6809	-0-	-1437	-0-	405	1	5865	3	Y	325	520	0	17	1	188
							181	4	358	9							
01	7812	X	6885	-0-	-927	-0-	404	1	5946	3	Y	318	264	0	20	1	222
							185	4	350	9							
02	7056	X	5795	-0-	-1261	-0-	344	1	4767	3	Y	486	277	0			431
							149	4	535	9							
03	7006	X	5834	-0-	-1172	-0-	388	1	5011	3	Y	250	437	0	11	1	233
							160	4	275	9							
04	6780	X	5392	-0-	-1388	-0-	369	1	4642	3	Y	212	215	0	10	1	220
							148	4	233	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					220

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
12	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	184	1	2131	3	Y	329	318	0			106
							362	9									
01	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	211	1	2143	3	Y	314	281	0			139
							345	9									
02	2772	X	2336	-0-	-436	-0-	153	1	1803	3	Y	345	326	0			158
							380	9									
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	173	1	2435	3	Y	278	337	0			99
							306	9									
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	255	1	2294	3	Y	257	255	0			101
							283	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	349	347	0			112
							384	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	655	3	Y	339	301	0			150
							373	9									
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	48	1	571	3	Y	320	323	0			147
							352	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	Y	172	258	0			61
							189	9									
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	68	1	617	3	Y	291	238	0			114
							320	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	2449	X	1395	-0-	-1054	-0-	58	1	1113	3	Y	190	57	0			225
							15	4	209	9							
01	2449	X	958	-0-	-1491	-0-	40	1	896	3	Y	-0-	139	0			86
							22	4									
02	1736	X	805	-0-	-931	-0-	35	1	760	3	Y	1	56	0			31
							9	4	1	9							
03	1612	X	1024	-0-	-588	-0-	61	1	951	3	Y	-0-					31
							12	4									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	3	Y	721	26	0			726
							13	4	793	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					726

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
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	81	1	936	3	Y	134	140	0			43
							147	9									
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	98	1	991	3	Y	158	131	0			70
							174	9									
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	77	1	913	3	Y	152	152	0			70
							167	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	3	Y	166	177	0			59
							183	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	112	1	1008	3	Y	144	146	0			57
							158	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	2821	X	2282	-0-	-539	-0-	160	1	1851	3	Y	246	220	0			79
							271	9									
01	2418	X	2272	-0-	-146	-0-	179	1	1817	3	Y	251	219	0			111
							276	9									
02	2184	X	1866	-0-	-318	-0-	126	1	1492	3	Y	225	233	0			103
							248	9									
03	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	135	1	1903	3	Y	240	258	0			85
							264	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	213	1	1917	3	Y	225	222	0			88
							248	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					88

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
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	84	1	976	3	Y	33	34	0			11
							36	9									
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	88	1	895	3	Y	40	33	0			18
							44	9									
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	66	1	777	3	Y	33	36	0			15
							36	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1003	3	Y	34	37	0			12
							37	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	102	1	920	3	Y	27	28	0			11
							30	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	247	1	2859	3	Y	95	87	0			30
							105	9									
01	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	280	1	2849	3	Y	30	47	0			13
							33	9									
02	3052	X	2824	-0-	-228	-0-	217	1	2568	3	Y	35	32	0			16
							39	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	224	1	3150	3	Y	129	99	0			46
							142	9									
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	333	1	2998	3	Y	125	122	0			49
							138	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	223	1	2585	3	Y	186	179	0			60
							205	9									
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	257	1	2615	3	Y	179	160	0			79
							197	9									
02	2716	X	2260	-0-	-456	-0-	167	1	1972	3	Y	110	139	0			50
							121	9									
03	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	172	1	2420	3	Y	118	126	0			42
							130	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	285	1	2571	3	Y	139	126	0			55
							153	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	7285	X	4413	-0-	-2872	-0-	211	1	4082	3	Y	59	87	0			112
							55	4	65	9							
01	7254	X	4128	-0-	-3126	-0-	167	1	3793	3	Y	67	69	0			110
							94	4	74	9							
02	6552	X	4606	-0-	-1946	-0-	195	1	4261	3	Y	92	71	0			131
							49	4	101	9							
03	6882	X	5099	-0-	-1783	-0-	300	1	4667	3	Y	68					199
							57	4	75	9							
04	4260	X	3328	-0-	-932	-0-	188	1	3057	3	Y	41	167	0			73
							38	4	45	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	441	1	8525	3	N	197	124	0			272
							115	4	217	9							
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	336	1	7627	3	N	199	168	0			303
							189	4	219	9							
02	5936	X	5891	-0-	-45	-0-	248	1	5425	3	N	142	195	0			250
							62	4	156	9							
03	6386	X	6310	-0-	-76	-0-	368	1	5721	3	N	137					387
							70	4	151	9							
04	9000	X	6243	-0-	-2757	-0-	350	1	5688	3	N	123	324	0			186
							70	4	135	9							
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4718	-0-	-924	-0-	202	1	3909	3	N	504	512	0			815
							53	4	554	9							
01	5642	X	4126	-0-	-1516	-0-	161	1	3653	3	N	202	502	0			515
							90	4	222	9							
02	5096	X	3544	-0-	-1552	-0-	153	1	3353	3	N	-0-	332	0			183
							38	4									
03	4836	X	4124	-0-	-712	-0-	246	1	3831	3	N	-0-					183
							47	4									
04	4680	X	3296	-0-	-1384	-0-	172	1	2801	3	N	262	153	0			292
							35	4	288	9							
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					292

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

12	5642	X	4777	-0-	-865	-0-	210	1	4060	3	Y	411	314	0			602
							55	4	452	9							
01	5642	X	4310	-0-	-1332	-0-	157	1	3572	3	Y	448	370	0			680
							88	4	493	9							
02	4956	X	3833	-0-	-1123	-0-	145	1	3175	3	Y	434	438	0			676
							36	4	477	9							
03	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	226	1	3507	3	Y	500					1176
							43	4	550	9							
04	4620	X	3939	-0-	-681	-0-	200	1	3256	3	Y	403	986	0			593
							40	4	443	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					593

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	281	1	5429	3	Y	454	562	0			795
							73	4	499	9							
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	267	1	6064	3	Y	535	490	0			840
							150	4	589	9							
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	267	1	5842	3	Y	536	542	0			834
							67	4	590	9							
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	367	1	5711	3	Y	568					1402
							70	4	625	9							
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	305	1	4955	3	Y	419	1176	0			645
							61	4	461	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					645

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1	2773	3	Y	799	410	0			1048
							37	4	879	9							
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	3	Y	208	645	0			611
							38	4	229	9							
02	3528	X	1318	-0-	-2210	-0-	50	1	1103	3	Y	138	394	0			355
							13	4	152	9							
03	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	132	1	2050	3	Y	260					615
							25	4	286	9							
04	3780	X	2465	-0-	-1315	-0-	119	1	1935	3	Y	352	515	0			452
							24	4	387	9							
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					452

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
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	192	1	3717	3	Y	400	462	0			681
							50	4	440	9							
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	158	1	3594	3	Y	420	419	0			682
							89	4	462	9							
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	149	1	3251	3	Y	430	440	0			672
							37	4	473	9							
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	224	1	3486	3	Y	493					1165
							43	4	542	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1	2925	3	Y	337	977	0			525
							36	4	371	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					525

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
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	85	3	Y	4	6	0			3
							3	4	4	9							
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
02	168	N	44	-0-	-124	-0-	2	1	34	3	Y	6	1	0			5
							1	4	7	9							
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	17	6	0			16
							4	4	19	9							
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	63	3	Y	7	15	0	1	1	7
							2	4	8	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	1112	1	16113	3	Y	773	738	0	24	1	449
							496	4	850	9							
01	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	808	1	11883	3	Y	523	563	0	43	1	366
							369	4	575	9							
02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	710	1	9836	3	Y	582	431	0			517
							307	4	640	9							
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	825	1	10657	3	Y	591	543	0	14	1	551
							340	4	650	9							
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	714	1	8993	3	Y	385	509	0	24	1	403
							287	4	424	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

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

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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	6	3	0			3
							1	4	7	9							
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	614	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4154	X	3492	-0-	-662	-0-	153	1	2959	3	Y	309	392	0			548
							40	4	340	9							
01	3782	X	2372	-0-	-1410	-0-	88	1	1998	3	Y	215	337	0			426
							49	4	237	9							
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	143	1	3127	3	Y	430	275	0			581
							36	4	473	9							
03	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	177	1	2750	3	Y	241					822
							34	4	265	9							
04	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	187	1	3044	3	Y	277	689	0			410
							38	4	305	9							
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					410

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5208	X	3490	-0-	-1718	-0-	152	1	2943	3	Y	323	429	0			583
							40	4	355	9							
01	5053	X	1973	-0-	-3080	-0-	73	1	1657	3	Y	184	359	0			408
							41	4	202	9							
02	4592	X	3025	-0-	-1567	-0-	115	1	2506	3	Y	341	263	0			486
							29	4	375	9							
03	5084	X	2796	-0-	-2288	-0-	155	1	2402	3	Y	191					677
							29	4	210	9							
04	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	249	1	4052	3	Y	342	568	0			451
							50	4	376	9							
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					451

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	125	1	2426	3	Y	198	192	0			314
							33	4	218	9							
01	2263	X	1625	-0-	-638	-0-	62	1	1406	3	Y	111	194	0			231
							35	4	122	9							
02	2660	X	2161	-0-	-499	-0-	84	1	1835	3	Y	201	149	0			283
							21	4	221	9							
03	2945	X	1987	-0-	-958	-0-	112	1	1738	3	Y	105					388
							21	4	116	9							
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	325	0			63
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	10190	-0-	-14021	-0-	489	1	9470	3	Y	94	147	0			183
							128	4	103	9							
01	24273	X	13456	-0-	-10817	-0-	549	1	12446	3	Y	139	113	0			209
							308	4	153	9							
02	19880	X	11187	-0-	-8693	-0-	477	1	10418	3	Y	157	135	0			231
							119	4	173	9							
03	19003	X	14132	-0-	-4871	-0-	830	1	12907	3	Y	215					446
							158	4	237	9							
04	DLQ G-10		13612	-0-	13612	13612	769	1	12498	3	Y	174	374	0			246
							154	4	191	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13612					Y	NO RPT					246

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
12	9362	X	8548	-0-	-814	-0-	379	1	7341	3	Y	663	630	0			1046
							99	4	729	9							
01	9362	X	8184	-0-	-1178	-0-	304	1	6889	3	Y	745	644	0			1147
							171	4	820	9							
02	8344	X	7418	-0-	-926	-0-	286	1	6243	3	Y	744	740	0			1151
							71	4	818	9							
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	468	1	7281	3	Y	741					1892
							89	4	815	9							
04	DLQ G-10		9627	-0-	9627	9627	512	1	8328	3	Y	622	1587	0			927
							103	4	684	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9627					Y	NO RPT					927

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
12	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	475	1	9200	3	Y	558	443	0			827
							124	4	614	9							
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	418	1	9485	3	Y	599	509	0			917
							235	4	659	9							
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	368	1	8036	3	Y	614	591	0			940
							92	4	675	9							
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	552	1	8586	3	Y	674					1614
							105	4	741	9							
04	DLQ G-10		8515	-0-	8515	8515	457	1	7419	3	Y	497	1353	0			758
							92	4	547	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8515					Y	NO RPT					758

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
12	14353	X	9671	-0-	-4682	-0-	439	1	8494	3	Y	566	692	0			986
							115	4	623	9							
01	14105	X	8644	-0-	-5461	-0-	332	1	7530	3	Y	542	607	0			921
							186	4	596	9							
02	12348	X	7166	-0-	-5182	-0-	288	1	6290	3	Y	469	594	0			796
							72	4	516	9							
03	11470	X	8610	-0-	-2860	-0-	476	1	7402	3	Y	583					1379
							91	4	641	9							
04	DLQ G-10		8018	-0-	8018	8018	431	1	6998	3	Y	457	1156	0			680
							86	4	503	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8018					Y	NO RPT					680

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	17763	X	17550	-0-	-213	-0-	840	1	16256	3	Y	214	248	0			364
							219	4	235	9							
01	17763	X	16214	-0-	-1549	-0-	658	1	14930	3	Y	233	224	0			373
							370	4	256	9							
02	16044	X	15111	-0-	-933	-0-	642	1	14045	3	Y	240	241	0			372
							160	4	264	9							
03	17763	X	16875	-0-	-888	-0-	990	1	15396	3	Y	273					645
							189	4	300	9							
04	DLQ G-10		15555	-0-	15555	15555	879	1	14278	3	Y	202	541	0			306
							176	4	222	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15555					Y	NO RPT					306

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 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
12	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	862	1	12490	3	Y	981	1577	0	51	1	570
							385	4	1079	9							
01	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	867	1	12741	3	Y	844	766	0	58	1	590
							396	4	928	9							
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	811	1	11224	3	Y	660	664	0			586
							351	4	726	9							
03	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	932	1	12043	3	Y	601	611	0	15	1	561
							384	4	661	9							
04	DLQ G-10		13671	-0-	13671	13671	934	1	11757	3	Y	550	518	0	24	1	569
							375	4	605	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13671					Y	NO RPT					569

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	9034	-0-	-3118	-0-	1267	1	6748	3	Y	737	1289	0	42	1	428
							208	4	811	9							
01	11377	X	8808	-0-	-2569	-0-	1293	1	6508	3	Y	732	602	0	46	1	512
							202	4	805	9							
02	9016	X	8507	-0-	-509	-0-	1370	1	6143	3	Y	729	594	0			647
							192	4	802	9							
03	9548	X	8943	-0-	-605	-0-	2052	1	5833	3	Y	793	683	0	17	1	740
							186	4	872	9							
04	DLQ G-10		8388	-0-	8388	8388	543	1	6835	3	Y	720	684	0	32	1	744
							218	4	792	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8388					Y	NO RPT					744

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7781	-0-	-620	-0-	1084	1	5771	3	Y	680	1098	0	35	1	395
							178	4	748	9							
01	8060	X	7968	-0-	-92	-0-	1163	1	5852	3	Y	701	563	0	43	1	490
							182	4	771	9							
02	7280	X	6804	-0-	-476	-0-	1104	1	4947	3	Y	544	551	0			483
							155	4	598	9							
03	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	1687	1	4795	3	Y	632	512	0	13	1	590
							153	4	695	9							
04	DLQ G-10		6847	-0-	6847	6847	444	1	5584	3	Y	583	545	0	26	1	602
							178	4	641	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6847					Y	NO RPT					602

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
12	10478	X	9440	-0-	-1038	-0-	1324	1	7049	3	Y	773	1277	0	41	1	449
							217	4	850	9							
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	1465	1	7376	3	Y	830	649	0	49	1	581
							229	4	913	9							
02	9016	X	8069	-0-	-947	-0-	1315	1	5895	3	Y	614	650	0			545
							184	4	675	9							
03	9548	X	9232	-0-	-316	-0-	2141	1	6086	3	Y	737	580	0	14	1	688
							194	4	811	9							
04	DLQ G-10		8693	-0-	8693	8693	567	1	7137	3	Y	692	635	0	30	1	715
							228	4	761	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8693					Y	NO RPT					715

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
12	10168	X	8211	-0-	-1957	-0-	478	1	6927	3	Y	539	974	0	31	1	313
							213	4	593	9							
01	10354	X	8594	-0-	-1760	-0-	493	1	7250	3	Y	569	450	0	34	1	398
							225	4	626	9							
02	9352	X	7929	-0-	-1423	-0-	480	1	6647	3	Y	540	459	0			479
							208	4	594	9							
03	10354	X	8547	-0-	-1807	-0-	549	1	7101	3	Y	609	507	0	13	1	568
							227	4	670	9							
04	DLQ G-10		8144	-0-	8144	8144	539	1	6781	3	Y	553	525	0	25	1	571
							216	4	608	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8144					Y	NO RPT					571

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
12	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	151	1	2188	3	Y	33	47	0	2	1	19
							67	4	36	9							
01	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	154	1	2258	3	Y	199	73	0	6	1	139
							70	4	219	9							
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	148	1	2048	3	Y	191	160	0			170
							64	4	210	9							
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	197	1	2541	3	Y	237	182	0	5	1	220
							81	4	261	9							
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984	2984	196	1	2466	3	Y	221	204	0	10	1	227
							79	4	243	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2984					Y	NO RPT					227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	16957	X	13199	-0-	-3758	-0-	795	1	11514	3	Y	487	683	0	22	1	283
							354	4	536	9							
01	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	885	1	13010	3	Y	566	421	0	32	1	396
							404	4	623	9							
02	12740	X	11136	-0-	-1604	-0-	700	1	9689	3	Y	404	441	0			359
							303	4	444	9							
03	14105	X	10450	-0-	-3655	-0-	700	1	9045	3	Y	378	375	0	9	1	353
							289	4	416	9							
04	DLQ G-10		11604	-0-	11604	11604	797	1	10041	3	Y	405	327	0	15	1	416
							320	4	446	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11604					Y	NO RPT					416

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

12	8215	X	8060	-0-	-155	-0-	371	1	7174	3	Y	380	478	0			670
							97	4	418	9							
01	8215	X	7604	-0-	-611	-0-	294	1	6680	3	Y	423	413	0			680
							165	4	465	9							
02	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	312	1	6823	3	Y	432	439	0			673
							78	4	475	9							
03	8215	X	7976	-0-	-239	-0-	444	1	6899	3	Y	498					1171
							85	4	548	9							
04	DLQ G-10		7675	-0-	7675	7675	414	1	6729	3	Y	408	981	0			598
							83	4	449	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7675					Y	NO RPT					598

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

12	14260	X	11444	-0-	-2816	-0-	551	1	10657	3	Y	84	97	0			143
							144	4	92	9							
01	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-	448	1	10171	3	Y	84	88	0			139
							252	4	92	9							
02	11172	X	9843	-0-	-1329	-0-	422	1	9222	3	Y	85	89	0			135
							105	4	94	9							
03	12369	X	11772	-0-	-597	-0-	697	1	10832	3	Y	100					235
							133	4	110	9							
04	DLQ G-10		11628	-0-	11628	11628	661	1	10737	3	Y	88	197	0			126
							133	4	97	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11628					Y	NO RPT					126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 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
12	12524	X	11193	-0-	-1331	-0-	536	1	10375	3	Y	129	74	0			174
							140	4	142	9							
01	12524	X	10545	-0-	-1979	-0-	428	1	9711	3	Y	151	107	0			218
							240	4	166	9							
02	10612	X	9482	-0-	-1130	-0-	402	1	8786	3	Y	176	141	0			253
							100	4	194	9							
03	11346	X	11140	-0-	-206	-0-	651	1	10116	3	Y	226					479
							124	4	249	9							
04	DLQ G-10		10700	-0-	10700	10700	601	1	9773	3	Y	186	402	0			263
							121	4	205	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10700					Y	NO RPT					263

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
12	11067	X	10168	-0-	-899	-0-	489	1	9471	3	Y	73	90	0			128
							128	4	80	9							
01	11067	X	9388	-0-	-1679	-0-	383	1	8698	3	Y	84	79	0			133
							215	4	92	9							
02	9996	X	9077	-0-	-919	-0-	388	1	8493	3	Y	90	85	0			138
							97	4	99	9							
03	11067	X	10545	-0-	-522	-0-	623	1	9691	3	Y	102					240
							119	4	112	9							
04	DLQ G-10		10007	-0-	10007	10007	569	1	9240	3	Y	76	201	0			115
							114	4	84	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10007					Y	NO RPT					115

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
12	8277	X	7402	-0-	-875	-0-	337	1	6525	3	Y	411	435	0			675
							88	4	452	9							
01	8277	X	6826	-0-	-1451	-0-	262	1	5945	3	Y	429	415	0			689
							147	4	472	9							
02	7392	X	6161	-0-	-1231	-0-	245	1	5362	3	Y	448	444	0			693
							61	4	493	9							
03	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	394	1	6128	3	Y	518					1211
							75	4	570	9							
04	DLQ G-10		6842	-0-	6842	6842	367	1	5957	3	Y	404	1015	0			600
							74	4	444	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6842					Y	NO RPT					600

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
12	14167	X	13113	-0-	-1054	-0-	616	1	11921	3	Y	377	577	0			728
							161	4	415	9							
01	15066	X	12548	-0-	-2518	-0-	499	1	11319	3	Y	409	448	0			689
							280	4	450	9							
02	13608	X	11105	-0-	-2503	-0-	462	1	10100	3	Y	389	444	0			634
							115	4	428	9							
03	15066	X	12889	-0-	-2177	-0-	739	1	11495	3	Y	467					1101
							141	4	514	9							
04	DLQ G-10		12033	-0-	12033	12033	667	1	10838	3	Y	358	923	0			536
							134	4	394	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					536

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
12	13702	X	12507	-0-	-1195	-0-	584	1	11299	3	Y	429	479	0			721
							152	4	472	9							
01	13702	X	11959	-0-	-1743	-0-	472	1	10698	3	Y	476	444	0			753
							265	4	524	9							
02	12376	X	10325	-0-	-2051	-0-	426	1	9316	3	Y	434	486	0			701
							106	4	477	9							
03	13206	X	12111	-0-	-1095	-0-	688	1	10702	3	Y	536					1237
							131	4	590	9							
04	DLQ G-10		11662	-0-	11662	11662	642	1	10426	3	Y	423	1037	0			623
							129	4	465	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11662					Y	NO RPT					623

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	9808	-0-	-2127	-0-	451	1	8731	3	Y	462	537	0			789
							118	4	508	9							
01	11935	X	8981	-0-	-2954	-0-	349	1	7908	3	Y	480	486	0			783
							196	4	528	9							
02	10780	X	7564	-0-	-3216	-0-	307	1	6707	3	Y	430	505	0			708
							77	4	473	9							
03	10571	X	10394	-0-	-177	-0-	580	1	9013	3	Y	627					1335
							111	4	690	9							
04	DLQ G-10		9592	-0-	9592	9592	517	1	8395	3	Y	524	1119	0			740
							104	4	576	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9592					Y	NO RPT					740

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	738	1	14276	3	Y	640	704	0			1067
							193	4	704	9							
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	468	1	10625	3	Y	540	657	0			950
							263	4	594	9							
02	16800	X	10020	-0-	-6780	-0-	411	1	8988	3	Y	471	613	0			808
							103	4	518	9							
03	18600	X	12465	-0-	-6135	-0-	700	1	10880	3	Y	684					1492
							133	4	752	9							
04	DLQ G-10		11514	-0-	11514	11514	623	1	10122	3	Y	585	1251	0			826
							125	4	644	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11514					Y	NO RPT					826

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	12352	-0-	-1784	-0-	569	1	11017	3	Y	561	667	0			967
							149	4	617	9							
01	14136	X	11961	-0-	-2175	-0-	464	1	10536	3	Y	636	595	0			1008
							261	4	700	9							
02	12152	X	10442	-0-	-1710	-0-	423	1	9253	3	Y	600	650	0			958
							106	4	660	9							
03	13454	X	11900	-0-	-1554	-0-	665	1	10343	3	Y	695					1653
							127	4	765	9							
04	DLQ G-10		11278	-0-	11278	11278	612	1	9939	3	Y	549	1385	0			817
							123	4	604	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11278					Y	NO RPT					817

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28396	X	22309	-0-	-6087	-0-	1341	1	19426	3	Y	858	1669	0	54	1	498
							598	4	944	9							
01	28396	X	22487	-0-	-5909	-0-	1323	1	19451	3	Y	1008	745	0	57	1	704
							604	4	1109	9							
02	23324	X	18816	-0-	-4508	-0-	1170	1	16208	3	Y	847	799	0			752
							506	4	932	9							
03	24273	X	20744	-0-	-3529	-0-	1372	1	17732	3	Y	976	797	0	20	1	911
							566	4	1074	9							
04	DLQ G-10		20301	-0-	20301	20301	1380	1	17375	3	Y	902	841	0	40	1	932
							554	4	992	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20301					Y	NO RPT					932

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	17634	-0-	-6019	-0-	1042	1	15100	3	Y	934	1653	0	53	1	543
							465	4	1027	9							
01	20956	X	17315	-0-	-3641	-0-	1011	1	14871	3	Y	883	751	0	57	1	618
							462	4	971	9							
02	18816	X	14990	-0-	-3826	-0-	927	1	12836	3	Y	751	702	0			667
							401	4	826	9							
03	19344	X	15523	-0-	-3821	-0-	1034	1	13363	3	Y	636	692	0	17	1	594
							426	4	700	9							
04	DLQ G-10		15291	-0-	15291	15291	1051	1	13237	3	Y	528	549	0	26	1	547
							422	4	581	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15291					Y	NO RPT					547

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26412	X	20216	-0-	-6196	-0-	1211	1	17540	3	Y	841	1424	0	46	1	489
							540	4	925	9							
01	24056	X	20049	-0-	-4007	-0-	1185	1	17418	3	Y	823	684	0	52	1	576
							541	4	905	9							
02	21112	X	17320	-0-	-3792	-0-	1084	1	15007	3	Y	691	653	0			614
							469	4	760	9							
03	21793	X	18330	-0-	-3463	-0-	1223	1	15803	3	Y	727	646	0	16	1	679
							504	4	800	9							
04	DLQ G-10		17746	-0-	17746	17746	1216	1	15309	3	Y	666	628	0	30	1	687
							488	4	733	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17746					Y	NO RPT					687

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	19872	-0-	-4029	-0-	954	1	18460	3	Y	190	210	0			318
							249	4	209	9							
01	22103	X	18903	-0-	-3200	-0-	770	1	17470	3	Y	210	196	0			332
							432	4	231	9							
02	19824	X	16883	-0-	-2941	-0-	721	1	15761	3	Y	201	214	0			319
							180	4	221	9							
03	21421	X	19839	-0-	-1582	-0-	1177	1	18291	3	Y	134					453
							224	4	147	9							
04	DLQ G-10		17012	-0-	17012	17012	966	1	15703	3	Y	135	380	0			208
							194	4	149	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17012					Y	NO RPT					208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	17554	-0-	-3991	-0-	843	1	16319	3	Y	156	194	0			273
							220	4	172	9							
01	20801	X	16664	-0-	-4137	-0-	679	1	15406	3	Y	180	168	0			285
							381	4	198	9							
02	18788	X	15222	-0-	-3566	-0-	651	1	14222	3	Y	170	184	0			271
							162	4	187	9							
03	19747	X	16818	-0-	-2929	-0-	992	1	15425	3	Y	193					464
							189	4	212	9							
04	DLQ G-10		17329	-0-	17329	17329	971	1	15785	3	Y	344	389	0			419
							195	4	378	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17329					Y	NO RPT					419

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30256	X	25587	-0-	-4669	-0-	1222	1	23648	3	Y	362	251	0			515
							319	4	398	9							
01	29915	X	24887	-0-	-5028	-0-	999	1	22661	3	Y	605	317	0			803
							561	4	666	9							
02	25564	X	22789	-0-	-2775	-0-	961	1	21016	3	Y	520	518	0			805
							240	4	572	9							
03	28272	X	25408	-0-	-2864	-0-	1487	1	23121	3	Y	469					1274
							284	4	516	9							
04	DLQ G-10		24631	-0-	24631	24631	1372	1	22292	3	Y	629	1068	0			835
							275	4	692	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24631					Y	NO RPT					835

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27435	X	23914	-0-	-3521	-0-	1149	1	22227	3	Y	216	298	0			397
							300	4	238	9							
01	26722	X	22042	-0-	-4680	-0-	908	1	20605	3	Y	17	244	0			170
							510	4	19	9							
02	24136	X	20312	-0-	-3824	-0-	879	1	19214	3	Y	-0-	110	0			60
							219	4									
03	24862	X	22732	-0-	-2130	-0-	1351	1	21005	3	Y	107					167
							258	4	118	9							
04	DLQ G-10		21460	-0-	21460	21460	1216	1	19762	3	Y	216	140	0			243
							244	4	238	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21460					Y	NO RPT					243

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38099	X	36570	-0-	-1529	-0-	1736	1	33583	3	Y	725	906	0			1275
							453	4	798	9							
01	38130	X	33798	-0-	-4332	-0-	1352	1	30666	3	Y	928	785	0			1418
							759	4	1021	9							
02	34440	X	29744	-0-	-4696	-0-	1244	1	27188	3	Y	911	915	0			1414
							310	4	1002	9							
03	38130	X	34724	-0-	-3406	-0-	2001	1	31105	3	Y	1124					2538
							382	4	1236	9							
04	DLQ G-10		32705	-0-	32705	32705	1817	1	29532	3	Y	901	2128	0			1311
							365	4	991	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32705					Y	NO RPT					1311

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70184	X	56761	-0-	-13423	-0-	3445	1	49909	3	Y	1700	2913	0	94	1	987
							1537	4	1870	9							
01	69502	X	57119	-0-	-12383	-0-	3423	1	50329	3	Y	1639	1375	0	105	1	1146
							1564	4	1803	9							
02	62048	X	49368	-0-	-12680	-0-	3135	1	43407	3	Y	1336	1296	0			1186
							1356	4	1470	9							
03	60853	X	52223	-0-	-8630	-0-	3530	1	45630	3	Y	1461	1252	0	31	1	1364
							1456	4	1607	9							
04	DLQ G-10		50032	-0-	50032	50032	3471	1	43703	3	Y	1332	1260	0	59	1	1377
							1393	4	1465	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	50032					Y	NO RPT					1377

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
12	69347	X	52901	-0-	-16446	-0-	3211	1	46516	3	Y	1584	2809	0	91	1	920
							1432	4	1742	9							
01	65162	X	52890	-0-	-12272	-0-	3166	1	46547	3	Y	1573	1295	0	98	1	1100
							1447	4	1730	9							
02	58128	X	45526	-0-	-12602	-0-	2886	1	39969	3	Y	1293	1245	0			1148
							1249	4	1422	9							
03	56637	X	47706	-0-	-8931	-0-	3219	1	41613	3	Y	1405	1212	0	30	1	1311
							1328	4	1546	9							
04	DLQ G-10		45879	-0-	45879	45879	3178	1	40009	3	Y	1287	1211	0	57	1	1330
							1276	4	1416	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45879					Y	NO RPT					1330

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
12	58404	X	42114	-0-	-16290	-0-	2567	1	37185	3	Y	1106	1912	0	62	1	642
							1145	4	1217	9							
01	52793	X	41363	-0-	-11430	-0-	2489	1	36600	3	Y	1034	886	0	67	1	723
							1137	4	1137	9							
02	46424	X	37153	-0-	-9271	-0-	2361	1	32690	3	Y	983	834	0			872
							1021	4	1081	9							
03	45756	X	38052	-0-	-7704	-0-	2589	1	33457	3	Y	853	907	0	23	1	795
							1068	4	938	9							
04	DLQ G-10		36585	-0-	36585	36585	2549	1	32100	3	Y	830	735	0	35	1	855
							1023	4	913	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36585					Y	NO RPT					855

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
12	84723	X	68025	-0-	-16698	-0-	38	1	67987	3	N	-0-					-0-
01	80755	X	67374	-0-	-13381	-0-	39	1	67335	3	N	-0-					-0-
02	70812	X	58527	-0-	-12285	-0-	169	1	58358	3	N	-0-					-0-
03	71920	X	63293	-0-	-8627	-0-	66	1	63227	3	N	-0-					-0-
04	68160	X	57823	-0-	-10337	-0-	89	1	57734	3	N	-0-					-0-
05	68014	X	56111	-0-	-11903	-0-	13	1	56098	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
12	245024	X	181337	-0-	-63687	-0-	100	1	181237	3	N	-0-					-0-
01	230206	X	170730	-0-	-59476	-0-	99	1	170631	3	N	-0-					-0-
02	194208	X	145866	-0-	-48342	-0-	408	1	145458	3	N	-0-					-0-
03	202399	X	154278	-0-	-48121	-0-	161	1	154117	3	N	-0-					-0-
04	185340	X	143689	-0-	-41651	-0-	224	1	143465	3	N	-0-					-0-
05	181350	X	141888	-0-	-39462	-0-	32	1	141856	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.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227106	X	165880	-0-	-61226	-0-	92	1	165788	3	N	-0-					-0-
01	212629	X	158283	-0-	-54346	-0-	92	1	158191	3	N	-0-					-0-
02	180740	X	135707	-0-	-45033	-0-	381	1	135326	3	N	-0-					-0-
03	188325	X	144469	-0-	-43856	-0-	151	1	144318	3	N	-0-					-0-
04	171720	X	132939	-0-	-38781	-0-	207	1	132732	3	N	-0-					-0-
05	165881	X	132481	-0-	-33400	-0-	29	1	132452	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

12	441254	X	296237	-0-	-145017	-0-	3025	1	293212	3	N	-0-					-0-
01	441254	X	278306	-0-	-162948	-0-	2838	1	275468	3	N	-0-					-0-
02	383348	X	241187	-0-	-142161	-0-	2460	1	238727	3	N	-0-					-0-
03	383594	X	247410	-0-	-136184	-0-	2543	1	244867	3	N	-0-					-0-
04	323430	X	213505	-0-	-109925	-0-	2192	1	211313	3	N	-0-					-0-
05	296236	X	216954	-0-	-79282	-0-	2235	1	214719	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		312825	-0-	312825	312825	3152	1	309092	3	N	-0-					-0-
							581	4									
03	692564	X	379739	-0-	-312825	-0-	3852	1	375887	3	N	-0-					-0-
04	395850	X	310354	-0-	-85496	-0-	3149	1	307205	3	N	-0-					-0-
05	409045	X	276921	-0-	-132124	-0-	2809	1	274112	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

01	0		251	-0-	251	251	251	4			N	-0-					-0-
*02	324895	X	324644	-0-	-251	-0-	3266	1	320296	3	N	-0-					-0-
							1082	4									
03	429164	X	408885	-0-	-20279	-0-	4147	1	404738	3	N	-0-					-0-
04	415320	X	337964	-0-	-77356	-0-	3429	1	334535	3	N	-0-					-0-
05	429164	X	307012	-0-	-122152	-0-	3114	1	303898	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

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	738	3	402	9	N	365	365	1			-0-
01	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	557	-0-	-647	-0-	9	1	548	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	55	1	402	3	N	369	369	1			-0-
							406	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	607	-0-	-602	-0-	607	3			N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	543	4	741	9	Y	674	605	1			568
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	543	1	1398	9	Y	1271	1354	1			485
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	491	1	55	9	Y	50	316	1			219
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	392	1	12	9	Y	11	117	1			113
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	402	1	1598	3	Y	975	742	1			346
							58	4	1073	9							
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	394	1	1674	3	Y	455	615	1			186
							198	4	501	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	1309	3	693	4	Y	247	240	1			225
							272	9									
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	543	1	1432	3	Y	247	348	1			124
							241	4	272	9							
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	491	1	1184	3	Y	183	181	1			126
							52	4	201	9							
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	392	1	399	3	Y	227	180	1			173
							31	4	250	9							
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	381	1	1277	3	Y	296	320	1			149
							47	4	326	9							
*05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	438	1	885	3	Y	217	281	1			85
							104	4	239	9							

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
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	984	3	656	4	Y	331	280	1			262
							364	9									
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	543	1	985	3	Y	413	497	1			178
							166	4	454	9							
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	491	1	1095	3	Y	193	219	1			152
							48	4	212	9							
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	392	1	346	3	Y	85	121	1			116
							26	4	94	9							
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	391	1	1772	3	Y	295	280	1			131
							65	4	325	9							
*05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	484	1	1473	3	Y	473	464	1			140
							174	4	520	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
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	882	3	628	4	Y	158	143	1			134
							174	9									
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	527	1	719	3	Y	123	189	1			68
							121	4	135	9							
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	476	1	1085	3	Y	142	124	1			86
							47	4	156	9							
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	380	1	199	3	Y	20	54	1			52
							15	4	22	9							
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	389	1	2109	3	Y	221	186	1			87
							77	4	243	9							
*05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	373	1	1102	3	Y	144	177	1			54
							131	4	158	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
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	616	3	614	4	Y	198	140	1			131
							218	9									
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	543	1	832	3	Y	264	291	1			104
							140	4	290	9							
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	491	1	274	3	Y	31	80	1			55
							12	4	34	9							
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	392	1	142	3	Y	31	44	1			42
							11	4	34	9							
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	401	1	1201	3	Y	198	164	1			76
							43	4	218	9							
*05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	448	1	881	3	Y	149	173	1			52
							104	4	164	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1793	3	748	4	Y	76	97	1			91
							84	9									
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	543	1	1849	3	Y	125	159	1			57
							311	4	138	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	491	1	2042	3	Y	102	94	1			65
							89	4	112	9							
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	392	1	530	3	Y	39	53	1			51
							40	4	43	9							
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	401	1	5078	3	Y	132	125	1			58
							185	4	145	9							
*05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	482	1	3921	3	Y	113	131	1			40
							463	4	124	9							

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
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	2260	3	802	4	Y	354	404	1			379
							389	9									
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	543	1	3388	3	Y	604	724	1			259
							570	4	664	9							
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	491	1	3393	3	Y	417	399	1			277
							148	4	459	9							
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	392	1	1286	3	Y	227	257	1			247
							98	4	250	9							
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	373	1	2801	3	Y	164	280	1			131
							102	4	180	9							
*05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	449	1	5660	3	Y	728	660	1			199
							668	4	801	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
12	4340	X	2388	-0-	-1952	-0-	1566	3	680	4	Y	129	124	1			117
							142	9									
01	4340	X	3041	-0-	-1299	-0-	543	1	1975	3	Y	174	214	1			77
							332	4	191	9							
02	2968	X	2505	-0-	-463	-0-	491	1	1803	3	Y	120	116	1			81
							79	4	132	9							
03	3286	X	1027	-0-	-2259	-0-	397	1	536	3	Y	48	66	1			63
							41	4	53	9							
04	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	174	1	2234	3	Y	78	96	1			45
							83	4	86	9							
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	393	1	1723	3	Y	89	103	1			31
							204	4	98	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
12	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	1728	3	684	4	Y	257	271	1			254
							283	9									
01	4247	X	3005	-0-	-1242	-0-	527	1	1864	3	Y	273	388	1			139
							314	4	300	9							
02	3836	X	2680	-0-	-1156	-0-	476	1	1893	3	Y	207	204	1			142
							83	4	228	9							
03	4247	X	1274	-0-	-2973	-0-	428	1	618	3	Y	164	156	1			150
							48	4	180	9							
04	3660	X	1432	-0-	-2228	-0-	510	1	613	3	Y	261	280	1			131
							22	4	287	9							
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	527	1	2152	3	Y	387	398	1			120
							254	4	426	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	2513	3	830	4	Y	264	255	1			240
							290	9									
01	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	543	1	2152	3	Y	413	481	1			172
							362	4	454	9							
02	3528	X	2669	-0-	-859	-0-	491	1	1843	3	Y	231	238	1			165
							81	4	254	9							
03	3906	X	1114	-0-	-2792	-0-	442	1	555	3	Y	68	119	1			114
							42	4	75	9							
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	526	1	4012	3	Y	402	352	1			164
							146	4	442	9							
05	3627	X	1052	-0-	-2575	-0-	393	1	563	3	Y	87	193	1			58
							96	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

12	4650	X	2963	-0-	-1687	-0-	1908	3	761	4	Y	267	247	1			231
							294	9									
01	4650	X	3334	-0-	-1316	-0-	543	1	2089	3	Y	318	404	1			145
							352	4	350	9							
02	4200	X	2577	-0-	-1623	-0-	491	1	1794	3	Y	194	200	1			139
							79	4	213	9							
03	3658	X	792	-0-	-2866	-0-	397	1	253	3	Y	112	128	1			123
							19	4	123	9							
04	3540	X	1943	-0-	-1597	-0-	174	1	1577	3	Y	121	166	1			78
							59	4	133	9							
05	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	393	1	2357	3	Y	245	248	1			75
							279	4	270	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

12	3534	X	1498	-0-	-2036	-0-	908	3	509	4	Y	74	111	1			104
							81	9									
01	3534	X	2253	-0-	-1281	-0-	543	1	1523	3	Y	170	202	1			72
							187	9									
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	491	1	1627	3	Y	151	132	1			91
							166	9									
03	2356	X	591	-0-	-1765	-0-	398	1	181	3	Y	11	52	1			50
							12	9									
04	2280	X	1360	-0-	-920	-0-	174	1	1091	3	Y	86	93	1			43
							95	9									
05	2542	X	1089	-0-	-1453	-0-	393	1	563	3	Y	121	126	1			38
							133	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

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

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

12	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	888	1	26883	2	N	-0-					-0-
01	30516	X	30516	-0-	-0-	-0-	626	1	29890	2	N	-0-					-0-
02	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	796	1	25735	2	N	-0-					-0-
03	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	1217	1	29339	2	N	-0-					-0-
*04	24657	X	24657	-0-	-0-	-0-	24657	2			N	-0-					-0-
*05	64193	X	64193	-0-	-0-	-0-	1919	1	62274	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
12	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	978	1	29628	2	N	-0-					-0-
01	35228	X	35228	-0-	-0-	-0-	722	1	34506	2	N	-0-					-0-
02	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	782	1	25295	2	N	-0-					-0-
03	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	1348	1	31528	2	N	-0-					-0-
*04	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
*05	64386	X	64386	-0-	-0-	-0-	2368	1	62018	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

12	130107	X	105781	-0-	-24326	-0-	1491	1	104290	2	N	-0-					-0-
01	128464	X	105752	-0-	-22712	-0-	1552	1	104200	2	N	-0-					-0-
02	116032	X	85856	-0-	-30176	-0-	1099	1	84757	2	N	-0-					-0-
03	116653	X	94017	-0-	-22636	-0-	690	1	93327	2	N	-0-					-0-
04	109200	X	51309	-0-	-57891	-0-	278	1	51031	2	N	-0-					-0-
05	105772	X	70702	-0-	-35070	-0-	679	1	70023	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

12	44831	X	44831	-0-	-0-	-0-	632	1	44199	2	N	-0-					-0-
01	59799	X	5253	-0-	-54546	-0-	77	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	54012	X	24972	-0-	-29040	-0-	320	1	24652	2	N	-0-					-0-
03	59799	X	29716	-0-	-30083	-0-	218	1	29498	2	N	-0-					-0-
04	47460	X	-0-	-0-	-47460	-0-					N	-0-					-0-
05	44826	X	16858	-0-	-27968	-0-	162	1	16696	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

12	62527	X	58857	-0-	-3670	-0-	830	1	58027	2	N	-0-					-0-
01	67766	X	6296	-0-	-61470	-0-	92	1	6204	2	N	-0-					-0-
02	61208	X	42707	-0-	-18501	-0-	547	1	42160	2	N	-0-					-0-
03	67766	X	43052	-0-	-24714	-0-	316	1	42736	2	N	-0-					-0-
04	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					N	3	3	8			-0-
05	58869	X	25066	-0-	-33803	-0-	241	1	24825	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

12	351261	X	223253	-0-	-128008	-0-	3147	1	220106	2	N	-0-					-0-
01	314061	X	224753	-0-	-89308	-0-	3299	1	221454	2	N	-0-					-0-
02	283668	X	95592	-0-	-188076	-0-	1224	1	94368	2	N	-0-					-0-
03	282193	X	44790	-0-	-237403	-0-	329	1	44461	2	N	-0-					-0-
04	246930	X	103435	-0-	-143495	-0-	560	1	102871	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	224750	X	145601	-0-	-79149	-0-	1399	1	144202	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

02	0		155073	-0-	155073	155073	1985	1	153062	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
03	0		338207	-0-	338207	493280	2480	1	335716	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*04	702508	X	209228	-0-	-493280	-0-	1133	1	208095	2	N	-0-					-0-
05	436728	X	219663	-0-	-217065	-0-	2111	1	217552	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4910	-0-	-608	-0-	175	1	4714	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	5518	X	4477	-0-	-1041	-0-	154	1	4317	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	164	1	4359	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	187	1	4955	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	169	1	4358	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 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
12	3100	N	1352	-0-	-1748	143	1352	2			Y	-0-					-0-
01	1307	N	1164	-0-	-143	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	28	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	35	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	32	1	1895	2	N	-0-					-0-
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1520	2	N	-0-					-0-
*04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	17	1	886	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3115	-0-	-861	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3149	X		3149	-0-	-0-	-0-	58	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3240	X		3240	-0-	-0-	-0-	54	1	3186	2	N	-0-					-0-
02	2853	X		2853	-0-	-0-	-0-	52	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3003	X		3003	-0-	-0-	-0-	56	1	2947	2	N	-0-					-0-
*04	3136	X		3136	-0-	-0-	-0-	59	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X		5437	-0-	-329	-0-	194	1	5220	3	Y	-0-					-0-
								23	4									
01	5766	X		4708	-0-	-1058	-0-	162	1	4540	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
02	4369	X		4369	-0-	-0-	-0-	157	1	4170	3	Y	-0-					-0-
								42	4									
03	5369	X		5369	-0-	-0-	-0-	195	1	5172	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	5250	X		4919	-0-	-331	-0-	183	1	4721	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
05	5425	X	NO RPT		-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4283	X		4283	-0-	-0-	-0-	78	1	4205	2	N	-0-					-0-
01	4158	X		4158	-0-	-0-	-0-	70	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3741	X		3741	-0-	-0-	-0-	69	1	3672	2	N	-0-					-0-
03	4106	X		4106	-0-	-0-	-0-	77	1	4029	2	N	-0-					-0-
*04	4027	X		4027	-0-	-0-	-0-	76	1	3951	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

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

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	665	-0-	-544	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	976	-0-	-140	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	616	-0-	-392	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2763	-0-	2763	2763	51	1	2712	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		24	-0-	24	2787	24	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		24	-0-	24	2811	24	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	2814	3	2			N	-0-					-0-
*04	2814	X	-0-	-0-	-2814	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	30	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	2	N	-0-					-0-
*04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	988	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	614	3	Y	11	6	1			5
							3	4	12	9							
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1450	3	N	-0-					-0-
							6	4									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1756	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	3	N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	-0-					-0-
01	426	X	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	N	-0-					-0-
*04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					1
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					1
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

12	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	96	1	2569	3	Y	5	5	1			2
							11	4	6	9							
01	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	88	1	2472	3	Y	5	4	1			3
							3	4	6	9							
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1935	3	Y	3	4	1			2
							19	4	3	9							
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	102	1	2704	3	Y	4	4	1			2
							1	4	4	9							
04	2640	X	2534	-0-	-106	-0-	94	1	2411	3	Y	20	14	1			8
							7	4	22	9							
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4763	-0-	-1158	-0-	170	1	4573	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	244	1	6832	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4557	X	345	-0-	-4212	-0-	13	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	38	-0-	-4582	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	180	156	1			79
							4	4	198	9							
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	103	124	1			58
							1	4	113	9							
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1	59	1			-0-
							1	4	1	9							
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	50	25	1			25
							55	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	93	82	1			36
							3	4	102	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4965	-0-	-1669	-0-	91	1	4874	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5683	-0-	-951	-0-	95	1	5588	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4718	-0-	-1274	-0-	86	1	4632	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	2699	-0-	-3129	-0-	51	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	2371	-0-	-2849	-0-	45	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1810	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	53	1	1716	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	85	1	2279	3	Y	11	10	1			1
							2	4	12	9							
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	116	1	2896	3	Y	23	23	1			1
							10	4	25	9							
*04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1722	3	Y	25	25	1			1
							8	4	28	9							
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	1008	-0-	-3611	-0-	27	1	963	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1395	X	1236	-0-	-159	-0-	36	1	1175	3	Y	16	15	1			1
							7	4	18	9							
02	1344	X	532	-0-	-812	-0-	19	1	500	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1488	X	702	-0-	-786	-0-	27	1	660	3	Y	12	12	1			1
							2	4	13	9							
*04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	3	Y	37	37	1			1
							5	4	41	9							
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	97	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	121	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	100	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	132	1	6897	2	N	-0-					-0-
*04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	114	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	2220	1	7995	3	Y	80	99	1			18
							25	4	88	9							
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1972	1	6339	3	Y	69	50	1			37
							22	4	76	9							
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	1478	1	5178	3	Y	75	51	1			61
							16	4	83	9							
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1465	1	5599	3	Y	131	138	1			54
							28	4	144	9							
*04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1448	1	4830	3	Y	106	67	1			93
							17	4	117	9							
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	1674	X	1064	-0-	-610	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	1435	-0-	-239	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	190	-0-	-1322	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	634	1	2283	3	Y	12	16	1			3
							7	4	13	9							
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	992	1	3190	3	Y	39	21	1			21
							11	4	43	9							
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	410	1	1439	3	Y	28	26	1			23
							5	4	31	9							
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1113	1	4254	3	Y	46	50	1			19
							21	4	51	9							
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	863	1	2881	3	Y	84	29	1			74
							11	4	92	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					74

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	67	1	2644	2	Y	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	73	1	3731	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3035	-0-	3035	3035	68	1	2967	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3035					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

12	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	103	1	3747	3	Y	222	225	1			5
							4	4	244	9							
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	148	1	4805	3	Y	438	427	1			16
							28	4	482	9							
02	4732	X	3904	-0-	-828	-0-	134	1	3585	3	Y	165	173	1			8
							3	4	182	9							
03	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	118	1	2926	3	Y	197	196	1			9
							10	4	217	9							
*04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	173	1	3807	3	Y	389	387	1			11
							17	4	428	9							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					11

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

12	1891	X	1766	-0-	-125	-0-	41	1	1480	3	Y	222	223	1			5
							1	4	244	9							
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	50	1	1638	3	Y	275	270	1			10
							10	4	303	9							
02	2156	X	1996	-0-	-160	-0-	63	1	1698	3	Y	212	212	1			10
							2	4	233	9							
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2388	3	Y	279	277	1			12
							8	4	307	9							
04	2610	X	2443	-0-	-167	-0-	95	1	2087	3	Y	229	234	1			7
							9	4	252	9							
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 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
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	115	1	6150	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	89	1	5241	2	N	-0-					-0-
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	116	1	6225	2	N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	82	1	4308	2	N	-0-					-0-
*04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	130	1	6701	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2084	-0-	2084	2084	80	1	1982	3	Y	14	13	1			1
							7	4	15	9							
04	T. A.		244	-0-	244	2328	11	1	232	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2328					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	1831	-0-	-3191	-0-	46	1	1655	3	Y	117	115	1			2
							1	4	129	9							
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	235	1	7630	3	Y	590	570	1			22
							44	4	649	9							
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	161	1	4317	3	Y	346	351	1			17
							4	4	381	9							
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	185	1	4605	3	Y	377	378	1			16
							16	4	415	9							
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	189	1	4149	3	Y	338	344	1			10
							18	4	372	9							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	5084	X	3530	-0-	-1554	-0-	89	1	3217	3	Y	201	203	1			4
							3	4	221	9							
01	5084	X	4521	-0-	-563	-0-	124	1	4016	3	Y	325	317	1			12
							23	4	358	9							
02	4508	X	3436	-0-	-1072	-0-	113	1	3033	3	Y	261	260	1			13
							3	4	287	9							
03	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	157	1	3915	3	Y	367	364	1			16
							14	4	404	9							
04	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	173	1	3799	3	Y	351	357	1			10
							17	4	386	9							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	4154	X	3631	-0-	-523	-0-	93	1	3374	3	Y	146	147	1			3
							3	4	161	9							
01	4154	X	2971	-0-	-1183	-0-	84	1	2728	3	Y	130	128	1			5
							16	4	143	9							
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	115	1	3072	3	Y	140	138	1			7
							3	4	154	9							
03	4278	X	3374	-0-	-904	-0-	125	1	3099	3	Y	127	128	1			6
							10	4	140	9							
*04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	172	1	3783	3	Y	172	173	1			5
							17	4	189	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	245	1	6583	3	Y	12	5	1			8
							29	4	13	9							
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	260	1	7267	3	Y	28	33	1			3
							9	4	31	9							
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	201	1	5327	3	Y	38	24	1			17
							53	4	42	9							
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	247	1	6547	3	Y	229	167	1			79
							3	4	252	9							
04	6660	X	6640	-0-	-20	-0-	236	1	6107	3	Y	252	316	1			15
							20	4	277	9							
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	236	1	12685	2	N	-0-					-0-
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	213	1	12502	2	N	-0-					-0-
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	211	1	11284	2	N	-0-					-0-
03	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	172	1	9002	2	N	-0-					-0-
*04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	219	1	11336	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	158	1	8481	2	N	-0-					-0-
01	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	208	1	12181	2	N	-0-					-0-
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	187	1	10016	2	N	-0-					-0-
03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	162	1	8503	2	N	-0-					-0-
*04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	222	1	11474	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	4638	-0-	-3174	-0-	158	1	4262	3	Y	181	113	1			118
							19	4	199	9							
01	7037	X	6225	-0-	-812	-0-	212	1	5911	3	Y	86	194	1			10
							7	4	95	9							
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	158	1	4195	3	Y	-0-	10	1			-0-
							42	4									
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	212	1	5599	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	277	1	7138	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	5270	X	4297	-0-	-973	-0-	147	1	3949	3	Y	167	69	1			110
							17	4	184	9							
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	196	1	5478	3	Y	254	334	1			30
							7	4	279	9							
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	3	Y	226	152	1			104
							41	4	249	9							
03	6107	X	6089	-0-	-18	-0-	216	1	5710	3	Y	146	199	1			51
							2	4	161	9							
04	5910	X	5501	-0-	-409	-0-	204	1	5280	3	Y	-0-	51	1			-0-
							17	4									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

12	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	481	1	25837	2	N	-0-					-0-
01	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	491	1	28768	2	N	-0-					-0-
02	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	487	1	26107	2	N	-0-					-0-
03	29846	X	29846	-0-	-0-	-0-	559	1	29287	2	N	-0-					-0-
*04	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	539	1	27892	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

12	14B2 EXT		392	-0-	392	1140	7	1	385	2	N	-0-					-0-
01	1404	X	264	-0-	-1140	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

12	48261	X	48261	-0-	-0-	-0-	883	1	47378	2	N	-0-					-0-
01	46749	X	46749	-0-	-0-	-0-	785	1	45964	2	N	-0-					-0-
02	32089	X	32089	-0-	-0-	-0-	588	1	31501	2	N	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	94	1	4901	2	N	-0-					-0-
*04	48818	X	48818	-0-	-0-	-0-	926	1	47892	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

12	51632	X	51632	-0-	-0-	-0-	944	1	50688	2	N	-0-					-0-
01	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	847	1	49578	2	N	-0-					-0-
02	40399	X	40399	-0-	-0-	-0-	740	1	39659	2	N	-0-					-0-
03	50400	X	50400	-0-	-0-	-0-	944	1	49456	2	N	-0-					-0-
*04	39618	X	39618	-0-	-0-	-0-	751	1	38867	2	N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

12	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	326	1	17485	2	N	-0-					-0-
01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	283	1	16564	2	N	-0-					-0-
02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	340	1	18204	2	N	-0-					-0-
03	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	503	1	26375	2	N	-0-					-0-
*04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	393	1	20326	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 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
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	29	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	26	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	28	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	2	N	-0-					-0-
*04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	7690	-0-	-2416	-0-	274	1	7383	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	211	1	5918	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	331	1	8745	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	8130	X	4348	-0-	-3782	-0-	162	1	4173	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	108	1	5781	2	N	-0-					-0-
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	100	1	5856	2	N	-0-					-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	88	1	4739	2	N	-0-					-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	115	1	6048	2	N	-0-					-0-
*04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	94	1	4864	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	598	1	32117	2	N	-0-					-0-
01	32231	X	32231	-0-	-0-	-0-	541	1	31690	2	N	-0-					-0-
02	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	531	1	28457	2	N	-0-					-0-
03	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	580	1	30361	2	N	-0-					-0-
*04	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	555	1	28725	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41596	X	41596	-0-	-0-	-0-	761	1	40835	2	N	-0-					-0-
01	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	686	1	40152	2	N	-0-					-0-
02	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	672	1	35990	2	N	-0-					-0-
03	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	745	1	39034	2	N	-0-					-0-
*04	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	714	1	36958	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
12	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	329	1	17665	2	N	-0-					-0-
01	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	296	1	17323	2	N	-0-					-0-
02	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	300	1	16061	2	N	-0-					-0-
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	240	1	12560	2	N	-0-					-0-
*04	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	268	1	13851	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	245	1	13141	2	N	-0-					-0-
01	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	250	1	14635	2	N	-0-					-0-
02	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	229	1	12257	2	N	-0-					-0-
03	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	256	1	13404	2	N	-0-					-0-
*04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	244	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	283	1	15191	2	N	-0-					-0-
01	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	256	1	14989	2	N	-0-					-0-
02	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	253	1	13540	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	278	1	14540	2	N	-0-					-0-
*04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	261	1	13513	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	9490	-0-	-5173	-0-	336	1	9052	3	Y	56	34	1			25
							40	4	62	9							
01	14663	X	9099	-0-	-5564	-0-	313	1	8744	3	Y	28	37	1			16
							11	4	31	9							
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	304	1	8051	3	Y	43	32	1			27
							80	4	47	9							
03	9455	X	9107	-0-	-348	-0-	332	1	8772	3	Y	-0-	27	1			-0-
							3	4									
04	9150	X	5220	-0-	-3930	-0-	194	1	5010	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 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
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	147	1	7874	2	N	-0-					-0-
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	168	1	9862	2	N	-0-					-0-
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	160	1	8549	2	N	-0-					-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	184	1	9656	2	N	-0-					-0-
*04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	180	1	9309	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43241	X	43241	-0-	-0-	-0-	791	1	42450	2	N	-0-					-0-
01	42028	X	42028	-0-	-0-	-0-	706	1	41322	2	N	-0-					-0-
02	37715	X	37715	-0-	-0-	-0-	691	1	37024	2	N	-0-					-0-
03	40703	X	40703	-0-	-0-	-0-	762	1	39941	2	N	-0-					-0-
*04	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	734	1	37988	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35206	X	35206	-0-	-0-	-0-	644	1	34562	2	N	-0-					-0-
01	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	577	1	33811	2	N	-0-					-0-
02	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	503	1	26948	2	N	-0-					-0-
03	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	523	1	27393	2	N	-0-					-0-
*04	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	493	1	25480	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	475	1	12808	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
01	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	596	1	16703	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
02	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	458	1	12141	3	Y	-0-					-0-
							121	4									
03	16430	X	15403	-0-	-1027	-0-	561	1	14837	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	15900	X	13677	-0-	-2223	-0-	508	1	13128	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	263	1	14131	2	N	-0-					-0-
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	171	1	10018	2	N	-0-					-0-
02	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	271	1	14535	2	N	-0-					-0-
03	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	303	1	15896	2	N	-0-					-0-
*04	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	259	1	13377	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	211	1	11351	2	N	-0-					-0-
01	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	179	1	10479	2	N	-0-					-0-
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	164	1	8769	2	N	-0-					-0-
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	169	1	8861	2	N	-0-					-0-
*04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	162	1	8406	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 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
12	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	437	1	23479	2	N	-0-					-0-
01	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	388	1	22735	2	N	-0-					-0-
02	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	566	1	30338	2	N	-0-					-0-
03	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	768	1	40238	2	N	-0-					-0-
*04	36356	X	36356	-0-	-0-	-0-	689	1	35667	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 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
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	36	1	1938	2	N	-0-			-0-
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	N	-0-			-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	34	1	1786	2	N	-0-			-0-
*04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	29	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	N	-0-			-0-
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	184	1	9885	2	N	-0-			-0-
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	170	1	9943	2	N	-0-			-0-
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	179	1	9567	2	N	-0-			-0-
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	199	1	10402	2	N	-0-			-0-
*04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	183	1	9477	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	357	1	19151	2	N	-0-			-0-
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	322	1	18835	2	N	-0-			-0-
02	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	312	1	16694	2	N	-0-			-0-
03	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	344	1	18034	2	N	-0-			-0-
*04	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	343	1	17721	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	462	1	24807	2	N	-0-			-0-
01	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	417	1	24409	2	N	-0-			-0-
02	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	408	1	21855	2	N	-0-			-0-
03	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	451	1	23643	2	N	-0-			-0-
*04	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	430	1	22230	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	180	1	9678	2	N	-0-			-0-
01	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	161	1	9411	2	N	-0-			-0-
02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	138	1	7417	2	N	-0-			-0-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	210	1	11013	2	N	-0-			-0-
*04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	176	1	9108	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	407	1	21846	2	N	-0-			-0-
01	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	367	1	21510	2	N	-0-			-0-
02	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	207	1	11068	2	N	-0-			-0-
03	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	460	1	24110	2	N	-0-			-0-
*04	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	409	1	21158	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	2026	2	N	-0-			-0-
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	2	N	-0-			-0-
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1626	2	N	-0-			-0-
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2433	2	N	-0-			-0-
*04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	43	1	2236	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	370	1	19854	2	N	-0-			-0-
01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	337	1	19756	2	N	-0-			-0-
02	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	325	1	17410	2	N	-0-			-0-
03	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	269	1	14104	2	N	-0-			-0-
*04	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	389	1	20140	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	98	1	5282	2	N	-0-			-0-
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	84	1	4941	2	N	-0-			-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	84	1	4475	2	N	-0-			-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	74	1	3882	2	N	-0-			-0-
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	65	1	3363	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	580	1	31149	2	N	-0-			-0-
01	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	505	1	29576	2	N	-0-			-0-
02	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	462	1	24746	2	N	-0-			-0-
03	26865	X	26865	-0-	-0-	-0-	503	1	26362	2	N	-0-			-0-
*04	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	478	1	24721	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-	549	1	29486	2	N	-0-			-0-
01	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	493	1	28843	2	N	-0-			-0-
02	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	479	1	25679	2	N	-0-			-0-
03	28011	X	28011	-0-	-0-	-0-	525	1	27486	2	N	-0-			-0-
*04	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	499	1	25798	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	175	1	9374	2	N	-0-			-0-
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	152	1	8890	2	N	-0-			-0-
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	151	1	8084	2	N	-0-			-0-
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	170	1	8915	2	N	-0-			-0-
*04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	161	1	8332	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	8663	-0-	-6589	-0-	308	1	8303	3	Y	14	17	1			6
							37	4	15	9							
01	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	606	1	16981	3	Y	32	20	1			18
							22	4	35	9							
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	365	1	9684	3	Y	8	21	1			5
							97	4	9	9							
03	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	573	1	15181	3	Y	49	29	1			25
							6	4	54	9							
04	12570	X	12378	-0-	-192	-0-	460	1	11878	3	Y	3	27	1			1
							37	4	3	9							
05	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	4557	X	2427	-0-	-2130	-0-	86	1	2303	3	Y	25	21	1			11
							10	4	28	9							
01	3813	X	2423	-0-	-1390	-0-	83	1	2322	3	Y	14	17	1			8
							3	4	15	9							
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1948	3	Y	14	13	1			9
							19	4	15	9							
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	93	1	2469	3	Y	2	10	1			1
							1	4	2	9							
*04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	3	Y	10	7	1			4
							7	4	11	9							
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1370	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	63	1	1616	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	16120	X	13076	-0-	-3044	-0-	466	1	12554	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
01	16120	X	12633	-0-	-3487	-0-	436	1	12182	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	399	1	10568	3	Y	8	3	1			5
							105	4	9	9							
03	13299	X	10914	-0-	-2385	-0-	397	1	10507	3	Y	5	7	1			3
							4	4	6	9							
04	12870	X	12294	-0-	-576	-0-	456	1	11788	3	Y	12	10	1			5
							37	4	13	9							
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	641	1	34429	2	N	-0-					-0-
01	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	574	1	33637	2	N	-0-					-0-
02	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	564	1	30213	2	N	-0-					-0-
03	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	621	1	32551	2	N	-0-					-0-
*04	31163	X	31163	-0-	-0-	-0-	591	1	30572	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
12	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	506	1	27146	2	N	-0-			-0-
01	28165	X	28165	-0-	-0-	-0-	473	1	27692	2	N	-0-			-0-
02	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	451	1	24165	2	N	-0-			-0-
03	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	412	1	21596	2	N	-0-			-0-
*04	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	316	1	16343	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	210	1	11272	2	N	-0-			-0-
01	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	185	1	10829	2	N	-0-			-0-
02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	235	1	12615	2	N	-0-			-0-
03	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	478	1	25039	2	N	-0-			-0-
*04	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	394	1	20387	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40608	X	40608	-0-	-0-	-0-	743	1	39865	2	N	-0-			-0-
01	39546	X	39546	-0-	-0-	-0-	664	1	38882	2	N	-0-			-0-
02	35270	X	35270	-0-	-0-	-0-	646	1	34624	2	N	-0-			-0-
03	37952	X	37952	-0-	-0-	-0-	711	1	37241	2	N	-0-			-0-
*04	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	677	1	35047	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	359	1	19282	2	N	-0-			-0-
01	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	269	1	15759	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	272	1	14596	2	N	-0-			-0-
03	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	364	1	19062	2	N	-0-			-0-
*04	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	488	1	25271	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	522	1	28033	2	N	-0-			-0-
01	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	428	1	25076	2	N	-0-			-0-
02	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	454	1	24327	2	N	-0-			-0-
03	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	440	1	23038	2	N	-0-			-0-
*04	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	458	1	23703	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	740	1	39705	2	N	-0-			-0-
01	40313	X	40313	-0-	-0-	-0-	677	1	39636	2	N	-0-			-0-
02	35430	X	35430	-0-	-0-	-0-	649	1	34781	2	N	-0-			-0-
03	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	707	1	37052	2	N	-0-			-0-
*04	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	649	1	33558	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	306	1	16409	2	N	-0-			-0-
01	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	278	1	16306	2	N	-0-			-0-
02	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	274	1	14700	2	N	-0-			-0-
03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	303	1	15869	2	N	-0-			-0-
*04	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	285	1	14735	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
12	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	529	1	28372	2	N	-0-			-0-
01	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	482	1	28237	2	N	-0-			-0-
02	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	456	1	24424	2	N	-0-			-0-
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	463	1	24255	2	N	-0-			-0-
*04	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	511	1	26411	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	29604	X	29604	-0-	-0-	-0-	541	1	29063	2	N	-0-			-0-
01	30754	X	30754	-0-	-0-	-0-	516	1	30238	2	N	-0-			-0-
02	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	500	1	26818	2	N	-0-			-0-
03	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	552	1	28933	2	N	-0-			-0-
*04	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	536	1	27707	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	609	1	32675	2	N	-0-			-0-
01	35249	X	35249	-0-	-0-	-0-	592	1	34657	2	N	-0-			-0-
02	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	521	1	27919	2	N	-0-			-0-
03	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	598	1	31313	2	N	-0-			-0-
*04	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	536	1	27718	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	620	1	33284	2	N	-0-			-0-
01	31548	X	31548	-0-	-0-	-0-	530	1	31018	2	N	-0-			-0-
02	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	482	1	25848	2	N	-0-			-0-
03	29976	X	29976	-0-	-0-	-0-	561	1	29415	2	N	-0-			-0-
*04	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	535	1	27687	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	617	1	33130	2	N	-0-			-0-
01	33184	X	33184	-0-	-0-	-0-	557	1	32627	2	N	-0-			-0-
02	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	518	1	27739	2	N	-0-			-0-
03	30518	X	30518	-0-	-0-	-0-	572	1	29946	2	N	-0-			-0-
*04	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	561	1	29004	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	566	1	30378	2	N	-0-			-0-
01	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	558	1	32693	2	N	-0-			-0-
02	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	457	1	24503	2	N	-0-			-0-
03	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	485	1	25414	2	N	-0-			-0-
*04	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	440	1	22774	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43077	X	43077	-0-	-0-	-0-	788	1	42289	2	N	-0-			-0-
01	41959	X	41959	-0-	-0-	-0-	704	1	41255	2	N	-0-			-0-
02	35717	X	35717	-0-	-0-	-0-	654	1	35063	2	N	-0-			-0-
03	41058	X	41058	-0-	-0-	-0-	769	1	40289	2	N	-0-			-0-
*04	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	730	1	37767	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 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
12	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	570	1	30574	2	N	-0-					-0-
01	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	517	1	30269	2	N	-0-					-0-
02	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	492	1	26384	2	N	-0-					-0-
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	2	N	-0-					-0-
*04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	117	1	6051	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	12287	-0-	-1911	-0-	435	1	11735	3	Y	58	53	1			26
							53	4	64	9							
01	13950	X	11913	-0-	-2037	-0-	408	1	11396	3	Y	86	63	1			49
							14	4	95	9							
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	332	1	8794	3	Y	29	60	1			18
							87	4	32	9							
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	457	1	12091	3	Y	96	66	1			48
							4	4	106	9							
04	12090	X	11073	-0-	-1017	-0-	405	1	10459	3	Y	160	146	1			62
							33	4	176	9							
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	15500	X	13683	-0-	-1817	-0-	487	1	13137	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
01	15283	X	13327	-0-	-1956	-0-	456	1	12753	3	Y	93	40	1			53
							16	4	102	9							
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	359	1	9513	3	Y	156	109	1			100
							94	4	172	9							
03	13888	X	13360	-0-	-528	-0-	478	1	12650	3	Y	206	202	1			104
							5	4	227	9							
04	13440	X	12252	-0-	-1188	-0-	455	1	11756	3	Y	4	106	1			2
							37	4	4	9							
05	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	40300	X	31821	-0-	-8479	-0-	804	1	31017	2	N	-0-					-0-
01	37386	X	30198	-0-	-7188	-0-	753	1	29445	2	N	-0-					-0-
02	33236	X	26148	-0-	-7088	-0-	562	1	25586	2	N	-0-					-0-
03	35154	X	28051	-0-	-7103	-0-	579	1	27472	2	N	-0-					-0-
04	32040	X	26823	-0-	-5217	-0-	583	1	26240	2	N	-0-					-0-
05	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					N	NO RPT					-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
12	45756	X	41375	-0-	-4381	-0-	757	1	40618	2	N	-0-					-0-
01	44888	X	38934	-0-	-5954	-0-	654	1	38280	2	N	-0-					-0-
02	39592	X	32973	-0-	-6619	-0-	604	1	32369	2	N	-0-					-0-
03	43834	X	40299	-0-	-3535	-0-	755	1	39544	2	N	-0-					-0-
04	41100	X	36304	-0-	-4796	-0-	688	1	35616	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					N	NO RPT					-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
12	28365	X	26892	-0-	-1473	-0-	492	1	26400	2	N	-0-					-0-
01	28365	X	26046	-0-	-2319	-0-	437	1	25609	2	N	-0-					-0-
02	25620	X	24218	-0-	-1402	-0-	444	1	23774	2	N	-0-					-0-
03	28117	X	24899	-0-	-3218	-0-	466	1	24433	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	24271	-0-	-2369	-0-	460	1	23811	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 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
12	27838	X	25737	-0-	-2101	-0-	471	1	25266	2	N	-0-			-0-
01	27249	X	25695	-0-	-1554	-0-	431	1	25264	2	N	-0-			-0-
02	24052	X	23894	-0-	-158	-0-	438	1	23456	2	N	-0-			-0-
03	26629	X	23847	-0-	-2782	-0-	447	1	23400	2	N	-0-			-0-
04	24900	X	21725	-0-	-3175	-0-	412	1	21313	2	N	-0-			-0-
05	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT			-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
12	35898	X	24950	-0-	-10948	-0-	630	1	24320	2	N	-0-			-0-
01	35557	X	23790	-0-	-11767	-0-	593	1	23197	2	N	-0-			-0-
02	32116	X	21988	-0-	-10128	-0-	473	1	21515	2	N	-0-			-0-
03	30876	X	22994	-0-	-7882	-0-	474	1	22520	2	N	-0-			-0-
04	27900	X	22560	-0-	-5340	-0-	490	1	22070	2	N	-0-			-0-
05	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT			-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
12	36456	X	33531	-0-	-2925	-0-	613	1	32918	2	N	-0-			-0-
01	35557	X	31050	-0-	-4507	-0-	521	1	30529	2	N	-0-			-0-
02	31948	X	28076	-0-	-3872	-0-	514	1	27562	2	N	-0-			-0-
03	35371	X	31018	-0-	-4353	-0-	581	1	30437	2	N	-0-			-0-
04	33060	X	30387	-0-	-2673	-0-	576	1	29811	2	N	-0-			-0-
05	33542	X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					N	NO RPT			-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
12	47957	X	44861	-0-	-3096	-0-	821	1	44040	2	N	-0-			-0-
01	47368	X	41447	-0-	-5921	-0-	696	1	40751	2	N	-0-			-0-
02	42224	X	36039	-0-	-6185	-0-	660	1	35379	2	N	-0-			-0-
03	46128	X	42010	-0-	-4118	-0-	787	1	41223	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	39926	-0-	-4114	-0-	757	1	39169	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT			-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
12	44702	X	38209	-0-	-6493	-0-	699	1	37510	2	N	-0-			-0-
01	43400	X	34993	-0-	-8407	-0-	587	1	34406	2	N	-0-			-0-
02	37380	X	31260	-0-	-6120	-0-	573	1	30687	2	N	-0-			-0-
03	41385	X	34546	-0-	-6839	-0-	647	1	33899	2	N	-0-			-0-
04	38460	X	33964	-0-	-4496	-0-	644	1	33320	2	N	-0-			-0-
05	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					N	NO RPT			-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
12	41912	X	36672	-0-	-5240	-0-	671	1	36001	2	N	-0-			-0-
01	40951	X	35131	-0-	-5820	-0-	590	1	34541	2	N	-0-			-0-
02	36064	X	31736	-0-	-4328	-0-	581	1	31155	2	N	-0-			-0-
03	39184	X	34547	-0-	-4637	-0-	647	1	33900	2	N	-0-			-0-
04	36750	X	32444	-0-	-4306	-0-	615	1	31829	2	N	-0-			-0-
05	36673	X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					N	NO RPT			-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
12	54994	X	49910	-0-	-5084	-0-	913	1	48997	2	N	-0-			-0-
01	54033	X	45688	-0-	-8345	-0-	767	1	44921	2	N	-0-			-0-
02	47460	X	39193	-0-	-8267	-0-	718	1	38475	2	N	-0-			-0-
03	51739	X	45244	-0-	-6495	-0-	847	1	44397	2	N	-0-			-0-
04	49170	X	42996	-0-	-6174	-0-	815	1	42181	2	N	-0-			-0-
05	49910	X	NO RPT	-0-	-49910	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

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
12	50809	X	47691	-0-	-3118	-0-	872	1	46819	2	N	-0-					-0-
01	50220	X	45317	-0-	-4903	-0-	761	1	44556	2	N	-0-					-0-
02	44968	X	36032	-0-	-8936	-0-	660	1	35372	2	N	-0-					-0-
03	49600	X	38064	-0-	-11536	-0-	713	1	37351	2	N	-0-					-0-
04	47130	X	36540	-0-	-10590	-0-	693	1	35847	2	N	-0-					-0-
05	47678	X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

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
12	46500	X	37287	-0-	-9213	-0-	942	1	36345	2	N	-0-					-0-
01	43617	X	34223	-0-	-9394	-0-	853	1	33370	2	N	-0-					-0-
02	38528	X	29697	-0-	-8831	-0-	639	1	29058	2	N	-0-					-0-
03	40796	X	31077	-0-	-9719	-0-	641	1	30436	2	N	-0-					-0-
04	36570	X	29271	-0-	-7299	-0-	636	1	28635	2	N	-0-					-0-
05	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

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
12	52142	X	37202	-0-	-14940	-0-	940	1	36262	2	N	-0-					-0-
01	47151	X	34669	-0-	-12482	-0-	864	1	33805	2	N	-0-					-0-
02	40824	X	30085	-0-	-10739	-0-	647	1	29438	2	N	-0-					-0-
03	42718	X	32168	-0-	-10550	-0-	664	1	31504	2	N	-0-					-0-
04	38490	X	29991	-0-	-8499	-0-	652	1	29339	2	N	-0-					-0-
05	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

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
12	41137	X	33505	-0-	-7632	-0-	33505	2			N	-0-					13
01	39773	X	34195	-0-	-5578	-0-	34195	2			N	-0-					13
02	34020	X	31203	-0-	-2817	-0-	31203	2			N	-0-					13
03	36332	X	32984	-0-	-3348	-0-	32984	2			N	-0-					-0-
04	34650	X	30026	-0-	-4624	-0-	30026	2			N	-0-					-0-
05	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

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
12	38285	X	33943	-0-	-4342	-0-	1206	1	32506	3	Y	77	70	1			34
							146	4	85	9							
01	36580	X	32051	-0-	-4529	-0-	1101	1	30826	3	Y	77	67	1			44
							39	4	85	9							
02	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	989	1	26197	3	Y	39	58	1			25
							259	4	43	9							
03	35898	X	30211	-0-	-5687	-0-	1096	1	29003	3	Y	92	71	1			46
							11	4	101	9							
04	34740	X	27824	-0-	-6916	-0-	1032	1	26679	3	Y	26	62	1			10
							84	4	29	9							
05	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	67921	X	52420	-0-	-15501	-0-	1859	1	50128	3	Y	189	171	1			83
							225	4	208	9							
01	64790	X	48794	-0-	-15996	-0-	1673	1	46855	3	Y	187	164	1			106
							60	4	206	9							
02	53217	X	39531	-0-	-13686	-0-	1419	1	37615	3	Y	112	146	1			72
							374	4	123	9							
03	54684	X	49289	-0-	-5395	-0-	1793	1	47447	3	Y	29	86	1			15
							17	4	32	9							
04	52920	X	44711	-0-	-8209	-0-	1658	1	42835	3	Y	75	61	1			29
							135	4	83	9							
05	52421	X	NO RPT	-0-	-52421	-0-					Y	NO RPT					29

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

12	46314	X	34350	-0-	-11964	-0-	628	1	33722	2	N	-0-					-0-
01	46314	X	38643	-0-	-7671	-0-	649	1	37994	2	N	-0-					-0-
02	40068	X	33042	-0-	-7026	-0-	605	1	32437	2	N	-0-					-0-
03	42873	X	35074	-0-	-7799	-0-	657	1	34417	2	N	-0-					-0-
04	40590	X	32763	-0-	-7827	-0-	621	1	32142	2	N	-0-					-0-
05	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

12	41292	X	27748	-0-	-13544	-0-	508	1	27240	2	N	-0-					-0-
01	41292	X	34825	-0-	-6467	-0-	585	1	34240	2	N	-0-					-0-
02	37296	X	30366	-0-	-6930	-0-	556	1	29810	2	N	-0-					-0-
03	38130	X	31685	-0-	-6445	-0-	593	1	31092	2	N	-0-					-0-
04	35580	X	29561	-0-	-6019	-0-	561	1	29000	2	N	-0-					-0-
05	34813	X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

12	63054	X	49205	-0-	-13849	-0-	900	1	48305	2	N	-0-					-0-
01	63054	X	58787	-0-	-4267	-0-	987	1	57800	2	N	-0-					-0-
02	55188	X	51264	-0-	-3924	-0-	939	1	50325	2	N	-0-					-0-
03	59985	X	55256	-0-	-4729	-0-	1035	1	54221	2	N	-0-					-0-
04	55260	X	51957	-0-	-3303	-0-	985	1	50972	2	N	-0-					-0-
05	58776	X	NO RPT	-0-	-58776	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

12	57257	X	45987	-0-	-11270	-0-	841	1	45146	2	N	-0-					-0-
01	57257	X	46923	-0-	-10334	-0-	788	1	46135	2	N	-0-					-0-
02	50904	X	40757	-0-	-10147	-0-	747	1	40010	2	N	-0-					-0-
03	55335	X	43957	-0-	-11378	-0-	823	1	43134	2	N	-0-					-0-
04	49830	X	41293	-0-	-8537	-0-	783	1	40510	2	N	-0-					-0-
05	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

12	38440	X	25439	-0-	-13001	-0-	465	1	24974	2	N	-0-					-0-
01	38161	X	25069	-0-	-13092	-0-	421	1	24648	2	N	-0-					-0-
02	33404	X	21696	-0-	-11708	-0-	397	1	21299	2	N	-0-					-0-
03	36239	X	23259	-0-	-12980	-0-	436	1	22823	2	N	-0-					-0-
04	34410	X	27996	-0-	-6414	-0-	531	1	27465	2	N	-0-					-0-
05	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	61938	X	45986	-0-	-15952	-0-	841	1	45145	2	N	-0-			-0-
01	61938	X	47957	-0-	-13981	-0-	805	1	47152	2	N	-0-			-0-
02	55104	X	41012	-0-	-14092	-0-	751	1	40261	2	N	-0-			-0-
03	59799	X	45633	-0-	-14166	-0-	855	1	44778	2	N	-0-			-0-
04	57000	X	42572	-0-	-14428	-0-	807	1	41765	2	N	-0-			-0-
05	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	53258	X	50513	-0-	-2745	-0-	232	1	50281	2	N	-0-			-0-
01	53258	X	49269	-0-	-3989	-0-	232	1	49037	2	N	-0-			-0-
02	48104	X	43779	-0-	-4325	-0-	213	1	43566	2	N	-0-			-0-
03	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	269	1	51641	2	N	-0-			-0-
04	50220	X	48512	-0-	-1708	-0-	268	1	48244	2	N	-0-			-0-
05	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	65503	X	53689	-0-	-11814	-0-	982	1	52707	2	N	-0-			-0-
01	65503	X	53247	-0-	-12256	-0-	894	1	52353	2	N	-0-			-0-
02	54768	X	45476	-0-	-9292	-0-	833	1	44643	2	N	-0-			-0-
03	59055	X	49667	-0-	-9388	-0-	930	1	48737	2	N	-0-			-0-
04	55320	X	45144	-0-	-10176	-0-	856	1	44288	2	N	-0-			-0-
05	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66681	X	58406	-0-	-8275	-0-	1068	1	57338	2	N	-0-			-0-
01	65565	X	57235	-0-	-8330	-0-	961	1	56274	2	N	-0-			-0-
02	57624	X	50538	-0-	-7086	-0-	926	1	49612	2	N	-0-			-0-
03	62186	X	55027	-0-	-7159	-0-	1031	1	53996	2	N	-0-			-0-
04	58800	X	52058	-0-	-6742	-0-	987	1	51071	2	N	-0-			-0-
05	58404	X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 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
12	57722	X	50124	-0-	-7598	-0-	917	1	49207	2	N	-0-			-0-
01	55118	X	48941	-0-	-6177	-0-	822	1	48119	2	N	-0-			-0-
02	48636	X	43369	-0-	-5267	-0-	795	1	42574	2	N	-0-			-0-
03	52855	X	46347	-0-	-6508	-0-	868	1	45479	2	N	-0-			-0-
04	50640	X	43771	-0-	-6869	-0-	830	1	42941	2	N	-0-			-0-
05	50127	X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	50167	-0-	-6842	-0-	918	1	49249	2	N	-0-			-0-
01	56420	X	49598	-0-	-6822	-0-	833	1	48765	2	N	-0-			-0-
02	49336	X	43665	-0-	-5671	-0-	800	1	42865	2	N	-0-			-0-
03	53196	X	47658	-0-	-5538	-0-	893	1	46765	2	N	-0-			-0-
04	50910	X	45210	-0-	-5700	-0-	857	1	44353	2	N	-0-			-0-
05	50158	X	NO RPT	-0-	-50158	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47275	X	40563	-0-	-6712	-0-	186	1	40377	2	N	-0-			-0-
01	47275	X	39231	-0-	-8044	-0-	185	1	39046	2	N	-0-			-0-
02	42504	X	33891	-0-	-8613	-0-	165	1	33726	2	N	-0-			-0-
03	42873	X	36995	-0-	-5878	-0-	192	1	36803	2	N	-0-			-0-
04	41130	X	34045	-0-	-7085	-0-	188	1	33857	2	N	-0-			-0-
05	40548	X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	38812	X	31129	-0-	-7683	-0-	2112	1	29017	2	N	-0-			-0-
01	38812	X	27948	-0-	-10864	-0-	2068	1	25880	2	N	-0-			-0-
02	29288	X	23683	-0-	-5605	-0-	1158	1	22525	2	N	-0-			-0-
03	31279	X	30617	-0-	-662	-0-	1478	1	29139	2	N	-0-			-0-
04	30120	X	27112	-0-	-3008	-0-	1233	1	25879	2	N	-0-			-0-
05	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

12	72571	X	48441	-0-	-24130	-0-	1224	1	47217	2	N	-0-			-0-
01	64263	X	44950	-0-	-19313	-0-	1120	1	43830	2	N	-0-			-0-
02	54236	X	37626	-0-	-16610	-0-	809	1	36817	2	N	-0-			-0-
03	56079	X	40541	-0-	-15538	-0-	836	1	39705	2	N	-0-			-0-
04	49950	X	37620	-0-	-12330	-0-	818	1	36802	2	N	-0-			-0-
05	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

12	19127	X	16083	-0-	-3044	-0-	1091	1	14992	2	N	-0-			-0-
01	19127	X	13451	-0-	-5676	-0-	995	1	12456	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	12338	-0-	-2670	-0-	603	1	11735	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	15737	-0-	-817	-0-	760	1	14977	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	14301	-0-	-1269	-0-	650	1	13651	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

12	93031	X	63070	-0-	-29961	-0-	1594	1	61476	2	N	-0-			-0-
01	83452	X	58737	-0-	-24715	-0-	1464	1	57273	2	N	-0-			-0-
02	69944	X	49796	-0-	-20148	-0-	1071	1	48725	2	N	-0-			-0-
03	72261	X	54092	-0-	-18169	-0-	1116	1	52976	2	N	-0-			-0-
04	64740	X	49745	-0-	-14995	-0-	1082	1	48663	2	N	-0-			-0-
05	63085	X	NO RPT	-0-	-63085	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

12	19778	X	12716	-0-	-7062	-0-	908	1	11808	2	N	-0-			-0-
01	16151	X	12081	-0-	-4070	-0-	365	1	11716	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	12670	-0-	-1750	-0-	583	1	12087	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	12837	-0-	-2260	-0-	893	1	11944	2	N	-0-			-0-
*04	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	1167	1	15150	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

12	81065	X	77606	-0-	-3459	-0-	676	1	76930	3	N	-0-			-0-
01	78523	X	74986	-0-	-3537	-0-	904	1	74082	3	N	-0-			-0-
02	76608	X	67015	-0-	-9593	-0-	856	1	66159	3	N	-0-			-0-
03	84816	X	71481	-0-	-13335	-0-	849	1	70632	3	N	-0-			-0-
04	79770	X	66161	-0-	-13609	-0-	908	1	65253	3	N	-0-			-0-
05	77593	X	NO RPT	-0-	-77593	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

12	24304	X	11790	-0-	-12514	-0-	842	1	10948	2	N	-0-			-0-
01	18724	X	12008	-0-	-6716	-0-	362	1	11646	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	14304	-0-	-872	-0-	658	1	13646	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	13094	-0-	-2592	-0-	911	1	12183	2	N	-0-			-0-
*04	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	1769	1	22951	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 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
12	38688	X	26745	-0-	-11943	-0-	676	1	26069	2	N	-0-			-0-
01	32829	X	24790	-0-	-8039	-0-	618	1	24172	2	N	-0-			-0-
02	29316	X	16431	-0-	-12885	-0-	353	1	16078	2	N	-0-			-0-
03	31031	X	25902	-0-	-5129	-0-	534	1	25368	2	N	-0-			-0-
04	27690	X	21036	-0-	-6654	-0-	457	1	20579	2	N	-0-			-0-
05	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40486	X	29609	-0-	-10877	-0-	29609	2			Y	-0-			-0-
01	40486	X	27997	-0-	-12489	-0-	27997	2			Y	-0-			-0-
02	36568	X	35207	-0-	-1361	-0-	866	1	34341	2	Y	-0-			-0-
03	53509	X	53509	-0-	-0-	-0-	1021	1	52488	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		47711	-0-	47711	47711	1076	1	46635	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	47711					Y	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	87017	X	76787	-0-	-10230	-0-	353	1	76434	2	N	-0-			-0-
01	87017	X	73485	-0-	-13532	-0-	347	1	73138	2	N	-0-			-0-
02	74144	X	63341	-0-	-10803	-0-	309	1	63032	2	N	-0-			-0-
03	77717	X	68373	-0-	-9344	-0-	354	1	68019	2	N	-0-			-0-
04	75210	X	62894	-0-	-12316	-0-	348	1	62546	2	N	-0-			-0-
05	76787	X	NO RPT	-0-	-76787	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	39097	X	39097	-0-	-0-	-0-	2032	1	37065	2	N	-0-			-0-
01	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	1919	1	36789	2	N	-0-			-0-
02	30723	X	30723	-0-	-0-	-0-	1289	1	29434	2	N	-0-			-0-
03	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	1280	1	34298	2	N	-0-			-0-
*04	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	1091	1	25061	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	78616	X	67896	-0-	-10720	-0-	1242	1	66654	2	N	-0-			-0-
01	77531	X	65805	-0-	-11726	-0-	1105	1	64700	2	N	-0-			-0-
02	68236	X	57675	-0-	-10561	-0-	1057	1	56618	2	N	-0-			-0-
03	73532	X	62321	-0-	-11211	-0-	1167	1	61154	2	N	-0-			-0-
04	68820	X	58313	-0-	-10507	-0-	1106	1	57207	2	N	-0-			-0-
05	67890	X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33635	X	21991	-0-	-11644	-0-	1143	1	20848	2	N	-0-			-0-
01	28179	X	21109	-0-	-7070	-0-	1047	1	20062	2	N	-0-			-0-
02	23884	X	17701	-0-	-6183	-0-	743	1	16958	2	N	-0-			-0-
03	25606	X	20173	-0-	-5433	-0-	726	1	19447	2	N	-0-			-0-
04	21780	X	14230	-0-	-7550	-0-	593	1	13637	2	N	-0-			-0-
05	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66247	X	57482	-0-	-8765	-0-	1051	1	56431	2	N	-0-			-0-
01	65534	X	55692	-0-	-9842	-0-	935	1	54757	2	N	-0-			-0-
02	57736	X	48668	-0-	-9068	-0-	892	1	47776	2	N	-0-			-0-
03	61907	X	52683	-0-	-9224	-0-	987	1	51696	2	N	-0-			-0-
04	58110	X	49468	-0-	-8642	-0-	938	1	48530	2	N	-0-			-0-
05	57474	X	NO RPT	-0-	-57474	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	12187	-0-	-1639	-0-	965	1	11222	2	N	-0-			-0-
01	13826	X	10899	-0-	-2927	-0-	740	1	10159	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	11296	-0-	-1164	-0-	813	1	10483	2	N	-0-			-0-
03	12803	X	8386	-0-	-4417	-0-	634	1	7752	2	N	-0-			-0-
04	12390	X	8461	-0-	-3929	-0-	732	1	7729	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 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
12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	1151	1	13379	2	N	-0-			-0-
01	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	1152	1	15818	2	N	-0-			-0-
02	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	839	1	10821	2	N	-0-			-0-
03	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	1163	1	14218	2	N	-0-			-0-
*04	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	1024	1	10807	2	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 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
12	79019	X	68749	-0-	-10270	-0-	1257	1	67492	2	N	-0-			-0-
01	77903	X	66725	-0-	-11178	-0-	1120	1	65605	2	N	-0-			-0-
02	68516	X	58616	-0-	-9900	-0-	1074	1	57542	2	N	-0-			-0-
03	73873	X	63328	-0-	-10545	-0-	1186	1	62142	2	N	-0-			-0-
04	69540	X	59151	-0-	-10389	-0-	1122	1	58029	2	N	-0-			-0-
05	68758	X	NO RPT	-0-	-68758	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	76284	X	76284	-0-	-0-	-0-	351	1	75933	2	N	-0-			-0-
01	72741	X	72741	-0-	-0-	-0-	343	1	72398	2	N	-0-			-0-
02	63610	X	63610	-0-	-0-	-0-	310	1	63300	2	N	-0-			-0-
03	70215	X	69024	-0-	-1191	-0-	357	1	68667	2	N	-0-			-0-
04	67950	X	63618	-0-	-4332	-0-	352	1	63266	2	N	-0-			-0-
05	70215	X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	72889	X	72889	-0-	-0-	-0-	335	1	72554	2	N	-0-			-0-
01	70215	X	69295	-0-	-920	-0-	327	1	68968	2	N	-0-			-0-
02	63420	X	60028	-0-	-3392	-0-	293	1	59735	2	N	-0-			-0-
03	70215	X	66456	-0-	-3759	-0-	344	1	66112	2	N	-0-			-0-
04	67950	X	60627	-0-	-7323	-0-	336	1	60291	2	N	-0-			-0-
05	70215	X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	115715	X	115715	-0-	-0-	-0-	532	1	115183	2	N	-0-			-0-
01	113643	X	113643	-0-	-0-	-0-	536	1	113107	2	N	-0-			-0-
02	98753	X	98753	-0-	-0-	-0-	481	1	98272	2	N	-0-			-0-
03	104551	X	104551	-0-	-0-	-0-	541	1	104010	2	N	-0-			-0-
*04	99685	X	99685	-0-	-0-	-0-	552	1	99133	2	N	-0-			-0-
05	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	51398	X	42852	-0-	-8546	-0-	3542	1	39310	2	N	-0-			-0-
01	50003	X	41601	-0-	-8402	-0-	3552	1	38049	2	N	-0-			-0-
02	43344	X	35388	-0-	-7956	-0-	3898	1	31490	2	N	-0-			-0-
03	47988	X	36061	-0-	-11927	-0-	3465	1	32596	2	N	-0-			-0-
04	42750	X	33477	-0-	-9273	-0-	3155	1	30322	2	N	-0-			-0-
05	42842	X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103292	X	88482	-0-	-14810	-0-	407	1	88075	2	N	-0-					-0-
01	100719	X	86035	-0-	-14684	-0-	406	1	85629	2	N	-0-					-0-
02	90972	X	75934	-0-	-15038	-0-	370	1	75564	2	N	-0-					-0-
03	93093	X	83035	-0-	-10058	-0-	430	1	82605	2	N	-0-					-0-
04	88740	X	76891	-0-	-11849	-0-	426	1	76465	2	N	-0-					-0-
05	88474	X	NO RPT	-0-	-88474	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32220	X	32220	-0-	-0-	-0-	1148	1	30932	3	Y	2	1	1			1
							138	4	2	9							
01	32601	X	32601	-0-	-0-	-0-	1121	1	31421	3	Y	16	8	1			9
							41	4	18	9							
02	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	914	1	24208	3	Y	6	11	1			4
							240	4	7	9							
03	37541	X	29546	-0-	-7995	-0-	1074	1	28409	3	Y	48	28	1			24
							10	4	53	9							
04	36330	X	25742	-0-	-10588	-0-	957	1	24697	3	Y	10	30	1			4
							77	4	11	9							
05	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT					4

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 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
12	106950	X	88535	-0-	-18415	-0-	342	1	88193	2	N	-0-					-0-
01	104377	X	85363	-0-	-19014	-0-	343	1	85020	2	N	-0-					-0-
02	90888	X	76258	-0-	-14630	-0-	276	1	75982	2	N	-0-					-0-
03	95573	X	81463	-0-	-14110	-0-	302	1	81161	2	N	-0-					-0-
04	90420	X	76429	-0-	-13991	-0-	303	1	76126	2	N	-0-					-0-
05	88536	X	NO RPT	-0-	-88536	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 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
12	93434	X	88768	-0-	-4666	-0-	343	1	88425	2	N	-0-					-0-
01	93434	X	84507	-0-	-8927	-0-	340	1	84167	2	N	-0-					-0-
02	83860	X	73135	-0-	-10725	-0-	265	1	72870	2	N	-0-					-0-
03	90582	X	79604	-0-	-10978	-0-	296	1	79308	2	N	-0-					-0-
04	87660	X	74806	-0-	-12854	-0-	296	1	74510	2	N	-0-					-0-
05	88753	X	NO RPT	-0-	-88753	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	31527	X	24675	-0-	-6852	-0-	879	1	23690	3	Y	-0-					-0-
							106	4									
01	29822	X	23565	-0-	-6257	-0-	811	1	22724	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	729	1	19319	3	Y	-0-					-0-
							192	4									
03	25606	X	24265	-0-	-1341	-0-	883	1	23373	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	24780	X	22166	-0-	-2614	-0-	823	1	21276	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
05	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117118	X	96406	-0-	-20712	-0-	372	1	96034	2	N	-0-					-0-
01	112499	X	95633	-0-	-16866	-0-	385	1	95248	2	N	-0-					-0-
02	97188	X	84496	-0-	-12692	-0-	306	1	84190	2	N	-0-					-0-
03	101711	X	89909	-0-	-11802	-0-	334	1	89575	2	N	-0-					-0-
04	96900	X	83377	-0-	-13523	-0-	330	1	83047	2	N	-0-					-0-
05	96410	X	NO RPT	-0-	-96410	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	131130	X	115418	-0-	-15712	-0-	446	1	114972	2	N	-0-			-0-
01	127565	X	86614	-0-	-40951	-0-	348	1	86266	2	N	-0-			-0-
02	112476	X	103428	-0-	-9048	-0-	374	1	103054	2	N	-0-			-0-
03	119939	X	113319	-0-	-6620	-0-	421	1	112898	2	N	-0-			-0-
04	115470	X	105602	-0-	-9868	-0-	418	1	105184	2	N	-0-			-0-
05	115413	X	NO RPT	-0-	-115413	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	130200	X	114855	-0-	-15345	-0-	444	1	114411	2	N	-0-			-0-
01	127348	X	75550	-0-	-51798	-0-	304	1	75246	2	N	-0-			-0-
02	112448	X	94212	-0-	-18236	-0-	341	1	93871	2	N	-0-			-0-
03	119815	X	103811	-0-	-16004	-0-	385	1	103426	2	N	-0-			-0-
04	114960	X	98394	-0-	-16566	-0-	390	1	98004	2	N	-0-			-0-
05	114855	X	NO RPT	-0-	-114855	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	49549	X	49549	-0-	-0-	-0-	191	1	49358	2	N	-0-			-0-
01	47673	X	47673	-0-	-0-	-0-	192	1	47481	2	N	-0-			-0-
02	42336	X	39306	-0-	-3030	-0-	142	1	39164	2	N	-0-			-0-
03	46872	X	42593	-0-	-4279	-0-	158	1	42435	2	N	-0-			-0-
04	47940	X	41255	-0-	-6685	-0-	163	1	41092	2	N	-0-			-0-
05	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	936	1	36124	2	N	-0-			-0-
01	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	1080	1	42260	2	N	-0-			-0-
02	36889	X	36889	-0-	-0-	-0-	794	1	36095	2	N	-0-			-0-
03	37459	X	37459	-0-	-0-	-0-	773	1	36686	2	N	-0-			-0-
*04	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	726	1	32653	2	N	-0-			-0-
05	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	127038	X	96106	-0-	-30932	-0-	1758	1	94348	2	N	-0-			-0-
01	114328	X	89144	-0-	-25184	-0-	1497	1	87647	2	N	-0-			-0-
02	96180	X	74228	-0-	-21952	-0-	1360	1	72868	2	N	-0-			-0-
03	100874	X	76628	-0-	-24246	-0-	1435	1	75193	2	N	-0-			-0-
04	95220	X	71117	-0-	-24103	-0-	1349	1	69768	2	N	-0-			-0-
05	96100	X	NO RPT	-0-	-96100	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	118234	X	81209	-0-	-37025	-0-	1485	1	79724	2	N	-0-			-0-
01	108283	X	93989	-0-	-14294	-0-	1578	1	92411	2	N	-0-			-0-
02	92792	X	88190	-0-	-4602	-0-	1616	1	86574	2	N	-0-			-0-
03	94736	X	90604	-0-	-4132	-0-	1697	1	88907	2	N	-0-			-0-
*04	84043	X	84043	-0-	-0-	-0-	1594	1	82449	2	N	-0-			-0-
05	93992	X	NO RPT	-0-	-93992	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	109709	X	65961	-0-	-43748	-0-	1206	1	64755	2	N	-0-			-0-
01	99076	X	78990	-0-	-20086	-0-	1326	1	77664	2	N	-0-			-0-
02	82040	X	76660	-0-	-5380	-0-	1404	1	75256	2	N	-0-			-0-
03	84475	X	78170	-0-	-6305	-0-	1464	1	76706	2	N	-0-			-0-
04	73380	X	71620	-0-	-1760	-0-	1358	1	70262	2	N	-0-			-0-
05	78988	X	NO RPT	-0-	-78988	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	302033	X	208628	-0-	-93405	-0-	806	1	207822	2	N	-0-			-0-
01	276458	X	195400	-0-	-81058	-0-	786	1	194614	2	N	-0-			-0-
02	232456	X	167545	-0-	-64911	-0-	607	1	166938	2	N	-0-			-0-
03	240064	X	175815	-0-	-64249	-0-	653	1	175162	2	N	-0-			-0-
04	216390	X	161145	-0-	-55245	-0-	638	1	160507	2	N	-0-			-0-
05	208630	X	NO RPT	-0-	-208630	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	317595	X	219592	-0-	-98003	-0-	848	1	218744	2	N	-0-			-0-
01	291803	X	208160	-0-	-83643	-0-	837	1	207323	2	N	-0-			-0-
02	245280	X	179662	-0-	-65618	-0-	650	1	179012	2	N	-0-			-0-
03	252588	X	188213	-0-	-64375	-0-	699	1	187514	2	N	-0-			-0-
04	227670	X	153663	-0-	-74007	-0-	608	1	153055	2	N	-0-			-0-
05	219604	X	NO RPT	-0-	-219604	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	346425	X	208261	-0-	-138164	-0-	805	1	207456	2	N	-0-			-0-
01	308884	X	194716	-0-	-114168	-0-	783	1	193933	2	N	-0-			-0-
02	253512	X	164666	-0-	-88846	-0-	596	1	164070	2	N	-0-			-0-
03	253952	X	167582	-0-	-86370	-0-	622	1	166960	2	N	-0-			-0-
04	222300	X	152164	-0-	-70136	-0-	602	1	151562	2	N	-0-			-0-
05	208258	X	NO RPT	-0-	-208258	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341434	X	237441	-0-	-103993	-0-	917	1	236524	2	N	-0-			-0-
01	312883	X	223345	-0-	-89538	-0-	898	1	222447	2	N	-0-			-0-
02	263284	X	188665	-0-	-74619	-0-	683	1	187982	2	N	-0-			-0-
03	271715	X	198022	-0-	-73693	-0-	735	1	197287	2	N	-0-			-0-
04	245490	X	163061	-0-	-82429	-0-	646	1	162415	2	N	-0-			-0-
05	237429	X	NO RPT	-0-	-237429	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	325314	X	212318	-0-	-112996	-0-	820	1	211498	2	N	-0-			-0-
01	295089	X	197220	-0-	-97869	-0-	793	1	196427	2	N	-0-			-0-
02	246456	X	167462	-0-	-78994	-0-	606	1	166856	2	N	-0-			-0-
03	256711	X	171462	-0-	-85249	-0-	637	1	170825	2	N	-0-			-0-
04	226140	X	156327	-0-	-69813	-0-	619	1	155708	2	N	-0-			-0-
05	212319	X	NO RPT	-0-	-212319	-0-					N	NO RPT			-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
12	311023	X	198666	-0-	-112357	-0-	768	1	197898	2	N	-0-			-0-
01	277822	X	185129	-0-	-92693	-0-	744	1	184385	2	N	-0-			-0-
02	231000	X	156262	-0-	-74738	-0-	566	1	155696	2	N	-0-			-0-
03	239041	X	160597	-0-	-78444	-0-	596	1	160001	2	N	-0-			-0-
04	211800	X	147251	-0-	-64549	-0-	583	1	146668	2	N	-0-			-0-
05	198679	X	NO RPT	-0-	-198679	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

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
12	0		214982	-0-	214982	498636	988	1	213994	2	N	-0-					-0-
01	684401	X	185765	-0-	-498636	-0-	876	1	184889	2	N	-0-					-0-
02	225204	X	150805	-0-	-74399	-0-	735	1	150070	2	N	-0-					-0-
03	249333	X	150193	-0-	-99140	-0-	778	1	149415	2	N	-0-					-0-
04	241290	X	128803	-0-	-112487	-0-	713	1	128090	2	N	-0-					-0-
05	249333	X	NO RPT	-0-	-249333	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

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
12	0		247900	-0-	247900	575488	1140	1	246760	2	N	-0-					-0-
01	788205	X	212717	-0-	-575488	-0-	1003	1	211714	2	N	-0-					-0-
02	251216	X	170022	-0-	-81194	-0-	829	1	169193	2	N	-0-					-0-
03	278132	X	166124	-0-	-112008	-0-	860	1	165264	2	N	-0-					-0-
04	269160	X	142768	-0-	-126392	-0-	790	1	141978	2	N	-0-					-0-
05	278132	X	NO RPT	-0-	-278132	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

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
12	0		258895	-0-	258895	572966	1190	1	257705	2	N	-0-					-0-
01	797814	X	224848	-0-	-572966	-0-	1060	1	223788	2	N	-0-					-0-
02	227164	X	178029	-0-	-49135	-0-	868	1	177161	2	N	-0-					-0-
03	251503	X	179300	-0-	-72203	-0-	928	1	178372	2	N	-0-					-0-
04	243390	X	160072	-0-	-83318	-0-	886	1	159186	2	N	-0-					-0-
05	251503	X	NO RPT	-0-	-251503	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

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
12	0		89778	-0-	89778	479120	2223	1	80746	3	Y	6115	6131	1			128
							82	4	6727	9							
01	0		79790	-0-	79790	558910	2212	1	71819	3	Y	4856	4805	1			179
							417	4	5342	9							
02	623333	X	64423	-0-	-558910	-0-	2169	1	58009	3	Y	3809	3801	1			187
							55	4	4190	9							
03	113150	X	64577	-0-	-48573	-0-	2334	1	58039	3	Y	3640	3669	1			158
							200	4	4004	9							
04	109500	X	52787	-0-	-56713	-0-	2138	1	47016	3	Y	3110	3179	1			89
							212	4	3421	9							
05	113150	X	NO RPT	-0-	-113150	-0-					Y	NO RPT					89

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

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
12	0		78200	-0-	78200	446597	1967	1	71435	3	Y	4296	4306	1			90
							72	4	4726	9							
01	0		68416	-0-	68416	515013	1912	1	62109	3	Y	3667	3622	1			135
							361	4	4034	9							
02	570289	X	55276	-0-	-515013	-0-	1884	1	50371	3	Y	2704	2706	1			133
							47	4	2974	9							
03	117490	X	56988	-0-	-60502	-0-	2083	1	51813	3	Y	2648	2666	1			115
							179	4	2913	9							
04	113700	X	48176	-0-	-65524	-0-	1975	1	43442	3	Y	2330	2378	1			67
							196	4	2563	9							
05	117490	X	NO RPT	-0-	-117490	-0-					Y	NO RPT					67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		84650	-0-	84650	482748	2120	1	76979	3	Y	4976	4990	1			104
							77	4	5474	9							
01	0		71807	-0-	71807	554555	2006	1	65138	3	Y	3895	3856	1			143
							378	4	4285	9							
02	610861	X	56306	-0-	-554555	-0-	1906	1	50954	3	Y	3090	3081	1			152
							47	4	3399	9							
03	130820	X	56379	-0-	-74441	-0-	2044	1	50849	3	Y	3009	3030	1			131
							176	4	3310	9							
04	126600	X	45633	-0-	-80967	-0-	1846	1	40610	3	Y	2721	2774	1			78
							184	4	2993	9							
05	130820	X	NO RPT	-0-	-130820	-0-					Y	NO RPT					78

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	2199	1	9051	2	N	-0-					19
01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	2456	1	8720	2	N	-0-					19
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	894	1	8040	2	N	-0-					19
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	990	1	8575	2	N	-0-					19
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	958	1	8291	2	N	-0-					19
*05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	990	1	7851	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

12	6913	X	6756	-0-	-157	-0-	917	1	5839	2	Y	-0-					12
01	6913	X	6416	-0-	-497	-0-	869	1	5547	2	Y	-0-					12
02	5488	X	5060	-0-	-428	-0-	798	1	4262	2	Y	-0-					12
03	6758	X	6338	-0-	-420	-0-	946	1	5385	2	Y	6	16	1			2
							7	9									
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	961	1	5612	2	Y	-0-					2
05	6758	X	6747	-0-	-11	-0-	1129	1	5618	2	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	538	1	3428	2	Y	-0-					4
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	639	1	4081	2	Y	-0-					4
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	608	1	3246	2	Y	-0-					4
03	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	592	1	3371	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	4560	X	3715	-0-	-845	-0-	543	1	3172	2	Y	-0-					1
05	4712	X	3763	-0-	-949	-0-	630	1	3133	2	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

12	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	531	1	3382	2	Y	-0-					7
01	5208	X	3612	-0-	-1596	-0-	489	1	3123	2	Y	-0-					7
02	4004	X	2683	-0-	-1321	-0-	423	1	2260	2	Y	-0-					7
03	4433	X	3081	-0-	-1352	-0-	460	1	2618	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
04	4260	X	3217	-0-	-1043	-0-	470	1	2747	2	Y	-0-					1
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	619	1	3080	2	Y	-0-					1

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
12	4061	X	3111	-0-	-950	-0-	422	1	2689	2	Y	-0-					102
01	4061	X	2210	-0-	-1851	-0-	299	1	1911	2	Y	-0-					102
02	3416	X	1745	-0-	-1671	-0-	275	1	1470	2	Y	-0-					102
03	3782	X	2145	-0-	-1637	-0-	312	1	1777	2	Y	51	139	1			14
							56	9									
04	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	354	1	2068	2	Y	-0-					14
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	440	1	2191	2	Y	-0-					14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	223	1	1468	2	N	-0-					19
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	539	1	3715	2	N	-0-					19
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	293	1	1851	2	N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

12	43844	X	43844	-0-	-0-	-0-	5510	1	38334	2	N	-0-					-0-
01	29452	X	29452	-0-	-0-	-0-	5510	1	23942	2	N	-0-					-0-
02	36080	X	36080	-0-	-0-	-0-	4754	1	31326	2	N	-0-					-0-
03	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	4971	1	34275	2	N	-0-					-0-
04	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	5039	1	31794	2	N	-0-					-0-
*05	36357	X	36357	-0-	-0-	-0-	5510	1	30847	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

12	879160	X	391999	-0-	-487161	-0-	1313	1	390686	2	N	-0-					-0-
01	879160	X	284350	-0-	-594810	-0-	2582	1	281768	2	N	-0-					-0-
02	600740	X	199538	-0-	-401202	-0-	2449	1	197089	2	N	-0-					-0-
03	665105	X	187400	-0-	-477705	-0-	2842	1	184558	2	N	-0-					-0-
04	498450	X	161270	-0-	-337180	-0-	2797	1	158473	2	N	-0-					-0-
05	391995	X	145290	-0-	-246705	-0-	3198	1	142092	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

12	853616	X	415294	-0-	-438322	-0-	1391	1	413903	2	N	-0-					-0-
01	853616	X	305520	-0-	-548096	-0-	2774	1	302746	2	N	-0-					-0-
02	771008	X	219174	-0-	-551834	-0-	2690	1	216484	2	N	-0-					-0-
03	853616	X	201755	-0-	-651861	-0-	3060	1	198695	2	N	-0-					-0-
04	826080	X	172746	-0-	-653334	-0-	2996	1	169750	2	N	-0-					-0-
05	415307	X	156220	-0-	-259087	-0-	3438	1	152782	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

12	861893	X	374658	-0-	-487235	-0-	1255	1	373403	2	N	-0-					-0-
01	861893	X	277094	-0-	-584799	-0-	2516	1	274578	2	N	-0-					-0-
02	595336	X	197977	-0-	-397359	-0-	2430	1	195547	2	N	-0-					-0-
03	659122	X	179606	-0-	-479516	-0-	2724	1	176882	2	N	-0-					-0-
04	486300	X	153004	-0-	-333296	-0-	2653	1	150351	2	N	-0-					-0-
05	374666	X	137246	-0-	-237420	-0-	3021	1	134225	2	N	-0-					-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 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737576	X	448241	-0-	-289335	-0-	1501	1	446740	2	N	-0-					-0-
01	664702	X	291636	-0-	-373066	-0-	2648	1	288988	2	N	-0-					-0-
02	600376	X	196086	-0-	-404290	-0-	2407	1	193679	2	N	-0-					-0-
03	448229	X	174002	-0-	-274227	-0-	2639	1	171363	2	N	-0-					-0-
04	433770	X	143856	-0-	-289914	-0-	2495	1	141361	2	N	-0-					-0-
05	448229	X	127179	-0-	-321050	-0-	2799	1	124380	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

12	511634	X	289215	-0-	-222419	-0-	969	1	288246	2	N	-0-					-0-
01	501270	X	173589	-0-	-327681	-0-	1576	1	172013	2	N	-0-					-0-
02	452760	X	117229	-0-	-335531	-0-	1439	1	115790	2	N	-0-					-0-
03	289230	X	105659	-0-	-183571	-0-	1602	1	104057	2	N	-0-					-0-
04	279900	X	87353	-0-	-192547	-0-	1515	1	85838	2	N	-0-					-0-
05	289230	X	38891	-0-	-250339	-0-	856	1	38035	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

12	649381	X	411002	-0-	-238379	-0-	1377	1	409625	2	N	-0-					-0-
01	569904	X	269233	-0-	-300671	-0-	2445	1	266788	2	N	-0-					-0-
02	514752	X	172489	-0-	-342263	-0-	2117	1	170372	2	N	-0-					-0-
03	569904	X	149971	-0-	-419933	-0-	2275	1	147696	2	N	-0-					-0-
04	397740	X	123258	-0-	-274482	-0-	2138	1	121120	2	N	-0-					-0-
05	410998	X	108287	-0-	-302711	-0-	2383	1	105904	2	N	-0-					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433					753
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	571	705	1			619
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	724	883	1			460
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	174	1			509
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					597
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	349	1			522

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

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

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

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

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

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

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

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	335	-0-	335	335	335	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	1494	-0-	1494	1829	1494	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1829					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1829					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1829					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	334	-0-	334	334	334	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	64	-0-	64	398	64	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	427	-0-	427	427	427	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	427					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					22
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					22
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					22
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					22
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					22
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					22

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	341	N	231	-0-	-110	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					6
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					6
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					6
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					6
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	Y	-0-					6
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	Y	-0-					6

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	182 9	1 9	661	3	Y	8	9	1			4
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	150	1	554	3	Y	-0-					4
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	412	3	Y	2					6
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	131	1	483	3	Y	-0-	4	1			2
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	113	1	464	3	Y	-0-					2
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	118	1	537	3	Y	-0-					2

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

12	279	N	269	-0-	-10	-0-	56 11	1 9	202	3	Y	10	9	1			4
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	210	3	Y	1					5
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	226	3	Y	1					6
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	65	1	239	3	Y	-0-	4	1			2
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					2
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	-0-					2

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

12	T. A.		41	-0-	41	115	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		44	-0-	44	159	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	182	X	23	-0-	-159	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23 45	1 9	169	3	Y	41	44	1			19
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	154	3	Y	6					25
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	138	3	Y	9					34
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	22 26	1 9	166	3	Y	24	37	1			21
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					21
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	26	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	118	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	107	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	88	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	81	1	369	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	110	1	401	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	117	1	432	3	Y	1					3
							1	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	87	1	299	3	Y	1					4
							1	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	105	1	387	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					2
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	3	Y	-0-					2

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	183	1	737	2	Y	17					97
							19	9									
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	134	1	692	2	Y	8					105
							9	9									
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	138	1	594	2	Y	10					115
							11	9									
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	161	1	688	2	Y	18					133
							20	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	189	1	683	2	Y	12					145
							13	9									
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	242	1	655	2	Y	7					152
							8	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	149	1	598	2	N	-0-					17
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	115	1	594	2	N	-0-					17
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	129	1	557	2	N	-0-					17
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	157	1	669	2	N	-0-					17
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	172	1	622	2	N	-0-					17
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	248	1	669	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

12	899	N	55	-0-	-844	-0-	11	1	43	2	Y	1					20
							1	9									
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	48	2	Y	1					21
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	1					22
							1	9									
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					22
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					22
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	Y	2					24
							2	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	537	-0-	-5818	-0-	106 3	1 9	428	2	Y	3					8
01	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	1708 91	1 9	8836	2	Y	83					91
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1103 55	1 9	4753	2	Y	50	120	1			21
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1207 43	1 9	5161	2	Y	39					60
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1563 45	1 9	5653	2	Y	41					101
05	6541	X	3358	-0-	-3183	-0-	901 23	1 9	2434	2	Y	21					122

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	347	2	Y	2					12
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	51 3	1 9	262	2	Y	3					15
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	405	2	Y	4	10	1			9
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	35 1	1 9	150	2	Y	1					10
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	35 1	1 9	127	2	Y	1					11
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	56 1	1 9	152	2	Y	1					12

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 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
12	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	279	1	1122	2	N	7					88
							8	9									
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	312	1	1615	2	N	20					108
							22	9									
02	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	228	1	981	2	N	11					119
							12	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	383	1	1636	2	N	23					142
							25	9									
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	402	1	1455	2	N	19					161
							21	9									
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	384	1	1037	2	N	4	157	1			8
							4	9									

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
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	232	1	934	2	N	6					115
							7	9									
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	141	1	730	2	N	9					124
							10	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	192	1	829	2	N	6					130
							7	9									
03	1178	N	874	-0-	-304	-0-	164	1	702	2	N	7					137
							8	9									
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	142	1	515	2	N	8					145
							9	9									
05	1147	N	939	-0-	-208	-0-	252	1	681	2	N	5					150
							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
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	144	1	582	2	N	1					27
							1	9									
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	59	1	306	2	N	-0-					27
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	114	1	493	2	N	-0-					27
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	215	1	919	2	N	6					33
							7	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	111	1	401	2	N	2					35
							2	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	250	1	676	2	N	-0-					35

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		10	-0-	10	88	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18	-0-	18	106	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	439	1	1768	2	N	-0-					40
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	356	1	1843	2	N	2					42
							2	9									
02	2072	N	1905	-0-	-167	-0-	359	1	1546	2	N	-0-					42
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	480	1	2052	2	N	8					50
							9	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	547	1	1977	2	N	2					52
							2	9									
*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	743	1	2007	2	N	-0-					52

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

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

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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	2	N	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	38	1	197	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	231	2	N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	21	1	89	2	N	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	29	1	106	2	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	33	1	89	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

12	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	607	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	472	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2524	-0-	-556	-0-	475	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	535	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	608	1	2197	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	750	1	2027	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

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

12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					65
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					65
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-	49	1			16
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					16
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	N	-0-					16
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					16

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

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

12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1639	1	6599	2	Y	4					87
							4	9									
01	T. A.		7956	-0-	7956	7956	1289	1	6667	2	Y	-0-					87
02	T. A.		5663	-0-	5663	13619	1066	1	4597	2	Y	-0-					87
03	T. A.		5718	-0-	5718	19337	1077	1	4605	2	Y	33					120
							36	9									
04	25319	X	5982	-0-	-19337	-0-	1292	1	4671	2	Y	17					137
							19	9									
*05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1540	1	4161	2	Y	-0-					137

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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403	N	339	-0-	-64	-0-	33	1	306	2	Y	-0-	1	1			2
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					2
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					2
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	38	1	336	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	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

12	23188	X	21692	-0-	-1496	-0-	1165	1	19751	2	N	705	749	1			175
							776	9									
01	22816	X	21657	-0-	-1159	-0-	1198	1	19730	2	N	663	552	1			286
							729	9									
02	20608	X	16884	-0-	-3724	-0-	948	1	15427	2	N	463	554	1			195
							509	9									
03	22816	X	19405	-0-	-3411	-0-	1167	1	17536	2	N	638	561	1			272
							702	9									
04	21000	X	15479	-0-	-5521	-0-	793	1	14255	2	N	392	557	1			107
							431	9									
05	21700	X	18723	-0-	-2977	-0-	931	1	16996	2	N	724	559	1			272
							796	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

12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	825	-0-	-632	-0-	21	1	804	2	N	-0-					6
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	-0-					6
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	11	1	750	2	N	-0-					6
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	11	1	728	2	N	-0-					6
*04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	37	1	2311	2	N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	1744	-0-	-2348	-0-	274	2	1147	3	Y	85	46	1			86
							229	4	94	9							
01	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	265	2	1407	3	Y	61	67	1			80
							105	4	67	9							
02	DLQ G-10		1419	-0-	1419	3263	192	2	1195	3	Y	29	72	1	2	8	35
							32	9									
03	DLQ G-10		1419	-0-	1419	4682	894	2	437	3	Y	44	31	1			48
							40	4	48	9							
04	DLQ G-10		1336	-0-	1336	6018	850	2	341	3	Y	57	40	1			65
							82	4	63	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6018					Y	NO RPT					65

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 11140 - 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
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	862	2	3358	3	Y	135	123	1			137
							231	4	149	9							
01	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	589	2	3021	3	Y	103	107	1			133
							209	4	113	9							
02	DLQ G-10		3574	-0-	3574	7506	501	2	2900	3	Y	153	119	1			167
							5	4	168	9							
03	DLQ G-10		3280	-0-	3280	10786	1968	2	994	3	Y	142	147	1			162
							162	4	156	9							
04	DLQ G-10		3314	-0-	3314	14100	2248	2	938	3	Y	116	133	1			145
							128	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14100					Y	NO RPT					145

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

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

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
*05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	2800	N	3102	-0-	302	302	3102	2			N	-0-					16
03	1654	N	1352	-0-	-302	-0-	1352	2			N	-0-					16
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					16
05	1116	X	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	3464	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2614	-0-	2614	6078	2614	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1793	-0-	1793	7871	1793	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	9679	1808	2			Y	-0-					-0-
*05	13090	X	3411	-0-	-9679	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 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
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1	8			436
01	682	X	501	-0-	-181	-0-	500	3	1	9	Y	1	1	8			436
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	4	4	8			436
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	8			436
04	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	959	3	41	9	Y	37	1	8			472
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	8			472

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1256
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

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
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1090	3	50	9	Y	45	52	0			684
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1286	3	3	9	Y	3	3	0			684
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					684
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					684
04	60	X	38	-0-	-22	-0-	27	3	11	9	Y	10	14	0	1	8	679
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					679

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4469	3	374	9	Y	340	324	0			2629
01	3317	X	1653	-0-	-1664	-0-	1525	3	128	9	Y	116	49	0			2696
02	3892	X	2558	-0-	-1334	-0-	2317	3	241	9	Y	219	140	0	4	8	2771
03	4836	X	1906	-0-	-2930	-0-	1718	3	188	9	Y	171	219	0			2723
04	4680	X	2532	-0-	-2148	-0-	2251	3	281	9	Y	255	198	0			2780
05	4836	X	15	-0-	-4821	-0-	1	3	14	9	Y	13					2793

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	269	3	13	9	Y	12	12	0			1026
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1026
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	465	3	149	9	Y	135	125	0			1036
03	651	X	268	-0-	-383	-0-	224	3	44	9	Y	40	53	0			1023
04	630	X	53	-0-	-577	-0-	31	3	22	9	Y	20	13	0			1030
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1030

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	44	49	1			120
							48	9									
01	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	901	1	1674	3	Y	88	155	1			53
							97	9									
02	2520	X	1939	-0-	-581	-0-	1748	3	191	9	Y	174	85	1			142
03	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2474	3	56	9	Y	51	69	1			124
04	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	2455	3	80	9	Y	73	62	1			135
05	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2316	3	64	9	Y	58	74	1			119

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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

12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	326	1	2396	2	N	314					803
							345	9									
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	339	1	2050	2	N	161					564
							177	9									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	359	1	2448	2	N	242					806
							266	9									
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	339	1	2323	2	N	-0-					806
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	255	1	1799	2	N	177	265	7			718
							195	9									
05	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	294	1	1733	2	N	-0-					690

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					10

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
12	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3122	-0-	-602	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	24	-0-	-2177	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 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
12	1212	N	643	-0-	-569	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					6
							6	4									
01	1922	X	671	-0-	-1251	-0-	50	1	621	3	Y	-0-					6
02	3332	X	643	-0-	-2689	-0-	40	1	600	3	Y	2	2	1	2	8	4
							1	4	2	9							
03	3689	X	665	-0-	-3024	-0-	28	1	637	3	Y	-0-					4
04	3570	X	711	-0-	-2859	-0-	12	1	670	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
05	713	X	630	-0-	-83	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					6
							3	4									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
12	1736	X	1202	-0-	-534	-0-	377	1	761	2	Y	55	53	1			5
							3	4	61	9							
01	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	385	1	949	2	Y	46	48	1			3
							1	4	51	9							
02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	482	1	924	2	Y	32	32	1			3
							2	4	35	9							
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	505	1	998	2	Y	82	81	1			4
							4	4	90	9							
04	1530	X	1117	-0-	-413	-0-	395	1	558	2	Y	141	132	1			13
							9	4	2051	5							
05	1612	X	215	-0-	-1397	-0-	63	1	107	2	Y	39	49	1			3
							2	4	43	9							

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

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

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

12	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3		N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2		N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3		N	-0-					-0-
03	806	N	773	-0-	-33	B	-0-	773	3		N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-				N	NO RPT					-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

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

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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

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

12	3569	R	3569	-0-	-0-	-0-	124	1	3360	3	N	77	189	1			31
							85	9									
01	3217	R	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	2971	3	N	111					142
							122	9									
02	3500	#	1226	-0-	-2274	-0-	112	1	1072	3	N	38					180
							42	9									
03	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					180
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					180
05	3565	#	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					180

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

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

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

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

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	131	1	241	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	141	1	200	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	124	1	149	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	128	1	175	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	134	1	197	2	N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	116	1	148	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

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

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

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

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

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	514	1	1728	3	Y	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	526	1	1522	3	Y	-0-					-0-
							185	4									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	457	1	1396	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	672	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	300	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	398	-0-	-1586	-0-	92	1	306	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	82	1	1023	3	Y	-0-					31
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	76	1	814	3	Y	-0-					31
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	35	1	444	3	Y	11	25	1			17
							12	9									
03	992	N	789	-0-	-203	-0-	57	1	722	3	Y	9					26
							10	9									
04	870	N	538	-0-	-332	-0-	38	1	490	3	Y	9					35
							10	9									
05	558	N	310	-0-	-248	-0-	22	1	281	3	Y	6					41
							7	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

12	9021	X	7818	-0-	-1203	-0-	1674	1	5593	3	Y	501	554	1			62
							551	9									
01	8680	X	6753	-0-	-1927	-0-	1478	1	4255	3	Y	454	467	1			49
							521	4	499	9							
02	8316	X	6891	-0-	-1425	-0-	1540	1	4681	3	Y	609	566	1			92
							670	9									
03	9207	X	6061	-0-	-3146	-0-	1880	1	3827	3	Y	322	306	1			108
							354	9									
04	8910	X	5395	-0-	-3515	-0-	1136	1	3540	3	Y	654	577	1			185
							719	9									
05	7812	X	6649	-0-	-1163	-0-	1454	1	4798	3	Y	361	483	1			63
							397	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	5					33
							6	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	723	3	Y	16					49
							18	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	Y	18					67
							20	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	Y	66	77	1			56
							73	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	Y	7					63
							8	9									
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	980	3	Y	32					95
							35	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

12	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					1
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					1
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1					2
							1	9									
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	8	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					2
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	2					4
							2	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	6975	X	5865	-0-	-1110	-0-	428	1	5433	3	Y	4					30
							4	9									
01	7130	X	5674	-0-	-1456	-0-	459	1	5198	3	Y	15					45
							17	9									
02	7476	X	6949	-0-	-527	-0-	505	1	6424	3	Y	18					63
							20	9									
03	8277	X	7625	-0-	-652	-0-	563	1	6993	3	Y	63	74	1			52
							69	9									
04	8010	X	6847	-0-	-1163	-0-	508	1	6332	3	Y	6					58
							7	9									
05	7688	X	6885	-0-	-803	-0-	502	1	6349	3	Y	31					89
							34	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
12	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	251	1	3166	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3071	-0-	-556	-0-	251	1	2820	3	Y	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3651	3	Y	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	302	1	3738	3	Y	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	283	1	3508	3	Y	-0-					-0-
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	298	1	3744	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
12	1271	N	346	-0-	-925	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					46
01	1457	N	653	-0-	-804	-0-	56	1	597	3	Y	-0-					46
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	63	1	789	3	Y	4	38	1			12
							4	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	Y	12					24
							13	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	Y	12					36
							13	9									
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	94	1	1187	3	Y	9					45
							10	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
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	3	Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	117	1	1329	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	3	N	-0-					116
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	201	1	2226	3	N	-0-					116
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	189	1	2473	3	N	5	97	1			24
							6	9									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	186	1	2439	3	N	29					53
							32	9									
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	189	1	2519	3	N	29					82
							32	9									
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	190	1	2486	3	N	23					105
							25	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	N	-0-					37
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					37
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	30	1	388	3	N	-0-	31	1			6
03	496	N	314	-0-	-182	-0-	22	1	285	3	N	6					12
							7	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	N	10					22
							11	9									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	31	1	397	3	N	7					29
							8	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

12	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	263	3	Y	2					7
							2	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	25	1	278	3	Y	3					10
							3	9									
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	23	1	293	3	Y	3					13
							3	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	11	13	1			11
							12	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	1					12
							1	9									
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	5					17
							6	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	686	1	2304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3286	X	2537	-0-	-749	-0-	598	1	1728	3	Y	1	1	1			-0-
							210	4	1	9							
02	2968	X	2740	-0-	-228	-0-	675	1	2064	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	930	1	1903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	2354	-0-	-916	-0-	569	1	1783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	734	1	2435	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

12	186	N	160	-0-	-26	-0-	33	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	53	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	105	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	166	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	101	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	115	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	94	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
							30	4	1	9							
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	70	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	145	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	20	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

12	3751	#	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3751	#	2804	-0-	-947	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	3248	#	3088	-0-	-160	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	3596	#	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*04	3330	#	3046	-0-	-284	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*05	3606	R	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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

12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					1
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					1
02	4032	X	2527	-0-	-1505	-0-	2527	3			Y	-0-					1
03	4464	X	2526	-0-	-1938	-0-	2526	3			Y	-0-					1
04	4320	X	2168	-0-	-2152	-0-	2168	3			Y	-0-					1
05	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	2332	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

12	13891	X	6589	-0-	-7302	-0-	6589	3			Y	-0-					2
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					2
02	8260	X	5561	-0-	-2699	-0-	5561	3			Y	-0-					2
03	9145	X	5898	-0-	-3247	-0-	5898	3			Y	-0-					2
04	8850	X	5062	-0-	-3788	-0-	5062	3			Y	-0-					2
05	6603	X	4782	-0-	-1821	-0-	4782	3			Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					1
01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					1
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					1
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					1
04	810	X	759	-0-	-51	-0-	759	3			Y	-0-					1
05	837	X	829	-0-	-8	-0-	829	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
12	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					1
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					1
02	1176	X	504	-0-	-672	-0-	504	3			Y	-0-					1
03	1302	X	523	-0-	-779	-0-	523	3			Y	-0-					1
04	1260	X	419	-0-	-841	-0-	419	3			Y	-0-					1
05	744	X	411	-0-	-333	-0-	411	3			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
12	20712	X	9573	-0-	-11139	-0-	9573	3			Y	-0-					3
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			Y	-0-					3
02	13188	X	6894	-0-	-6294	-0-	6894	3			Y	-0-					3
03	14601	X	6717	-0-	-7884	-0-	6717	3			Y	-0-					3
04	14130	X	5975	-0-	-8155	-0-	5975	3			Y	-0-					3
05	9579	X	6213	-0-	-3366	-0-	6213	3			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
12	14B2 EXT		7422	-0-	7422	18714	7422	3			N	-0-					3
01	14B DENY		7081	-0-	7081	25795	7081	3			N	-0-					3
02	31760	X	5965	-0-	-25795	-0-	5965	3			N	-0-					3
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					3
04	11280	X	5582	-0-	-5698	-0-	5582	3			N	-0-					3
05	7409	X	5729	-0-	-1680	-0-	5729	3			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
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					1
02	2688	X	1347	-0-	-1341	-0-	1347	3			Y	-0-					1
03	2976	X	1209	-0-	-1767	-0-	1209	3			Y	-0-					1
04	2880	X	999	-0-	-1881	-0-	999	3			Y	-0-					1
05	1891	X	1049	-0-	-842	-0-	1049	3			Y	-0-					1

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
12	3966	X	2810	-0-	-1156	-0-	2810	3			Y	-0-					2
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					2
02	3892	X	3731	-0-	-161	-0-	3731	3			Y	-0-					2
03	4309	X	3531	-0-	-778	-0-	3531	3			Y	-0-					2
04	4170	X	2823	-0-	-1347	-0-	2823	3			Y	-0-					2
05	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	2941	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					143
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					143
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					143
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					143
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					143
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					143

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					1
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					1
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					1
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					1
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			N	-0-					1
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					1
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					1
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					1
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					1
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					129
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					129
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	292	3	84	9	Y	76	1	8			204
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	187	3	47	9	Y	43	2	8			245
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	882	3	151	9	Y	137	179	1			203
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	643	3	122	9	Y	111	179	1			135

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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	52	1	18	3	N	6	16	1			21
							7	9									
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	63	3	N	2	6	1			17
							2	9									
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	57	3	N	2	13	1			6
							2	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	2	1			4
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	1	1			3
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	2	94	3	N	1	1	1			3
							1	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	634	1	217	3	N	6	9	1			13
							7	9									
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	76	1	749	3	N	7	5	1			15
							8	9									
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	68	1	675	3	N	5	13	1			7
							6	9									
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	83	1	741	3	N	8	5	1			10
							9	9									
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	83	1	3	2	N	7	5	1			12
							715	3	8	9							
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	7	2	1178	3	N	7	5	1			14
							8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	13	1	1721	3	N	11	27	1			30
							12	9									
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	79	1	1610	3	N	1	23	1			8
							1	9									
02	1596	N	1552	-0-	-44	-0-	85	1	1442	3	N	23	12	1	1	8	18
							25	9									
03	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	110	1	1549	3	N	26	14	1	6	8	24
							29	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	153	1	1	2	N	9	6	1			27
							1551	3	10	9							
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	N	27	35	1			19
							1661	3	30	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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

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

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					3
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	70	1	1617	3	N	-0-					3
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	3	N	14	6	8			11
							15	9									
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	3	N	20	20	8			11
							22	9									
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-					11
							1555	3									
*05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1288	1	3	2	N	-0-					11
							437	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

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

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

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

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	562					N	-0-					-0-
01	562	R	-0-	-0-	-562	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B	DENY	-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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. //CONT.// 680845
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 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
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 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
12 1333 N	838	-0-	-495	-0-	838 3		Y	-0-			35
01 664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-	35 7		-0-
02 1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-			-0-
03 1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		Y	-0-			-0-
04 755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-			-0-
05 961 N	731	-0-	-230	-0-	731 3		Y	-0-			-0-

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
12 1054 N	844	-0-	-210	-0-	844 3		Y	-0-			35
01 810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-	35 7		-0-
02 644 N	143	-0-	-501	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
03 806 N	678	-0-	-128	-0-	678 3		Y	-0-			-0-
04 780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
*05 736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

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

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

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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY 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

12	6975	X	4163	-0-	-2812	-0-	440	1	2624	2	Y	999	1244	1	1	8	83
							1099	9									
01	6696	X	3120	-0-	-3576	-0-	471	1	2071	2	Y	525	503	1	3	8	102
							578	9									
02	6048	X	5450	-0-	-598	-0-	364	1	3598	2	Y	1353	1355	1	1	8	99
							1488	9									
03	6696	X	3875	-0-	-2821	-0-	349	1	2629	2	Y	815	861	1			53
							897	9									
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	413	1	4036	2	Y	1049	991	1	2	8	109
							5	4	1154	9							
05	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	425	1	3861	2	Y	816	868	1	1	8	56
							131	4	898	9							

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

12	12152	X	5623	-0-	-6529	-0-	190	1	5149	2	N	258	258	0			1
							284	9									
01	12152	X	3929	-0-	-8223	-0-	123	1	3477	2	N	299	299	0	1	8	-0-
							329	9									
02	10500	X	7851	-0-	-2649	-0-	208	1	7042	2	N	546	545	0	1	8	-0-
							601	9									
03	11625	X	8825	-0-	-2800	-0-	195	1	8094	2	N	487	486	0			1
							536	9									
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	218	1	9294	2	N	729	725	0	2	8	3
							802	9									
*05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	232	1	9312	2	N	631	631	0	1	8	2
							694	9									

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

12	19251	X	15433	-0-	-3818	-0-	37	1	12688	2	Y	2462	2449	1	15	8	16
							2708	9									
01	19251	X	14850	-0-	-4401	-0-	33	1	12134	2	Y	2439	2412	1	30	8	13
							2683	9									
02	16800	X	14382	-0-	-2418	-0-	27	1	11800	2	Y	2323	2310	1	7	8	19
							2555	9									
03	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	33	1	16121	2	Y	2740	2742	1			17
							3014	9									
04	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	33	1	15842	2	Y	2471	2456	1	7	8	25
							2718	9									
*05	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	30	1	16268	2	Y	2441	2438	1	7	8	21
							2685	9									

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

12	567237	X	192364	-0-	-374873	-0-	157667	2	34697	9	Y	31543	31358	1	191	8	161
01	144584	X	133515	-0-	-11069	-0-	107274	2	26241	9	Y	23855	23635	1	299	8	82
02	133344	X	133344	-0-	-0-	-0-	108173	2	25171	9	Y	22883	22754	1	68	8	143
03	144584	X	134197	-0-	-10387	-0-	107527	2	26670	9	Y	24245	24270	1			118
04	139920	X	131190	-0-	-8730	-0-	104189	2	27001	9	Y	24546	24385	1	67	8	212
05	144584	X	132169	-0-	-12415	-0-	104775	2	27394	9	Y	24904	24864	1	76	8	176

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 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
12	0		103977	-0-	103977	186772	880	1	81434	2	Y	19694	19379	1			315
							21663	9									
01	288178	X	101406	-0-	-186772	-0-	808	1	77907	2	Y	20628	20678	1			265
							22691	9									
02	92279	X	92279	-0-	-0-	-0-	660	1	71381	2	Y	18398	18205	1			458
							20238	9									
03	99149	X	99149	-0-	-0-	-0-	864	1	78052	2	Y	18394	18392	1			460
							20233	9									
04	88655	X	88655	-0-	-0-	-0-	705	1	72645	2	Y	13914	14076	1			298
							15305	9									
*05	76959	X	76959	-0-	-0-	-0-	701	1	62080	2	Y	12889	12784	1			403
							14178	9									

MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 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
12	28365	X	26209	-0-	-2156	-0-	1422 754	1 9	24033	2	Y	685	596	0	79	1	107
01	27807	X	25921	-0-	-1886	-0-	1438 769	1 9	23714	2	Y	699	634	0	134	1	38
02	24612	X	22940	-0-	-1672	-0-	1293 633	1 9	21014	2	Y	575	383	0	151	1	79
03	26877	X	25106	-0-	-1771	-0-	1519 734	1 9	22853	2	Y	667	529	0	159	1	58
04	24660	X	22085	-0-	-2575	-0-	1133 607	1 9	20345	2	Y	552	477	0	88	1	45
05	25482	X	6	-0-	-25476	-0-	6	2			Y	-0-	34	0	11	1	-0-

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64015	X	60489	-0-	-3526	-0-	3264 1997	1 9	55228	2	Y	1815	1580	0	215	1	284
01	64015	X	59671	-0-	-4344	-0-	3305 1917	1 9	54449	2	Y	1743	1582	0	350	1	95
02	56364	X	47855	-0-	-8509	-0-	2690 1384	1 9	43781	2	Y	1258	837	0	342	1	174
03	62186	X	46977	-0-	-15209	-0-	2886 664	1 9	43427	2	Y	604	479	0	246	1	53
04	59910	X	46961	-0-	-12949	-0-	2407 1271	1 9	43283	2	Y	1155	999	0	115	1	94
05	60481	X	46190	-0-	-14291	-0-	2365 664	1 9	43161	2	Y	604	645	0	23	1	30

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
12	25544	X	20589	-0-	-4955	-0-	1009 2525	1 9	17055	2	Y	2295	1985	0	213	1	359
01	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	1150 4601	1 9	18998	2	Y	4183	3794	0	519	1	229
02	20216	X	19108	-0-	-1108	-0-	909 3392	1 9	14807	2	Y	3084	2053	0	834	1	426
03	22258	X	20684	-0-	-1574	-0-	1033 4135	1 9	15516	2	Y	3759	2984	0	874	1	327
04	23940	X	16878	-0-	-7062	-0-	725 3094	1 9	13059	2	Y	2813	2433	0	479	1	228
05	24738	X	18804	-0-	-5934	-0-	790 3594	1 9	14420	2	Y	3267	3277	0	56	1	162

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	59458	X	47941	-0-	-11517	-0-	2586	1	43784	2	Y	1428	1245	0	177	1	223
							1571	9									
01	58745	X	47132	-0-	-11613	-0-	2570	1	42361	2	Y	2001	1815	0	300	1	109
							2201	9									
02	50708	X	41863	-0-	-8845	-0-	2309	1	37544	2	Y	1827	1216	0	468	1	252
							2010	9									
03	56141	X	45499	-0-	-10642	-0-	2695	1	40540	2	Y	2058	1634	0	497	1	179
							2264	9									
04	43830	X	43082	-0-	-748	-0-	2157	1	38768	2	Y	1961	1696	0	285	1	159
							2157	9									
05	45291	X	43103	-0-	-2188	-0-	2132	1	38882	2	Y	1899	1925	0	39	1	94
							2089	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 01/21/2022 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
12	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	1	14	0	59	1	-0-
01	44547	X	14153	-0-	-30394	-0-	729	1	12002	2	Y	1293	1172	0	50	1	71
							1422	9									
02	51064	X	51064	-0-	-0-	-0-	2767	1	45056	2	Y	2946	1961	0	649	1	407
							3241	9									
03	51515	X	51515	-0-	-0-	-0-	3021	1	45447	2	Y	2770	2199	0	737	1	241
							3047	9									
04	41969	X	41969	-0-	-0-	-0-	2074	1	37308	2	Y	2352	2034	0	368	1	191
							2587	9									
05	56544	X	44206	-0-	-12338	-0-	2159	1	39401	2	Y	2405	2430	0	47	1	119
							2646	9									

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/21/2021 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
12	133362	X	68357	-0-	-65005	-0-	3647	1	61719	2	Y	2719	2435	0	619	1	425
							2991	9									
01	133362	X	24739	-0-	-108623	-0-	1350	1	22270	2	Y	1017	922	0	464	1	56
							1119	9									
02	115948	X	86954	-0-	-28994	-0-	4718	1	76826	2	Y	4918	3274	0	1021	1	679
							5410	9									
03	128371	X	84383	-0-	-43988	-0-	4996	1	75183	2	Y	3822	3034	0	1134	1	333
							4204	9									
04	116430	X	59344	-0-	-57086	-0-	2989	1	53739	2	Y	2378	2057	0	461	1	193
							2616	9									
05	96286	X	38382	-0-	-57904	-0-	1889	1	34461	2	Y	1847	1901	0	47	1	92
							2032	9									

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 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
12	104997	X	50990	-0-	-54007	-0-	2727	1	46122	2	Y	1946	1746	0	462	1	304
							2141	9									
01	102455	X	14725	-0-	-87730	-0-	796	1	13081	2	Y	771	699	0	334	1	42
							848	9									
02	80444	X	70623	-0-	-9821	-0-	3839	1	62449	2	Y	3941	2623	0	816	1	544
							4335	9									
03	89063	X	54264	-0-	-34799	-0-	3158	1	47532	2	Y	3249	2579	0	931	1	283
							3574	9									
04	81690	X	44767	-0-	-36923	-0-	2209	1	39724	2	Y	2576	2228	0	422	1	209
							2834	9									
05	78182	X	53413	-0-	-24769	-0-	2608	1	47612	2	Y	2903	2917	0	51	1	144
							3193	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150009	X	105427	-0-		-44582	-0-	5476 7259	1 9	92692	2	Y	6599	5750	0	802	1	1031
01	126511	X	97217	-0-		-29294	-0-	5175 6751	1 9	85291	2	Y	6137	5566	0	1266	1	336
02	100324	X	80681	-0-		-19643	-0-	4374 5126	1 9	71181	2	Y	4660	3103	0	1250	1	643
03	111073	X	84083	-0-		-26990	-0-	4885 5705	1 9	73493	2	Y	5186	4117	0	1261	1	451
04	90060	X	76393	-0-		-13667	-0-	3767 4859	1 9	67767	2	Y	4417	3820	0	690	1	358
05	93062	X	76350	-0-		-16712	-0-	3724 4665	1 9	67961	2	Y	4241	4301	0	88	1	210

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220875	X	122145	-0-		-98730	-0-	6523 5232	1 9	110390	2	Y	4756	4159	0	644	1	743
01	187643	X	111587	-0-		-76056	-0-	6105 4861	1 9	100621	2	Y	4419	4007	0	913	1	242
02	153440	X	91491	-0-		-61949	-0-	5085 3660	1 9	82746	2	Y	3327	2215	0	895	1	459
03	152737	X	96489	-0-		-56248	-0-	5762 4022	1 9	86705	2	Y	3656	2902	0	895	1	318
04	107010	X	84315	-0-		-22695	-0-	4268 3310	1 9	76737	2	Y	3009	2602	0	481	1	244
05	110577	X	82446	-0-		-28131	-0-	4123 3094	1 9	75229	2	Y	2813	2857	0	60	1	140

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192200	X	98186	-0-		-94014	-0-	5256 3981	1 9	88949	2	Y	3619	3155	0	447	1	565
01	150226	X	84140	-0-		-66086	-0-	4601 3685	1 9	75854	2	Y	3350	3038	0	694	1	183
02	124740	X	70114	-0-		-54626	-0-	3889 2952	1 9	63273	2	Y	2684	1787	0	710	1	370
03	120249	X	70600	-0-		-49649	-0-	4205 3137	1 9	63258	2	Y	2852	2264	0	710	1	248
04	85230	X	62761	-0-		-22469	-0-	3165 2672	1 9	56924	2	Y	2429	2101	0	379	1	197
05	88071	X	62166	-0-		-25905	-0-	3102 2493	1 9	56571	2	Y	2266	2303	0	48	1	112

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270816	X	195536	-0-		-75280	-0-	10162 13411	1 9	171963	2	Y	12192	10650	0	1599	1	1905
01	239754	X	159246	-0-		-80508	-0-	8454 11418	1 9	139374	2	Y	10380	9414	0	2303	1	568
02	196840	X	138167	-0-		-58673	-0-	7473 9044	1 9	121650	2	Y	8222	5474	0	2181	1	1135
03	212288	X	155295	-0-		-56993	-0-	9018 10601	1 9	135676	2	Y	9637	7650	0	2283	1	839
04	162870	X	139886	-0-		-22984	-0-	6915 8644	1 9	124327	2	Y	7858	6798	0	1262	1	637
05	168299	X	136677	-0-		-31622	-0-	6695 7769	1 9	122213	2	Y	7063	7194	0	156	1	350

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50840	X	36701	-0-	-14139	-0-	1717 5910	1 9	29074	2	Y	5373	4685	0	668	1	839
01	42749	X	35880	-0-	-6869	-0-	1719 5836	1 9	28325	2	Y	5305	4811	0	1043	1	290
02	37968	X	29280	-0-	-8688	-0-	1436 4473	1 9	23371	2	Y	4066	2707	0	1088	1	561
03	41416	X	33142	-0-	-8274	-0-	1749 5031	1 9	26362	2	Y	4574	3631	0	1106	1	398
04	29550	X	27157	-0-	-2393	-0-	1229 3860	1 9	22068	2	Y	3509	3035	0	587	1	285
05	30535	X	29820	-0-	-715	-0-	1283 5140	1 9	23397	2	Y	4673	4656	0	70	1	232

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

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

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189720	X	79666	-0-	-110054	-0-	3814 11257	1 9	64595	2	Y	10234	8932	0	1312	1	1599
01	153233	X	72527	-0-	-80706	-0-	3560 10262	1 9	58705	2	Y	9329	8462	0	1956	1	510
02	97412	X	58376	-0-	-39036	-0-	2940 7561	1 9	47875	2	Y	6874	4576	0	1859	1	949
03	101959	X	58337	-0-	-43622	-0-	3127 8166	1 9	47044	2	Y	7424	5894	0	1833	1	646
04	62160	X	54459	-0-	-7701	-0-	2470 7524	1 9	44465	2	Y	6840	5916	0	1015	1	555
05	64232	X	51125	-0-	-13107	-0-	2295 6977	1 9	41853	2	Y	6343	6447	0	136	1	315

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		234567	-0-	234567	253633	11936 20642	1 9	201989	2	Y	18765	15871	0	168	1	2931
01	500665	X	247032	-0-	-253633	-0-	12842 22474	1 9	211716	2	Y	20431	18530	0	3715	1	1117
02	210056	X	184954	-0-	-25102	-0-	9828 15184	1 9	159942	2	Y	13804	9191	0	3825	1	1905
03	232562	X	210573	-0-	-21989	-0-	12016 17773	1 9	180784	2	Y	16157	12826	0	3830	1	1406
04	225060	X	175244	-0-	-49816	-0-	8510 13707	1 9	153027	2	Y	12461	10779	0	2078	1	1010
05	232562	X	161109	-0-	-71453	-0-	7805 10849	1 9	142455	2	Y	9863	10137	0	247	1	489

GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		245543	-0-	245543	256896	12989 12773	1 9	219781	2	Y	11612	9808	0	46	1	1814
01	559980	X	303084	-0-	-256896	-0-	16261 18817	1 9	268006	2	Y	17106	15515	0	2470	1	935
02	257628	X	245048	-0-	-12580	-0-	13448 12748	1 9	218852	2	Y	11589	7716	0	3209	1	1599
03	285231	X	254382	-0-	-30849	-0-	15034 13182	1 9	226166	2	Y	11984	9513	0	3027	1	1043
04	276030	X	215508	-0-	-60522	-0-	10794 10611	1 9	194103	2	Y	9646	8344	0	1563	1	782
05	285231	X	202929	-0-	-82302	-0-	10083 8848	1 9	183998	2	Y	8044	8235	0	192	1	399

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		185116	-0-	185116	197724	9505 14748	1 9	160863	2	Y	13407	11336	0	102	1	2094
01	391666	X	193942	-0-	-197724	-0-	10275 14271	1 9	169396	2	Y	12974	11767	0	2592	1	709
02	166768	X	134332	-0-	-32436	-0-	7279 8591	1 9	118462	2	Y	7810	5199	0	2242	1	1078
03	184636	X	131698	-0-	-52938	-0-	7666 8678	1 9	115354	2	Y	7889	6262	0	2018	1	687
04	178680	X	100532	-0-	-78148	-0-	4971 6172	1 9	89389	2	Y	5611	4854	0	989	1	455
05	184636	X	88172	-0-	-96464	-0-	4338 4700	1 9	79134	2	Y	4273	4405	0	111	1	212

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 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
12	SHUT IN		345614	-0-	345614	419137	17689 28581	1 9	299344	2	Y	25983	22069	0	637	1	4059
01	765128	X	345991	-0-	-419137	-0-	18184 28083	1 9	299724	2	Y	25530	23155	0	5038	1	1396
02	274816	X	274816	-0-	-0-	-0-	14742 20166	1 9	239908	2	Y	18333	12206	0	4993	1	2530
03	303366	X	303366	-0-	-0-	-0-	17585 21212	1 9	264569	2	Y	19284	15308	0	4828	1	1678
04	284280	X	258319	-0-	-25961	-0-	12690 17430	1 9	228199	2	Y	15845	13705	0	2533	1	1285
05	293756	X	248194	-0-	-45562	-0-	12147 14351	1 9	221696	2	Y	13046	13369	0	315	1	647

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		300770	-0-	300770	350154	14934 33097	1 9	252739	2	Y	30088	25502	0	507	1	4700
01	630494	X	280340	-0-	-350154	-0-	14367 29105	1 9	236868	2	Y	26459	23997	0	5715	1	1447
02	245532	X	225253	-0-	-20279	-0-	11909 19500	1 9	193844	2	Y	17727	11803	0	4925	1	2446
03	271839	X	213149	-0-	-58690	-0-	12041 19953	1 9	181155	2	Y	18139	14399	0	4608	1	1578
04	263070	X	166274	-0-	-96796	-0-	7831 17652	1 9	140791	2	Y	16047	13880	0	2444	1	1301
05	271839	X	166537	-0-	-105302	-0-	7916 14137	1 9	144484	2	Y	12852	13196	0	319	1	638

GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88382	X	88382	-0-	-0-	-0-	4654 4957	1 9	78771	2	Y	4506	4041	0	1054	1	704
01	167462	X	113929	-0-	-53533	-0-	6143 6533	1 9	101253	2	Y	5939	5386	0	932	1	325
02	151256	X	110842	-0-	-40414	-0-	6154 4487	1 9	100201	2	Y	4079	2716	0	1125	1	563
03	149358	X	97743	-0-	-51615	-0-	5850 3869	1 9	88024	2	Y	3517	2792	0	982	1	306
04	144540	X	73115	-0-	-71425	-0-	3701 2866	1 9	66548	2	Y	2605	2253	0	447	1	211
05	122729	X	81733	-0-	-40996	-0-	4121 2404	1 9	75208	2	Y	2185	2236	0	52	1	108

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		207043	-0-	207043	385271	10779 13880	1 9	182384	2	Y	12618	10945	0	1317	1	1971
01	543214	X	157943	-0-	-385271	-0-	8583 7869	1 9	141491	2	Y	7154	6489	0	2245	1	391
02	144368	X	111402	-0-	-32966	-0-	6135 5383	1 9	99884	2	Y	4894	3258	0	1352	1	675
03	159836	X	114859	-0-	-44977	-0-	6763 6346	1 9	101750	2	Y	5769	4579	0	1363	1	502
04	154680	X	96942	-0-	-57738	-0-	4829 5248	1 9	86865	2	Y	4771	4127	0	759	1	387
05	159836	X	83515	-0-	-76321	-0-	4130 4037	1 9	75348	2	Y	3670	3780	0	95	1	182

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		682	-0-	682	682	37	1	572	2	N	66	53	0	7	1	6
							73	9									
04	0		33262	-0-	33262	33944	1365	1	24563	2	N	6667	5767	0	365	1	541
							7334	9									
05	0	W	63586	-0-	63586	97530	2798	1	51041	2	N	8861	8830	0	132	1	440
							9747	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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

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

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

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

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

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					13
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					13
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					13
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					13
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					13
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1934	2	10	9	N	9	179	1			67
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1885	2	30	9	N	27					94
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	2	33	9	N	30					124
03	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1873	2	22	9	N	20					144
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1773	2	22	9	N	20					164
05	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1865	2	40	9	N	36					200

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	20					103
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					104
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					104
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					104
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					104
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					104

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY		-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

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

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5459	-0-	-1	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5957	-0-	-88	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4451	-0-	-1399	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4539	-0-	-1506	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

12	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	951	-0-	-413	-0-	951	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	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
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1219	-0-	-858	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	784	-0-	-296	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	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
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	621	-0-	-588	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	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
12	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

12	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

12	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1237	-0-	-323	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

12	1984	X	1442	-0-	-542	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1500	-0-	-484	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1227	-0-	-257	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	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
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2202	-0-	-468	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2088	-0-	-578	-0-	2088	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
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
12	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	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
12	1240	X	932	-0-	-308	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	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
12	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	974	-0-	-556	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	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
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	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
12	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
	WEST "E"				WELL #: 1	RRCID -> 152294	COMPL. DATE 10/01/1994					TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548			
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
	COLE, B.J.				WELL #: 3	RRCID -> 214673	COMPL. DATE 11/10/2005					TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
	WEST B				WELL #: 1	RRCID -> 093366	COMPL. DATE 02/02/1991					TOTAL DEPTH 12856		PERF.11051 - 11171			
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
	WEST -D-				WELL #: 1	RRCID -> 099210	COMPL. DATE 07/14/1990					TOTAL DEPTH 11556		PERF.11139 - 11340			
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	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
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	812	N	582	-0-	-230	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	952	N	709	-0-	-243	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	990	N	446	-0-	-544	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	981	-0-	-339	-0-	981	2		N	-0-			-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

12	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2928	-0-	-72	281	2928	2		N	-0-			-0-
*05	3100	N	3316	-0-	216	497	3316	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					197
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					197
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1298	2	13	9	N	12					209
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					226
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1563	2	28	9	N	25					251
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1608	2	6	9	N	5	160	1			96

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					24
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					24
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					24
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

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

MINERVA-ROCKDALE 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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

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

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

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

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
02	14B DENY	-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

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

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

12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	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

12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	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
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

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
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			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
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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 #: 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
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			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
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA, S.) //CONT.// 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
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
12	2294	#	1699	-0-	-595	-0-	142	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1953	#	1836	-0-	-117	-0-	240	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1764	#	1431	-0-	-333	-0-	243	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1953	#	1385	-0-	-568	-0-	347	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1860	#	1475	-0-	-385	-0-	338	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1829	#	1572	-0-	-257	-0-	458	1	1114	2	N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					451
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					451
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					451
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					451
04	930	N	729	-0-	-201	-0-	654	3	75	9	N	68					519
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-					519

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					17
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					17
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					17
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					17
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					17
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					17

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					58
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					58
02	1624	N	1428	-0-	-196	-0-	1428	3			N	-0-					58
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					58
04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3			N	-0-					58
05	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

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

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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					32
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					32
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					32
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					32
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					32
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					40
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					40
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					40
04	990	N	677	-0-	-313	-0-	677	3			N	-0-					40
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					22
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					22
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					22
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					22
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					22
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					23
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					23
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					23
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					23
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					23
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					33
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					33
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					33
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					33
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					33
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					70
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					70
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					70
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					70
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					70
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	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

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

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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

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

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
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

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

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
DELONG, HORACE 213146
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

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

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-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-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	396	-0-	396	3077	23	1	372	2	Y	1					11
							1	9									
01	DLQ	G-10	775	-0-	775	3852	46	1	694	2	Y	32					43
							35	9									
02	DLQ	G-10	411	-0-	411	4263	28	1	383	2	Y	-0-					43
03	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	5709	82	1	1341	2	Y	21					64
							23	9									
*04	DLQ	G-10	374	-0-	374	6083	22	1	352	2	Y	-0-					64
05	DLQ	G-10	177	-0-	177	6260	9	1	168	2	Y	-0-	48	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	18408	161	1	2579	2	Y	-0-					200
01	DLQ	G-10	3744	-0-	3744	22152	232	1	3512	2	Y	-0-					200
02	DLQ	G-10	2841	-0-	2841	24993	193	1	2648	2	Y	-0-					200
03	DLQ	G-10	3706	-0-	3706	28699	218	1	3488	2	Y	-0-					200
*04	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	32646	234	1	3713	2	Y	-0-					200
05	DLQ	G-10	3363	-0-	3363	36009	180	1	3183	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	9577	73	1	1332	2	Y	6	32	1			22
							7	9									
01	DLQ	G-10	3011	-0-	3011	12588	182	1	2764	2	Y	59	33	1			48
							65	9									
02	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	14761	142	1	1968	2	Y	57	39	1			66
							63	9									
03	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	17743	173	1	2774	2	Y	32	37	1			61
							35	9									
*04	DLQ	G-10	837	-0-	837	18580	47	1	775	2	Y	14					75
							15	9									
05	DLQ	G-10	2733	-0-	2733	21313	144	1	2558	2	Y	28	31	1			72
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	DLQ G-10	2145	-0-	2145	15168	125	1	2012	2	Y	7	35	1			25
						8	9									
01	DLQ G-10	3082	-0-	3082	18250	187	1	2829	2	Y	60	36	1			49
						66	9									
02	DLQ G-10	2241	-0-	2241	20491	148	1	2030	2	Y	57	40	1			66
						63	9									
03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	23582	179	1	2876	2	Y	33	37	1			62
						36	9									
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23582					Y	32					94
05	DLQ G-10	2769	-0-	2769	26351	146	1	2593	2	Y	27	38	1			83
						30	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

12	DLQ G-10	1049	-0-	1049	9205	62	1	987	2	Y	-0-					68
01	DLQ G-10	1499	-0-	1499	10704	93	1	1406	2	Y	-0-					68
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	11845	77	1	1064	2	Y	-0-					68
03	DLQ G-10	1392	-0-	1392	13237	82	1	1310	2	Y	-0-					68
*04	DLQ G-10	1661	-0-	1661	14898	98	1	1563	2	Y	-0-					68
05	DLQ G-10	1349	-0-	1349	16247	72	1	1277	2	Y	-0-					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

12	DLQ G-10	2304	-0-	2304	17430	135	1	2169	2	Y	-0-					54
01	DLQ G-10	3266	-0-	3266	20696	202	1	3064	2	Y	-0-					54
02	DLQ G-10	2542	-0-	2542	23238	169	1	2373	2	Y	-0-					54
03	DLQ G-10	3541	-0-	3541	26779	208	1	3333	2	Y	-0-					54
*04	DLQ G-10	2623	-0-	2623	29402	156	1	2467	2	Y	-0-					54
05	DLQ G-10	3246	-0-	3246	32648	173	1	3073	2	Y	-0-					54

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

12	DLQ G-10	447	-0-	447	2646	25	1	422	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	484	-0-	484	3130	29	1	436	2	Y	17					25
						19	9									
02	DLQ G-10	346	-0-	346	3476	23	1	323	2	Y	-0-					25
03	DLQ G-10	522	-0-	522	3998	30	1	483	2	Y	8					33
						9	9									
*04	DLQ G-10	817	-0-	817	4815	49	1	768	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10	452	-0-	452	5267	24	1	420	2	Y	7	25	1			15
						8	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

12	DLQ G-10	1614	-0-	1614	11667	94	1	1520	2	Y	-0-					37
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	13771	125	1	1894	2	Y	77					114
						85	9									
02	DLQ G-10	1515	-0-	1515	15286	101	1	1412	2	Y	2					116
						2	9									
03	DLQ G-10	2223	-0-	2223	17509	128	1	2056	2	Y	35					151
						39	9									
*04	DLQ G-10	2171	-0-	2171	19680	129	1	2042	2	Y	-0-					151
05	DLQ G-10	1896	-0-	1896	21576	100	1	1764	2	Y	29	114	1			66
						32	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	DLQ	G-10	9091	-0-	9091	49791	510 33	1 9	8548	2	Y	30	110	1			85
01	DLQ	G-10	8704	-0-	8704	58495	528 182	1 9	7994	2	Y	165	116	1			134
02	DLQ	G-10	6856	-0-	6856	65351	453 198	1 9	6205	2	Y	180	111	1			203
03	DLQ	G-10	9322	-0-	9322	74673	539 110	1 9	8673	2	Y	100	112	1			191
*04	DLQ	G-10	5598	-0-	5598	80271	316 110	1 9	5172	2	Y	100					291
05	DLQ	G-10	8387	-0-	8387	88658	443 91	1 9	7853	2	Y	83	119	1			255

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1400	2	41	9	N	37					109
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1000	2	58	9	N	53					162
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	725	2	18	9	N	16	100	1			78
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	793	2	53	9	N	48	88	1			42
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	718	2	22	9	N	20					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

12	2263	X	1007	-0-	-1256	-0-	1006	2	1	9	N	1					192
01	2170	X	452	-0-	-1718	-0-	451	2	1	9	N	1					193
02	1344	X	739	-0-	-605	-0-	726	2	13	9	N	12	88	1			117
*03	1457	X	821	-0-	-636	-0-	793	2	28	9	N	25	88	1			50
04	1050	X	737	-0-	-313	-0-	718	2	19	9	N	17					67
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. //CONT.// 625686
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4465	-0-	-774	-0-	577 14	1 9	3874	3	Y	13					47
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	911 50	1 9	4977	3	Y	45					92
02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	871 165	1 9	4375	3	Y	150	126	1			116
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1177 40	1 9	5953	3	Y	36					152
04	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	844 31	1 9	4843	3	Y	28					180
05	5952	X	3403	-0-	-2549	-0-	498 70	1 9	2835	3	Y	64					244

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	432	3	Y	6					20
							7	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	105	1	576	3	Y	23					43
							25	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	88	1	440	3	Y	74	61	1			56
							81	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	104	1	527	3	Y	18					74
							20	9									
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	88	1	506	3	Y	15					89
							17	9									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	295	3	Y	35					124
							39	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					22
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	2	N	-0-					22
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-					22
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	N	-0-					22
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*04	14B DENY	3215	-0-	3215	3215	185	1	3030	2	Y	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-					42
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-					42
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-					42
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-					42
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					42
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					42

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-					13
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					13
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					13
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					13
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	2	N	-0-					13
*05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	39	1	157	2	N	-0-					84
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	119	1	616	2	N	-0-					84
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	78	1	335	2	N	-0-					84
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	103	1	440	2	N	-0-					84
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	105	1	379	2	N	-0-					84
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	79	1	214	2	N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385
DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

DELONG, HORACE 213146
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DELONG, HORACE //CONT.// 213146
SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	868	N	541	-0-	-327	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	980	N	624	-0-	-356	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DELONG, HORACE //CONT.// 213146
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	899	N	590	-0-	-309	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
02	224	N	49	-0-	-175	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
02	252	N	65	-0-	-187	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	107	-0-	-201	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	1	15	9	N	14					14
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					44
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					44
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					44
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					44
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					44
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	665	2	111	9	N	101	175	1			14
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	390	2	66	9	N	60					74
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	390	2	55	9	N	50					124
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	376	2	91	9	N	83	177	1			30
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	360	2	66	9	N	60					90
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	407	2	123	9	N	112	172	1			30

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	689					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143	832	143	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	287	-0-	287	1119	287	2			N	-0-					-0-
11	1110		318	-0-	-792	327	318	2			N	-0-					-0-
*12	627	R	300	-0-	-327	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	619					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143	762	143	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	287	-0-	287	1049	287	2			N	-0-					-0-
11	0	W	319	-0-	319	1368	319	2			N	-0-					-0-
12	0	W	301	-0-	301	1669	301	2			N	-0-					-0-
01	0	W	338	-0-	338	2007	338	2			N	-0-					-0-
02	0	W	289	-0-	289	2296	289	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	367	-0-	367	2663	367	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	273	-0-	273	2936	273	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2936					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	179	1			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	1674	#	1424	-0-	-250	-0-	1424	2			Y	-0-					29
01	1674	#	1333	-0-	-341	-0-	1227	2	106	9	Y	96					125
02	1232	#	672	-0-	-560	-0-	672	2			Y	-0-					125
03	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1698	2	91	9	Y	83	183	1			25
04	1380	#	1028	-0-	-352	-0-	1028	2			Y	-0-					25
*05	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1464	2	83	9	Y	75					100

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					13
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					13
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					13
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		783	-0-	783	783	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		657	-0-	657	1440	57	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	570	-0-	-130	1310	52	1	518	2	Y	-0-					-0-
*04	1423	N	113	-0-	-1310	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	21	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	1195	52	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	632	-0-	-68	1127	58	1	574	2	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	66	-0-	-1127	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		979	-0-	979	979	34	1	945	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		876	-0-	876	1855	77	1	799	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	1130	-0-	430	2285	104	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*04	2500	N	215	-0-	-2285	-0-	26	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1164	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	37	1	1001	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		968	-0-	968	2006	85	1	883	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	758	-0-	58	2064	69	1	689	2	Y	-0-			-0-
*04	2151	N	87	-0-	-2064	-0-	10	1	77	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		253	-0-	253	253	9	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		316	-0-	316	569	27	1	289	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	278	-0-	-422	147	25	1	253	2	Y	-0-			-0-
*04	181	N	34	-0-	-147	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	15	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		363	-0-	363	363	12	1	351	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	689	28	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	517	-0-	-183	506	47	1	470	2	Y	-0-			-0-
*04	573	N	67	-0-	-506	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	20	1	533	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		522	-0-	522	522	18	1	504	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		466	-0-	466	988	41	1	425	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	548	-0-	-152	836	50	1	498	2	Y	-0-			-0-
*04	947	N	111	-0-	-836	-0-	13	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	33	1	904	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		749	-0-	749	1686	66	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	911	-0-	211	1897	84	1	827	2	Y	-0-			-0-
*04	2105	N	208	-0-	-1897	-0-	25	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		769	-0-	769	769	27	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		683	-0-	683	1452	60	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	862	-0-	162	1614	79	1	783	2	Y	-0-					-0-
*04	1780	N	166	-0-	-1614	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		589	-0-	589	589	21	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		442	-0-	442	1031	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	493	-0-	-207	824	45	1	448	2	Y	-0-					-0-
*04	863	N	39	-0-	-824	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		241	-0-	241	503	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	299	-0-	-401	102	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
*04	289	N	187	-0-	-102	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		702	-0-	702	702	25	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		584	-0-	584	1286	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	608	-0-	-92	1194	56	1	552	2	Y	-0-					-0-
*04	1349	N	155	-0-	-1194	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		131	-0-	131	131	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		118	-0-	118	249	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	176	-0-	-249	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	66	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	38	-0-	-66	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	229	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	124	-0-	-229	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

12	310	N	94	-0-	-216	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	75	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	67	-0-	-75	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

12	713	N	616	-0-	-97	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		591	-0-	591	591	21	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		695	-0-	695	1286	61	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	788	-0-	88	1374	72	1	716	2	Y	-0-					-0-
*04	1556	N	182	-0-	-1374	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-					-0-
04	270	N	83	-0-	-187	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	26	1	696	2	N	-0-					-0-
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	23	1	634	2	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	2	N	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	57	1	571	2	N	-0-					-0-
04	630	N	44	-0-	-586	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
05	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
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-					-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-
05	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
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	27	1	276	2	N	-0-					-0-
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
05	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
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	714	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	2	N	-0-					-0-
04	570	N	264	-0-	-306	-0-	32	1	232	2	N	-0-					-0-
05	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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	32	1	888	2	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	N	-0-					-0-
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	28	1	201	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	23	1	617	2	N	-0-			-0-
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	16	1	458	2	N	-0-			-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-			-0-
04	450	N	90	-0-	-360	-0-	11	1	79	2	N	-0-			-0-
05	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

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	19	1	528	2	N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	44	1	441	2	N	-0-			-0-
04	510	N	49	-0-	-461	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
05	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

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
05	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

12	341	N	334	-0-	-7	-0-	12	1	322	2	N	-0-			-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	-0-			-0-
04	330	N	86	-0-	-244	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
05	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

12	465	N	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	2	N	-0-			-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-			-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
05	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

12	434	N	350	-0-	-84	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	11	1	302	2	N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-			-0-
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	21	1	156	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	94	-0-	-296	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	84	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	954	2	N	-0-					-0-
04	600	N	117	-0-	-483	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					198
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-					198
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-					198
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	-0-					198
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	20	1	144	2	N	-0-					198
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	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
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	854	2	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	935	2	N	-0-					-0-
04	630	N	133	-0-	-497	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
05	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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-					-0-
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
05	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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	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
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	87	1	856	2	N	-0-					-0-
04	870	N	143	-0-	-727	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
05	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
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	493	2	N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	2	N	-0-					-0-
04	870	N	78	-0-	-792	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
05	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
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
04	270	N	22	-0-	-248	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	775	N	508	-0-	-267	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	43	1	432	2	N	-0-					-0-
04	510	N	91	-0-	-419	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	18	1	506	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-					-0-
04	510	N	42	-0-	-468	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
05	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
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
05	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
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	15	1	404	2	N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	35	1	350	2	N	-0-					-0-
04	390	N	29	-0-	-361	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
05	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
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	15	1	414	2	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-					-0-
04	420	N	37	-0-	-383	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	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
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-
01	527	N	221	-0-	-306	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	542	2	N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
05	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
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-					-0-
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
05	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
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	37	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	742	-0-	-312	-0-	26	1	716	2	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	730	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	87	1	865	2	N	-0-					-0-
04	720	N	91	-0-	-629	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
05	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
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	18	1	492	2	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-					-0-
04	480	N	50	-0-	-430	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
05	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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	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
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
01	589	N	405	-0-	-184	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	8	1	243	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	25	1	253	2	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
05	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
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	19	1	502	2	N	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	N	-0-					-0-
04	540	N	200	-0-	-340	-0-	24	1	176	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	125	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	50	1	364	2	N	-0-					-0-
05	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
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	2	N	-0-					-0-
04	570	N	165	-0-	-405	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
05	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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
05	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
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	612	2	N	-0-					-0-
04	570	N	205	-0-	-365	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
05	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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
04	420	N	134	-0-	-286	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
05	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
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
05	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
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	624	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	N	-0-					-0-
04	750	N	45	-0-	-705	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	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
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	10	1	272	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	N	-0-					-0-
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-					-0-
03	713	N	592	-0-	-121	-0-	54	1	538	2	N	-0-					-0-
04	540	N	140	-0-	-400	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	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
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	19	1	511	2	N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	18	1	492	2	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	47	1	471	2	N	-0-					-0-
04	480	N	173	-0-	-307	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
05	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
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	16	1	436	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	N	-0-					-0-
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	42	1	303	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-
01	682	N	477	-0-	-205	-0-	17	1	460	2	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	58	1	601	2	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	N	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
05	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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	74	1	729	2	N	-0-					-0-
04	630	N	92	-0-	-538	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	N	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	35	1	345	2	N	-0-					-0-
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	387	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	N	-0-					-0-
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	25	1	660	2	N	-0-					-0-
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	70	1	690	2	N	-0-					-0-
04	540	N	205	-0-	-335	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	19	1	498	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
05	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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
05	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-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
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	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
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	631	2	N	-0-					-0-
04	510	N	142	-0-	-368	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
05	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
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
05	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
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					188
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	2	N	-0-					188
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					188
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	69	1	689	2	N	11	11	8			188
							12	9									
04	750	N	317	-0-	-433	-0-	38	1	279	2	N	-0-					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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 #: 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
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	840	N	240	-0-	-600	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	780	N	297	-0-	-483	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	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
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	540	N	61	-0-	-479	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	870	N	95	-0-	-775	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	392	N	192	-0-	-200	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	480	N	14	-0-	-466	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

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
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	64	-0-	-536	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	116	-0-	-964	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	294	-0-	-210	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11	9	N	10					43
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					43
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					43
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					43
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					43

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
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	120	-0-	-990	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	360	N	40	-0-	-320	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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 #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 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
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 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
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

12	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

12	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	392	N	184	-0-	-208	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	293	-0-	-727	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	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 #: 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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	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
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	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
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

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
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-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
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	330	N	57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	83	-0-	-1447	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	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 #: 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
12	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	840	N	224	-0-	-616	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	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
12	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	840	N	584	-0-	-256	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	630	N	72	-0-	-558	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	896	N	467	-0-	-429	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	990	N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1070	-0-	-162	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	449	-0-	-961	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	540	N	49	-0-	-491	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-

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
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	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
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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 #: 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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	334	-0-	-686	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	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
12	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2024	-0-	-328	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	718	-0-	-1712	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	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
12	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	630	N	333	-0-	-297	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

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
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1022	-0-	-154	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	990	N	59	-0-	-931	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	960	N	418	-0-	-542	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 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
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	662	-0-	-508	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	518	-0-	-784	-0-	518	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	24	1	246	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	23	1	163	2	N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	4400	-0-	4400	4970	4400	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6618	-0-	6618	11588	6618	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3945	-0-	3945	15533	3945	3			Y	-0-					-0-
03	20220	X	4687	-0-	-15533	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	2828	-0-	-3775	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

12		14B2 EXT	10356	-0-	10356	12137	10356	3			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	7610	-0-	7610	19747	7610	3			Y	-0-					-0-
02	24298	X	4551	-0-	-19747	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-
03	10354	X	4550	-0-	-5804	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
04	10020	X	3521	-0-	-6499	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	3564	-0-	-6790	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	6799	-0-	6799	6959	6799	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	3480	-0-	3480	10439	3480	3			Y	-0-					-0-
04	12670	X	2231	-0-	-10439	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	2048	-0-	-5485	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2363	-0-	2363	2363	2363	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	2220	-0-	2220	4583	2220	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	9658	-0-	9658	14241	9658	3			Y	-0-					-0-
*05	26145	X	11904	-0-	-14241	-0-	11904	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	6427	-0-	6427	6575	6427	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	9556	-0-	9556	16131	9556	3			Y	-0-					-0-
*05	24246	X	8115	-0-	-16131	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	5464	-0-	5464	7111	5464	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	5268	-0-	5268	12379	5268	3			N	-0-					-0-
02	15177	X	2798	-0-	-12379	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	2993	-0-	-2287	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	2887	-0-	-2569	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		622	-0-	622	622	622	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		346	-0-	346	968	346	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		94	-0-	94	1062	94	3			Y	-0-					-0-
03	1150	X	88	-0-	-1062	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	93	-0-	-527	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2022

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2022

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2022

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. //CONT.// 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

12	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	1073	1	4320	2	N	15					121
							17	9									
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	915	1	4737	2	N	18					139
							20	9									
02	5152	X	4382	-0-	-770	-0-	823	1	3546	2	N	12					151
							13	9									
03	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	970	1	4149	2	N	23					174
							25	9									
04	5520	X	1023	-0-	-4497	-0-	221	1	799	2	N	3					177
							3	9									
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	21	171	1			27

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	80	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	159	1	1119	2	N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	36	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 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
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	300	2	N	-0-					21
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-					21
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	43	1	164	2	N	33	24	1			30
							36	9									
04	300	N	81	-0-	-219	-0-	11	1	66	2	N	4					34
							4	9									
05	310	N	33	-0-	-277	-0-	2	1	27	2	N	4					38
							4	9									

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	980	N	635	-0-	-345	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3512	-0-	-100	-0-	178	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2619	-0-	-1011	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	1346	-0-	-2529	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	24	1	1255	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	663	-0-	-1167	-0-	82	1	581	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	400	-0-	-964	-0-	400	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	697	1	1284	2	N	-0-					26
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	279	1	976	2	N	-0-					26
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	102	1	911	2	N	-0-					26
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	265	1	1026	2	N	35	27	1			34
							39	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	189	1	1113	2	N	7					41
							8	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	103	1	1042	2	N	11					52
							12	9									

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	221	-0-	-554	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	161	-0-	-709	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3136	X	2039	-0-	-1097	-0-	2038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3472	X	2599	-0-	-873	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2316	-0-	-691	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	896	N	517	-0-	-379	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1027	-0-	-533	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

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
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	616	N	448	-0-	-168	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1249	-0-	-1439	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1593	-0-	-1507	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1925	-0-	-1285	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1645	-0-	-1672	-0-	1645	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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	Y	-0-					8
01	1922	N	611	-0-	-1311	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					8
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					8
03	1767	N	421	-0-	-1346	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					8
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					8
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	41	1	370	2	Y	-0-					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
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-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
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					13
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					13
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					13
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					13
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					13
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					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
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-					8
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					8
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	-0-					8
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					8
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					8
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	46	1	421	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			18
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			18
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			18
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			18
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			18
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			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
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-			-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-			-0-

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
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			8
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			8
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			8
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			8
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	Y	-0-			8
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			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
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	980	2	N	-0-			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	87	1	898	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	58	1	964	2	N	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	129	1	1192	2	N	-0-			-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	2	N	-0-			-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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			6
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			6
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			6
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			6
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			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
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	Y	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	20	1	326	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	27	1	249	2	Y	-0-			-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	Y	-0-			-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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	21 1		30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	109	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					17
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					17
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					17
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					17
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					17
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	19					36
							21	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					19
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					19
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					19
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	129	60	1			88
							142	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	2	Y	-0-					88
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					88

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

12	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					11
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					11
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					11
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					11
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					11
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					54
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	33	1	746	2	Y	-0-					54
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	55	1	562	2	Y	-0-					54
03	713	N	418	-0-	-295	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					54
04	750	N	408	-0-	-342	-0-	40	1	368	2	Y	-0-					54
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	60	1	549	2	Y	-0-					54

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 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
12	DLQ G-10		14	-0-	14	68	1	1	13	2	Y	-0-					1
01	133	N	65	-0-	-68	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					1
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	1					2
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					11
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					11
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					11
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					11
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					11
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

12	3100	N	1485	-0-	-1615	3469	88	1	1397	2	Y	-0-					42
01	3100	N	1327	-0-	-1773	1696	55	1	1272	2	Y	-0-					42
02	2800	N	1209	-0-	-1591	105	107	1	1102	2	Y	-0-					42
03	1571	N	1466	-0-	-105	-0-	83	1	1383	2	Y	-0-					42
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	113	1	1050	2	Y	-0-					42
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	156	1	1430	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					20
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					20
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	2	Y	-0-					20
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					20
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					20
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

12	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					14
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					14
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					14
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					14
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					14
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 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
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					1
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					1
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					1
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					1
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					1

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
12	3100	N	1125	-0-	-1975	1046	67	1	1058	2	Y	-0-					25
01	1976	N	930	-0-	-1046	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					25
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	2	Y	-0-					25
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-					25
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	Y	-0-					25
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	136	1	1240	2	Y	-0-					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
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	N	-0-					114
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					114
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					114
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					114
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					114
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					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
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					2
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					2
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	Y	-0-					2
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					2
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	57	1	522	2	Y	-0-					2
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	58	1	526	2	Y	-0-					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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					45
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					45
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	53	53	1			45
							58	9									
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					45
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	149	2	Y	72	52	1			65
							79	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					65

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
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	41	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	75	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 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
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	50	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	Y	-0-					-0-

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
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	76	1	1202	2	Y	-0-					56
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					56
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	Y	66	66	1			56
							73	9									
03	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	58	1	973	2	Y	-0-					56
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	Y	90	65	1			81
							99	9									
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	112	1	1026	2	Y	-0-					81

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					2
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					2
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					2
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					2
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					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
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-					2
01	1271	N	954	-0-	-317	-0-	40	1	914	2	Y	-0-					2
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					2
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	74	1	1229	2	Y	-0-					2
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	988	2	Y	-0-					2
05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	101	1	922	2	Y	-0-					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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	3					6
							3	9									

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
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-					2
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					2
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					2
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					2
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	Y	-0-					2
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	Y	1					3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	39	1	353	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					38
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					38
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	45	45	1			38
							50	9									
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					38
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	62	44	1			56
							68	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					56

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					29
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					29
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					29
03	899	N	569	-0-	-330	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					29
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-					29
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	610	-0-	-289	-0-	36	1	574	2	Y	-0-					10
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	28	1	654	2	Y	-0-					10
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	Y	-0-					10
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					10
04	660	N	415	-0-	-245	-0-	40	1	375	2	Y	-0-					10
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	49	1	452	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	364	-0-	-256	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					2
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					2
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					2
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					2
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	2	Y	-0-					2
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	650	2	Y	3					5
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

12	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

12	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	237	-0-	-352	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

12	806	N	751	-0-	-55	-0-	45	1	706	2	Y	-0-					12
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	Y	-0-					12
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					12
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	2	Y	-0-					12
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	Y	-0-					12
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	807	2	Y	13					25
							14	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

12	434	N	320	-0-	-114	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					4
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					4
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					4
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					4
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					4
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 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
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	433	-0-	-280	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 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
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	Y	-0-					5
01	3100	N	3434	-0-	334	334	143	1	3291	2	Y	-0-					5
02	1787	N	1453	-0-	-334	-0-	129	1	1324	2	Y	-0-					5
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	96	1	1611	2	Y	-0-					5
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	Y	-0-					5
*05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 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
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					20
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					20
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					20
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					20
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					20
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					10
01	104	N	38	-0-	-66	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	-0-					1
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	Y	-0-					1
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					1
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	46	1	425	2	Y	-0-					1
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	40	1	364	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 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
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1062	2	N	-0-					30
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	N	-0-					30
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	2	N	-0-					30
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	62	1	1038	2	N	-0-					30
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	920	2	N	-0-					30
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	94	1	863	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					13
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					13
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					13
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					13
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					13
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 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
12	1736	X	1387	-0-	-349	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-					8
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	92	1	2111	2	Y	-0-					8
02	1568	X	1509	-0-	-59	-0-	134	1	1375	2	Y	-0-					8
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	114	1	1901	2	Y	-0-					8
04	2130	X	326	-0-	-1804	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					8
05	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	167	1	1531	2	Y	14					22
							15	9									

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
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	51	1	816	2	Y	-0-					2
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	-0-					2
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	43	1	713	2	Y	-0-					2
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	64	1	588	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	74	1	674	2	Y	-0-					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					13
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					13
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	-0-					13
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					13
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					13
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-					1
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	-0-					1
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	2	Y	-0-					1
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					1
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	901	2	Y	-0-					1
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	95	1	865	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		41	-0-	41	53	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	73	N	20	-0-	-53	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-

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
12	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-			3
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	35	1	810	2	Y	-0-			3
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			3
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	2	Y	-0-			3
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	109	1	1004	2	Y	-0-			3
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1201	2	Y	-0-			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
12	1240	N	978	-0-	-262	-0-	58	1	920	2	Y	-0-			79
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	31	1	701	2	Y	-0-			79
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-			79
03	992	N	350	-0-	-642	-0-	20	1	330	2	Y	-0-			79
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	60	1	550	2	Y	-0-			79
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	Y	-0-			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
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	133	1	2100	2	Y	-0-			62
01	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	83	1	1911	2	Y	-0-			62
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-			62
03	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-			62
04	1920	N	1323	-0-	-597	-0-	129	1	1194	2	Y	-0-			62
05	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	86	1	784	2	Y	-0-			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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	-0-			-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	86	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	570	-0-	-763	-0-	32	1	538	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	100	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	79	1	718	2	Y	-0-			-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
12	3100	N	1276	-0-	-1824	6092	76	1	1200	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1253	-0-	-1847	4245	52	1	1201	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1226	-0-	-1574	2671	109	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1131	-0-	-1969	702	64	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	1849	N	1147	-0-	-702	-0-	112	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	123	1	1128	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					58
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					58
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					58
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	24					82
							26	9									
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					28
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					28
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					28
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					28
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					28
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

12	713	N	540	-0-	-173	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
12	868	N	400	-0-	-468	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					4
01	744	N	601	-0-	-143	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					4
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					4
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	-0-					4
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-					4
05	868	N	568	-0-	-300	-0-	56	1	512	2	Y	-0-					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
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					1
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					1
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					1

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
12	868	N	423	-0-	-445	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					20
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					20
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	Y	-0-					20
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	2	Y	-0-					20
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	100	1	924	2	Y	-0-					20
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	-0-					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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	57	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	58	1	961	2	Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	103	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	101	1	927	2	Y	-0-					-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
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	Y	47	108	1			28
							52	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	2	Y	-0-					28
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	102	107	1			23
							112	9									
04	960	N	586	-0-	-374	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					23
05	868	N	519	-0-	-349	-0-	51	1	468	2	Y	-0-					23

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		105	-0-	105	350	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	74	-0-	-350	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					12
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					12
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					12
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					12
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					12
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	42	1	379	2	Y	12					24
							13	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	33	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	614	-0-	-378	-0-	36	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	74	1	681	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 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
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	2	Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	Y	-0-					-0-

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
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					29
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	44	2	Y	11	32	1			8
							12	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					8
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	31	32	1			7
							34	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					7
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					7

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
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					43
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					43
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	Y	-0-					43
03	961	N	705	-0-	-256	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					43
04	810	N	263	-0-	-547	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					43
05	1209	N	161	-0-	-1048	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					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
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	55	1	872	2	Y	-0-					6
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	21	1	493	2	Y	-0-					6
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	Y	-0-					6
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					6
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					6
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	Y	-0-					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
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 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
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	68	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	936	2	Y	-0-					-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

12	1333	N	793	-0-	-540	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					8
01	682	N	430	-0-	-252	-0-	18	1	412	2	Y	-0-					8
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	133	1	1373	2	Y	-0-					8
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	1246	2	Y	-0-					8
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	Y	-0-					8
05	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	108	1	990	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

12	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					28
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	11	30	1			9
							12	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					9
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	290	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					8
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					11
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					11
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-					11
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					11
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					11
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

12	3100	N	1564	-0-	-1536	7801	29	1	1535	2	Y	-0-					14
01	3100	N	1444	-0-	-1656	6145	7	1	1437	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1323	-0-	-1477	4668	32	1	1291	2	Y	-0-					14
03	3100	N	1377	-0-	-1723	2945	21	1	1356	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1445	-0-	-1555	1390	61	1	1384	2	Y	-0-					14
*05	2823	N	1433	-0-	-1390	-0-	5	1	1428	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

12	3100	N	2016	-0-	-1084	19361	15	1	1995	2	Y	5	52	1			18
							6	9									
01	3100	N	2009	-0-	-1091	18270	4	1	2005	2	Y	-0-					18
02	2800	N	1876	-0-	-924	17346	35	1	1787	2	Y	49	53	1			14
							54	9									
03	3100	N	1895	-0-	-1205	16141	65	1	1830	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1761	-0-	-1239	14902	97	1	1664	2	Y	-0-					14
*05	3100	N	1884	-0-	-1216	13686	131	1	1709	2	Y	40	54	1			-0-
							44	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					1
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-					1
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					1
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					1
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	27	1	246	2	Y	-0-					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
12	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	154	1	2438	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	94	1	2160	2	Y	-0-					-0-
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	164	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1134	-0-	-1470	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	269	1	2490	2	Y	-0-					-0-
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	319	1	2918	2	Y	-0-					-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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	2	Y	-0-					14
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	-0-					14
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					14
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	-0-					14
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					14
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	2	Y	-0-					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
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-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
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	1	79	2	Y	4	43	1			15
							4	9									
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					15
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	40	44	1			11
							44	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					11
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					11
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	34	45	1			-0-
							37	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					43
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					43
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					43
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					43
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					43
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	Y	-0-					5
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	3	1	625	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	Y	-0-					5
03	868	N	612	-0-	-256	-0-	9	1	600	2	Y	3					8
							3	9									
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	21	1	484	2	Y	7					15
							8	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	2	1	542	2	Y	4	13	1			6
							4	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					5
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					5
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					5
03	558	N	285	-0-	-273	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					5
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					5
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	16	1	821	2	Y	-0-					40
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	3	1	703	2	Y	-0-					40
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	-0-					40
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	Y	-0-					40
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-					40
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	4	1	1213	2	Y	-0-					40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					3
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					3
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-					3
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					3
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	-0-					3
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

12	775	N	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	2	Y	-0-					5
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	540	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					5
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	10	1	651	2	Y	3					8
							3	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	7					15
							8	9									
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	644	2	Y	4	13	1			6
							4	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	Y	-0-					6
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-					6
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	8	1	517	2	Y	4					10
							4	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	8					18
							9	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	2	1	545	2	Y	4	15	1			7
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	59	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	904	-0-	-326	-0-	88	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	131	1	1192	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

12	682	N	411	-0-	-271	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

12	465	N	115	-0-	-350	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					1
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					1
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					1
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					1
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	Y	-0-					1
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

12	682	X	382	-0-	-300	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	2	Y	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

12	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	103	1	945	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	5	52	1			18
							6	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					18
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	49	53	1			14
							54	9									
03	403	N	207	-0-	-196	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					14
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					14
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	40	54	1			-0-
							44	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	49	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	73	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	74	1	676	2	Y	-0-					-0-

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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					19
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					19
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					19
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					19
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					19
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					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
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					28
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					28
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					28
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					28
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					28
05	527	N	236	-0-	-291	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	2	Y	-0-					2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					2
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					2
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	2					4
							2	9									
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

12	868	N	104	-0-	-764	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					29
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					29
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-					29
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	56	1	934	2	Y	-0-					29
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	Y	-0-					29
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	1209	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

12	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	89	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1292	-0-	-692	-0-	54	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1470	-0-	-322	-0-	130	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1350	-0-	-120	-0-	132	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	142	1	1297	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

*03	0	W	483	-0-	483	483	27	1	456	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	509	-0-	509	992	50	1	459	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	490	-0-	490	1482	48	1	442	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

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-

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

*03	0	W	239	-0-	239	239	13	1	226	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	282	-0-	282	521	28	1	254	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	228	-0-	228	749	22	1	206	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	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 #: 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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	59	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	52	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	64	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	59	1	837	3	Y	-0-					-0-

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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	23					41
							25	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	11					52
							12	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	100	1	914	3	Y	26					78
							29	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	125	1	1271	3	Y	55	118	1			15
							61	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	3	Y	24	11	1			28
							26	9									
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	1170	3	Y	9					37
							10	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
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	39	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-					6
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					6
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-					6
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	3	Y	-0-					6
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					6
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					6

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

12	14B2 EXT		27	-0-	27	27	4	1	23	3	Y	-0-					26
01	14B2 EXT		45	-0-	45	72	4	1	33	3	Y	7					33
							8	9									
02	14B2 EXT		56	-0-	56	128	13	1	43	3	Y	-0-	25	1			8
03	236	X	108	-0-	-128	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					8
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	4					12
							4	9									
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

12	14B2 EXT		108	-0-	108	236	16	1	92	3	Y	-0-					49
01	324	X	88	-0-	-236	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	49	1			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	4					4
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	102	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	Y	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	114	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		47	-0-	47	161	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

VT 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	160	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	129	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	91	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	134	1	424	3	Y	1					1
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					1
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	Y	2					3
							2	9									

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 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
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	206	1	1157	3	Y	7					9
							8	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	156	1	1490	3	Y	2					11
							2	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	395	1	1270	3	Y	-0-	1	1			10
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	Y	1					11
							1	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	302	1	1572	3	Y	-0-					11
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	241	1	1543	3	Y	3					14
							3	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	3					11
							3	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					11
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					11
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	382	3	Y	1					12
							1	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	-0-					12
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	3	Y	-0-					12

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 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
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	72	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	97	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	89	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	78	1	1100	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					13
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					13
02	560	N	171	-0-	-389	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					13
03	558	N	97	-0-	-461	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					13
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					13
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					13

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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	1					21
							1	9									
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					21
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					21
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	Y	-0-					21
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					21
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	28	1	404	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 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
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	3	Y	-0-					28
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-					28
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	Y	-0-					28
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	85	1	1103	3	Y	-0-					28
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	3	Y	-0-					28
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	551	3	Y	12	39	1	1	7	-0-
							13	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	14					25
							15	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	135	1	432	3	Y	2					27
							2	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	3	Y	-0-	12	1			15
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	85	1	268	3	Y	1					16
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	3	9	9	Y	8	14	1			10
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	487	3	Y	11					21
							12	9									

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	106	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	71	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	91	1	1177	3	Y	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	3	Y	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	3	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	104	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86	1	1236	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	740	3	Y	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	77	1	776	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	987	3	Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	3	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	60	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	80	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	91	1	1181	3	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	790	-0-	-574	-0-	52	1	738	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	58	66	1			44
							64	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	159	3	81	9	Y	74	106	1			12
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	4	1	126	3	Y	37					49
							41	9									
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	5	1	65	3	Y	6	41	1			14
							7	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	70					84
							77	9									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	65	107	1			42
							72	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	3					7
							3	9									
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	11	1	175	3	Y	1					8
							1	9									
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	9	1	84	3	Y	2					10
							2	9									
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	8	1	83	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	5	1	78	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	1					5
							1	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	97	-0-	-155	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	3	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 #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					13
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					13
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					13
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					13
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					13
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	1					14
							1	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					11
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					11
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					11
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	29	1	370	3	Y	-0-					11
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					11
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	2					13
							2	9									

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
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					5
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85					90
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	10	1	352	3	Y	-0-					90
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					90
*04	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	49	1			41
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	Y	-0-					41

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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	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
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					6
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					6
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					6
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					6
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					6
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	1					7
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	Y	2					3
							2	9									
01	682	N	489	-0-	-193	-0-	488	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	588	N	286	-0-	-302	-0-	8	1	278	3	Y	-0-					1
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	26	1	345	3	Y	1					2
							1	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					2
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	47	1	665	3	Y	-0-					-0-

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					4
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					4
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					4
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					4
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					4
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					4

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	Y	1	58	1			10
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					10
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					10
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	571	3	19	9	Y	17					27
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	-0-					27
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	3					30
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	-0-					39
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-					39
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					39
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	25	1	328	3	Y	1					40
							1	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					40
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					40

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	3	Y	-0-					5
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	Y	-0-					5
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	791	3	Y	-0-					5
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	66	1	862	3	Y	-0-					5
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	70	1	799	3	Y	-0-					5
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	58	1	833	3	Y	1					6
							1	9									

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					4
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					4
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					4
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					4

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	80	1	978	3	N	6					27
							7	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	989	3	N	3					30
							3	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	3	N	-0-					30
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	75	1	982	3	N	7					37
							8	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	3	N	-0-					37
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	64	1	917	3	N	3					40
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					3
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					3
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					3
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					3
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					3
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					3

VT 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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	N	13					25
							14	9									
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	15	1	48	3	N	1					26
							1	9									
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	14	1	59	3	N	-0-	12	1			14
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	3	N	-0-					14
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	81	3	9	9	N	8	14	1			8
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	47	3	N	12					20
							13	9									

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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					11
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					11

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	100	1	1219	3	Y	-0-					5
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-					5
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	66	1	1014	3	Y	-0-					5
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	89	1	1153	3	Y	-0-					5
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	92	1	1050	3	Y	-0-					5
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	75	1	1073	3	Y	1					6
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	16					39
							18	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					39
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					39
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	3					42
							3	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	2					44
							2	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	148	3	Y	3	24	1			23
							3	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					20
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					20
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					20
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	3	Y	1					21
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					21
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					21

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	108	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	3	Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	99	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	3	Y	25	13	1			12
							28	9									

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	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 #: 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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	-0-					30
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-					30
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	19	1	295	3	N	-0-					30
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	30	1	383	3	N	-0-					30
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	3	N	-0-					30
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	-0-					30

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
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	73	1	880	3	Y	-0-					39
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	Y	-0-					39
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	2					41
							2	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	726	3	Y	8					49
							9	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	842	3	Y	2					51
							2	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	Y	-0-	42	1	1	7	8

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
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	8					30
							9	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	Y	8					38
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	18					56
							20	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	9	48	1			17
							10	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					17
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					17

VT 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	440	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	344	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	3	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	3	Y	-0-					-0-

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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	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 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
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	88	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	120	1	1338	3	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	104	1	1157	3	Y	3					3
							3	9									

VT 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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	142	1	735	3	Y	-0-					30
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	95	1	524	3	Y	6					36
							7	9									
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	82	1	435	3	Y	-0-	22	1			14
03	868	N	633	-0-	-235	-0-	175	1	458	3	Y	-0-					14
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	209	1	434	3	Y	-0-					14
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	232	1	534	3	Y	4					18
							4	9									

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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	92	1	125	3	Y	-0-					9
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	140	1	271	3	Y	-0-					9
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	Y	-0-					9
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-					9
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	7					16
							8	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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	46	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	387	1	470	3	Y	5					20
							6	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	361	1	559	3	Y	3					23
							3	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	400	1	461	3	Y	-0-					23
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	183	1	809	3	Y	5					28
							6	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	17	1	820	3	Y	13					41
							14	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	842	3	Y	7					48
							8	9									

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
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	153	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	602	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	411	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	3	Y	-0-					-0-

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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	15	32	1			21
							17	9									
01	434	N	54	-0-	-380	-0-	23	1	31	3	Y	-0-					21
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					21
03	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					21
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					21
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	6					27
							7	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
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	94	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	90	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	67	1	681	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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	540	3	N	2	35	1			-0-
							2	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	666	3	N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	19	1	858	3	N	16					16
							18	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	N	18	29	1			5
							20	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	3	N	-0-	2	7			3

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
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	3	N	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	58	1	485	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	-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 #: 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
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	80	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	323	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	230	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	44	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	30	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	116	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	78	3	Y	7					7
							8	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	241	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	165	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	31	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	16					41
							18	9									
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					41
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					41
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	143	3	Y	2					43
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					43
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	4	24	1			23
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	3	Y	-0-					24
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	4					28
							4	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	Y	-0-	18	1			10
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	13	1	33	3	Y	-0-					10
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	9	1	18	3	Y	-0-					10
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	54	1	125	3	Y	2					12
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4					18
							4	9									
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4					22
							4	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	1					23
							1	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					23
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	2					25
							2	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					25

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	Y	-0-					31
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	Y	6					37
							7	9									
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	26	1	140	3	Y	-0-	22	1			15
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	76	1	198	3	Y	-0-					15
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	68	1	140	3	Y	-0-					15
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	65	1	151	3	Y	4					19
							4	9									

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	22	6	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	42	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	537	1	650	3	Y	5					22
							6	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	549	1	851	3	Y	4					26
							4	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	523	1	604	3	Y	-0-					26
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	197	1	869	3	Y	5					31
							6	9									
04	840	N	681	-0-	-159	-0-	14	1	654	3	Y	12					43
							13	9									
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	14	1	734	3	Y	8					51
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	257	1	714	3	N	13					26
							14	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	257	1	824	3	N	1					27
							1	9									
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	159	1	663	3	N	-0-	13	1			14
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	220	1	698	3	N	1					15
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	3	9	9	N	8	14	1			9
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	165	1	1040	3	N	12					21
							13	9									

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	732	-0-	-167	-0-	174	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	139	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	169	1	537	3	Y	1					1
							1	9									
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			Y	-0-					1
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	92	1	579	3	Y	2					3
							2	9									

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	849	1	1028	3	Y	4					20
							4	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	736	1	1140	3	Y	3					23
							3	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	812	1	936	3	Y	-0-					23
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	159	1	704	3	Y	6					29
							7	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	12					41
							13	9									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	8					49
							9	9									

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	2					2
							2	9									

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	723	3	Y	7					25
							8	9									
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	41	1	651	3	Y	5					30
							6	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	8					38
							9	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	82	1	827	3	Y	35	25	1			48
							39	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	25	56	1			17
							28	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	71	1	837	3	Y	23					40
							25	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1295	3	Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	111	1	1011	3	Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	131	1	1323	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	114	1	1344	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

12	14B2 EXT		25	-0-	25	59	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	61	2	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
03	108	X	47	-0-	-61	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	412	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	245	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	3	Y	-0-					-0-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	951	3	Y	7					7
							8	9									

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					17
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					17
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	171	3	Y	5					22
							6	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	7					29
							8	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	2					31
							2	9									
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	26	1			5

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					9
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					9
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					9
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					9
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	2					11
							2	9									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-	9	1			2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	N	62					73
							68	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1028	3	73	9	N	66	107	1			32
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	25	1	878	3	N	41					73
							45	9									
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	70	1	914	3	N	51	109	1			15
							56	9									
04	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	36	1	907	3	N	52					67
							57	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	968	3	N	36	66	1			37
							40	9									

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
12	6386	X	6104	-0-	-282	-0-	173	1	5854	3	Y	70					82
							77	9									
01	6417	X	4179	-0-	-2238	-0-	4146	3	33	9	Y	30	110	1			2
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	71	1	5913	3	Y	54	40	1			16
							59	9									
03	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	135	1	5827	3	Y	55	65	1			6
							61	9									
04	6000	X	5761	-0-	-239	-0-	222	1	5471	3	Y	62	40	1			28
							68	9									
05	6696	X	5883	-0-	-813	-0-	343	1	5474	3	Y	60	76	1			12
							66	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
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	131	3	Y	77					77
							85	9									
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	23	1	217	3	Y	-0-	26	1			51
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	37	1	109	3	Y	-0-	38	1			13
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					13
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	31	1	160	3	Y	-0-					13
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					13

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6026	-0-	-298	-0-	171	1	5787	3	Y	62					77
							68	9									
01	5952	X	3338	-0-	-2614	-0-	3282	3	56	9	Y	51	124	1			4
02	5656	X	4622	-0-	-1034	-0-	53	1	4450	3	Y	108	77	1			35
							119	9									
03	6262	X	6164	-0-	-98	-0-	138	1	5967	3	Y	54	79	1			10
							59	9									
04	6060	X	5773	-0-	-287	-0-	222	1	5482	3	Y	63	41	1			32
							69	9									
05	6014	X	5855	-0-	-159	-0-	341	1	5450	3	Y	58	75	1			15
							64	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

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
12	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	97	1	3267	3	Y	62					76
							68	9									
01	3565	X	2465	-0-	-1100	-0-	2408	3	57	9	Y	52	123	1			5
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	41	1	3375	3	Y	87	63	1			29
							96	9									
03	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	75	1	3234	3	Y	55	74	1			10
							61	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	133	1	3290	3	Y	63	41	1			32
							69	9									
05	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	210	1	3350	3	Y	48	67	1			13
							53	9									

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

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
12	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	174	1	3577	3	N	189					256
							208	9									
01	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	157	1	3512	3	N	153	182	1			227
							168	9									
02	3556	X	3401	-0-	-155	-0-	131	1	3146	3	N	113	180	1			160
							124	9									
03	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	174	1	3513	3	N	152	180	1			132
							167	9									
04	3840	X	3624	-0-	-216	-0-	155	1	3316	3	N	139					271
							153	9									
05	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	172	1	3591	3	N	136	180	1			227
							150	9									

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

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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
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

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	388	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					6
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					6
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					6
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					6
*05	155	N	58	-0-	-97	-0-	50	3	8	9	Y	7	13	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	304	3	Y	59					75
							65	9									
01	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					75
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	2	1	1	9	Y	1					76
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	69	1			7
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	11	1	7	3	Y	-0-					7
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	79	-0-	79	134	59	1	5	3	Y	14					14
							15	9									
03	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-	13	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	Y	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	59	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					51
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	311	1	30	3	Y	14					65
							15	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	138	1	31	3	Y	-0-	59	1			6
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	79	1	50	3	Y	4					10
							4	9									
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	57	3	Y	1	8	1			5
							1	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	46	-0-	46	58	12	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	89	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	119	X	30	-0-	-89	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-

VT 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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	117	1	324	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	170	3	N	-0-					-0-
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
03	248	N	79	-0-	-169	-0-	19	1	59	3	N	1					1
							1	9									
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					1
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	N	2					3
							2	9									

VT 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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	N	19					35
							21	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	N	-0-	34	1			1
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	4					5
							4	9									
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	26	1	84	3	N	13					18
							14	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	N	7	19	1			6
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	5					12
							6	9									

VT 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
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	125	1	350	3	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	273	3	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	158	1	501	3	N	1					1
							1	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					1
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N	2					3
							2	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	399	1	1188	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	125	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	41	1	198	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 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
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	113	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	160	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	63	1	300	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	277	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	338	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	582	3	Y	131					131
							144	9									
05	1023	N	404	-0-	-619	-0-	70	1	334	3	Y	-0-	84	1	2	7	45

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	32	-0-	32	32	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	36	-0-	36	68	10	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	98	3	Y	6					23
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	6 12	1 9	45	3	Y	11	29	1			5
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					5
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	3	N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	40	1	110	3	N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	34	1	99	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	137	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	104	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	161	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	196	3	Y	34					34
							37	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	106	1	476	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	121	1	419	3	Y	58	52	1			6
							64	9									

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					8
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	246	1	27	3	Y	-0-					8
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	79	1	928	3	Y	-0-					8
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					8
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	215	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
05	1116	N	286	-0-	-830	-0-	7	1	246	3	Y	30					30
							33	9									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	6					30
							7	9									
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	40	3	Y	11	36	1			5
							12	9									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					5
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	19	1	67	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	148	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	49	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	33	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	81	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	50	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	11					34
							12	9									
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	28	3	Y	22					56
							24	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	3	7	9	Y	6	2	1			4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	61	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	60	1	175	3	Y	1					1
							1	9									

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	4	1	10	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	342	1	1020	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	399	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		134	-0-	134	134	53	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		203	-0-	203	337	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		275	-0-	275	612	48	1	227	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	868	N	435	-0-	-433	-0-	42	1	393	3	N	-0-					-0-
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	122	1	270	3	N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	148	1	811	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					20
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	156	1	466	3	Y	-0-					20
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	179	1	272	3	Y	33					53
							36	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	6					59
							7	9									
05	558	N	341	-0-	-217	-0-	59	1	280	3	Y	2	47	1			14
							2	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	41	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	61	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	179	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	149	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	347	-0-	-366	-0-	60	1	287	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	58	34	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	105	12	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	145	X	40	-0-	-105	-0-	16	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	2					2
							2	9									
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	24	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	36	3	Y	2					2
							2	9									
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	16	1	74	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B	DENY	-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-					-0-

VT 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B	DENY	-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-					-0-

VT 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B	DENY	-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-					-0-

VT 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B	DENY	-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-					-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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	1					2
							1	9									
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					2
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	59	1	6	3	Y	1					3
							1	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	61	1	13	3	Y	-0-	2	1			1
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	12	1	8	3	Y	-0-					1
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	126	1	555	3	N	-0-					15
01	744	N	617	-0-	-127	-0-	91	1	526	3	N	-0-					15
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	642	3			N	-0-					15
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					15
04	600	N	281	-0-	-319	-0-	17	1	258	3	N	5					20
							6	9									
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-	15	1			5

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	325	-0-	325	325	265	1	60	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	530	-0-	530	855	324	1	206	3		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	696	-0-	696	1551	18	1	678	3		Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	103	1	43	3	Y	-0-					14
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					14
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					14
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					32
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	210	1	627	3	Y	-0-					32
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	307	1	467	3	Y	-0-					32
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	752	3	Y	-0-					32
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	581	3	Y	-0-	20	1	1	7	11

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	100	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	138	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	292	3	Y	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	65	1	312	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	257	1	1111	3	Y	9					24
							10	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	3	Y	21					45
							23	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	301	1	1128	3	Y	59	74	1			30
							65	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	3	Y	50	19	1			61
							55	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	384	1	1040	3	Y	10	68	1			3
							11	9									
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	364	1	1069	3	Y	41					44
							45	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	69	1	114	3	Y	-0-					17
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	3	Y	-0-					17
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	89	1	146	3	Y	-0-					17
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	80	1	242	3	Y	34					51
							37	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	Y	3	54	1			-0-
							3	9									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	Y	58	52	1			6
							64	9									

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
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	255	1	393	3	Y	-0-					21
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					21
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	81	1	96	3	Y	-0-					21
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	8	1	365	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	60	1	288	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	44	3	Y	70	61	1			9
							77	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	3	Y	33	45	1			17
							36	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	3	Y	9					26
							10	9									
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	2005	3	Y	-0-					26
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	3	Y	33	49	1			10
							36	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1694	3	Y	54	40	1			24
							59	9									
05	2294	N	1452	-0-	-842	-0-	28	1	1384	3	Y	36	27	1			33
							40	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
12	3875	X	1424	-0-	-2451	-0-	13	1	1345	3	Y	60	63	1			23
							66	9									
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	3	Y	8					31
							9	9									
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	Y	96					127
							106	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	76	1	3629	3	Y	6	113	1			20
							7	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	50	1	2655	3	Y	59	50	1			29
							65	9									
*05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	59	1	2915	3	Y	29	26	1			32
							32	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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	156	1	677	3	N	16					113
							18	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	93	1	738	3	N	92	174	1			31
							101	9									
02	924	N	845	-0-	-79	-0-	166	1	623	3	N	51					82
							56	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	185	1	665	3	N	47	84	1			45
							52	9									
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	217	1	586	3	N	71	66	1			50
							78	9									
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	212	1	621	3	N	80	71	1			59
							88	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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	45	65	1			77
							50	9									
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					77
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	196	1	19	3	N	73					150
							80	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	97	1	22	3	N	40	157	1			33
							44	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	74	1	47	3	N	-0-					33
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	3	1	103	3	N	29					62
							32	9									

TWO M (GEORGETOWN) 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
*05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

BAKER RESOURCES, LLC 044385
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

12	961	X	523	-0-	-438	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	620	X	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	532	X	495	-0-	-37	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	620	X	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

12	3627	X	3248	-0-	-379	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3110	-0-	-26	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

12	2449	X	1954	-0-	-495	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2328	-0-	-42	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

12	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4636	-0-	-510	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4413	-0-	-567	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

12	6138	X	4551	-0-	-1587	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4154	-0-	-1984	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4543	-0-	-1001	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4254	-0-	-768	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4287	-0-	-735	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

12	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4181	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
12	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
02	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
03	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
04	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
*05	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	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
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	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
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	992	N	360	-0-	-632	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	924	N	655	-0-	-269	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

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
12	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	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
12	3286	X	2557	-0-	-729	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2463	-0-	-761	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2601	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1680	-0-	-660	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1745	-0-	-797	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

12	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2732	-0-	-1515	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2922	-0-	-718	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	900	N	778	-0-	-122	-0-	765	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

12	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3916	-0-	-858	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4042	-0-	-270	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3175	-0-	-1355	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4377	-0-	-304	-0-	4365	2	12	9	N	11	11	8			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 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
12	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4285	-0-	-923	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4423	-0-	-281	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3487	-0-	-1493	-0-	3474	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	4777	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	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
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	829	-0-	-287	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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 #: 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
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	N	2439	-0-	-227	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3657	-0-	-431	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3878	-0-	-648	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1618	-0-	-286	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1910	-0-	-370	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	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 #: 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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	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
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	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
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

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
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	2329	-0-	-1639	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3125	-0-	-905	-0-	3125	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 #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 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
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	937	-0-	-659	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	870	-0-	-600	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	4854	-0-	-633	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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 #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 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
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4146	-0-	-250	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4174	-0-	-416	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

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
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	3435	-0-	-812	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2528	-0-	-1308	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2031	-0-	-2216	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2216	-0-	-1225	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

12	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2346	-0-	-1064	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2394	-0-	-490	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
*05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	407	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	366	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	417	1	7394	2	N	-0-					-0-
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	363	1	6932	2	N	-0-					-0-
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	356	1	6066	2	N	-0-					-0-
*05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	462	1	7253	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	127	1	2227	2	N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	117	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	113	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3245	-0-	245	245	180	1	3065	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2897	-0-	-203	42	173	1	2724	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5458	-0-	-1889	-0-	277	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5754	-0-	-1593	-0-	311	1	5443	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6006	-0-	-630	-0-	320	1	5686	2	N	-0-					-0-
03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	402	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6305	-0-	-745	-0-	349	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5185	-0-	-1480	-0-	310	1	4875	2	N	-0-					-0-

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
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	86	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	100	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	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
12	1674	N	895	-0-	-779	-0-	45	1	850	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	N	-0-					-0-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	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
12	3162	X	1479	-0-	-1683	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1108	-0-	-1496	-0-	60	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	825	-0-	-1023	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1614	-0-	-432	-0-	80	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1233	-0-	-747	-0-	68	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	69	1	1089	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

12	961	N	582	-0-	-379	-0-	30	1	552	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	54	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	71	1	1120	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	44	1	695	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	34	1	579	2	N	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	108	1	1839	2	N	-0-					-0-
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

12	372	N	234	-0-	-138	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

12	775	N	642	-0-	-133	-0-	33	1	609	2	N	-0-			-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	39	1	688	2	N	-0-			-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	N	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	-0-			-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	42	1	658	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	157	1	2927	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	154	1	2690	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2008	-0-	-624	-0-	107	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	116	1	2208	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	152	1	2588	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	157	1	2472	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

12	837	N	535	-0-	-302	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	N	-0-			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	N	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-			-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	41	1	641	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-			-0-
01	465	N	338	-0-	-127	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
02	504	N	291	-0-	-213	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	18	1	344	2	N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	157	1	2925	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	155	1	2705	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	1830	-0-	-942	-0-	98	1	1732	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	130	1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	136	1	2315	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	111	1	1742	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	856	2	N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6430	-0-	-1878	-0-	327	1	6103	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6797	-0-	-1511	-0-	367	1	6430	2	N	-0-					-0-
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	421	1	7463	2	N	-0-					-0-
03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	428	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5675	-0-	-1345	-0-	314	1	5361	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6241	-0-	-2067	-0-	373	1	5868	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 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
12	775	N	464	-0-	-311	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
01	682	N	477	-0-	-205	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
04	600	N	167	-0-	-433	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	N	-0-					-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	111	1	1740	2	N	-0-					-0-

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
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	93	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	N	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	103	1	1623	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
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	59	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	105	1	1643	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
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	98	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	99	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1534	-0-	-678	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1078	-0-	-844	-0-	54	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	997	-0-	-773	-0-	55	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	65	1	1026	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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	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
12	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	138	1	2571	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	148	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1806	-0-	-966	-0-	96	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	141	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2441	-0-	-409	-0-	135	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	126	1	1974	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
12	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	133	1	2490	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	134	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1652	-0-	-1148	-0-	88	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2323	-0-	-777	-0-	116	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2183	-0-	-547	-0-	121	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1681	-0-	-954	-0-	101	1	1580	2	N	-0-					-0-

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
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	101	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	N	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

12	2511	X	1665	-0-	-846	-0-	85	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1671	-0-	-623	-0-	90	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1375	-0-	-389	-0-	73	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	82	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	91	1	1426	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
02	672	N	387	-0-	-285	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
03	744	N	378	-0-	-366	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	24	1	382	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	103	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	107	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	-0-					-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	141	1	2214	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

12	868	N	399	-0-	-469	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	96	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	N	-0-					-0-
02	448	N	139	-0-	-309	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	496	-0-	-540	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	728	N	452	-0-	-276	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

12	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2879	-0-	-686	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	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

12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

12	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2010	-0-	-873	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1478	-0-	-566	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1598	-0-	-665	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
12	3193	X	2544	-0-	-649	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2284	-0-	-264	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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
12	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
02	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
*04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2651	-0-	-541	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2145	-0-	-1327	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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 #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

12	21669	X	20621	-0-	-1048	-0-	20621	3			N	-0-					-0-
01	21669	X	21370	-0-	-299	-0-	21370	3			N	-0-					-0-
02	19572	X	17907	-0-	-1665	-0-	17907	3			N	-0-					-0-
03	20398	X	7797	-0-	-12601	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
04	19950	X	9931	-0-	-10019	-0-	9931	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	3			N	-0-					-0-
01	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	3			N	-0-					-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	3			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
*04	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3020	-0-	-116	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2728	-0-	-744	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
12	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2649	-0-	-767	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	1916	-0-	-1866	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2155	-0-	-665	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3860	-0-	-670	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	3			N	-0-					-0-
01	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14245	3			N	-0-					-0-
02	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	3			N	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
*04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	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
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
12	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4850	-0-	-296	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3917	-0-	-702	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	2502	-0-	-2088	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4178	-0-	-2177	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	227	-0-	-1123	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
12	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3218	-0-	-478	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2495	-0-	-1735	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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
12	2294	X	2245	-0-	-49	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	433	-0-	-3721	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

12	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

12	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

12	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

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
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	79	1	319	2	N	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	47	1	244	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	102	1	370	2	N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	104	1	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	44	1	178	2	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	N	-0-					-0-
02	448	N	164	-0-	-284	-0-	31	1	133	2	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	56	1	203	2	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	78	1	210	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 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
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	60	1	241	2	N	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	75	1	386	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	106	1	382	2	N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	137	1	371	2	N	-0-					-0-