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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023 - WELL PLUGGED 10/04/23

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12718				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12718				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	204	1	416	2	Y	18	44	1			32
						20	9									
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	266	1	464	2	Y	11	18	1			25
						12	9									
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	349	1	629	2	Y	17					42
						19	9									
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	354	1	677	2	Y	30	28	1			44
						33	9									
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	326	1	615	2	Y	32	28	1			48
						35	9									
01	930 N	618	-0-	-312	-0-	205	1	411	2	Y	2	21	1			29
						2	9									

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

08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	612	1	1251	2	Y	38	46	1			45
						42	9									
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	458	1	800	2	Y	35	46	1			34
						39	9									
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	191	1	344	2	Y	44	48	1			30
						48	9									
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	435	1	831	2	Y	39					69
						43	9									
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	331	1	624	2	Y	59	95	1			33
						65	9									
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	138	1	277	2	Y	36					69
						40	9									

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

08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	211	1	432	2	Y	47	42	1			31
						52	9									
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	244	1	425	2	Y	19					50
						21	9									
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	262	1	473	2	Y	13	47	1			16
						14	9									
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	274	1	523	2	Y	19					35
						21	9									
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	304	1	573	2	Y	20					55
						22	9									
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	346	1	695	2	Y	10	50	1			15
						11	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. (I) GAS 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	22	1	46	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	-0-					5
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	65	1	118	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	Y	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	Y	4					6
							4	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	68	1	137	2	Y	2	6	1			2
							2	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. (I) GAS 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	620	N	358	-0-	-262	-0-	117	1	239	2	Y	2	41	1			30
							2	9									
09	600	N	40	-0-	-560	-0-	14	1	25	2	Y	1	13	1			18
							1	9									
10	620	N	23	-0-	-597	-0-	7	1	12	2	Y	4					22
							4	9									
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	77	1	147	2	Y	37	23	1			36
							41	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	96	1	193	2	Y	-0-	15	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	33	-0-	-370	-0-	10	1	21	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	8	1	14	2	Y	2					10
							2	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	24	2	Y	1					4
							1	9									
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	2	Y	-0-					4
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	Y	1	4	1			1
							1	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. (I) GAS 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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2632	3	21	4	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	1950	N	572	-0-	-1378	-0-	538	3	34	9	Y	31					31
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	145	3	14	9	Y	13					44
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	2151	3			Y	-0-					44
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	3	33	9	Y	30	32	1			42
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					42

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. (I) GAS 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	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	2337	3	N	-0-					-0-
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1361	3	N	-0-					-0-
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	77	1	5125	3	N	147	147	1			-0-
						162	9									
11	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	28	1	2000	3	N	-0-					-0-
*12	2387 X	1631	-0-	-756	-0-	17	1	1304	3	N	282	190	1			92
						310	9									
01	3627 X	928	-0-	-2699	-0-	12	1	916	3	N	-0-					92

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

*02	2212 X	768	-0-	-1444	-0-	13	1	755	3	N	-0-					86
*03	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	35	1	2163	3	N	-0-					86
*04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3014	3	N	186	186	1			86
						205	9									
*05	1891 X	927	-0-	-964	-0-	15	1	912	3	N	-0-					86
*06	2130 X	1982	-0-	-148	-0-	33	1	1887	3	N	56	142	1			-0-
						62	9									
07	3379 X	2082	-0-	-1297	-0-	35	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	3379 X	2290	-0-	-1089	-0-	37	1	2253	3	N	-0-					-0-
09	3270 X	1774	-0-	-1496	-0-	22	1	1493	3	N	218	181	1			37
						19	4	240	9							
10	2077 X	869	-0-	-1208	-0-	12	1	819	3	N	16					53
						20	4	18	9							
11	2220 X	1346	-0-	-874	-0-	19	1	1308	3	N	17					70
						19	9									
*12	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	8	1	592	3	N	-0-					70
						20	4									
01	2294 X	1880	-0-	-414	-0-	23	1	1857	3	N	-0-					70

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

08	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	37	1	2202	3	N	-0-					147
09	2910 X	1160	-0-	-1750	-0-	17	1	1143	3	N	-0-					147
10	2325 X	934	-0-	-1391	-0-	13	1	921	3	N	-0-					147
11	2910 X	2083	-0-	-827	-0-	28	1	2055	3	N	-0-					147
*12	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	26	1	1986	3	N	-0-					147
01	2232 X	213	-0-	-2019	-0-	2	1	159	3	N	47	82	1			112
						52	9									

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

08	1395 X	338	-0-	-1057	-0-	120	1	217	2	Y	1					103
						1	9									
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	228	1	2130	2	Y	-0-	42	1			61
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	321	1	2757	2	Y	-0-	45	1			16
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	272	1	2170	2	Y	17					33
						19	9									
12	2449 X	1659	-0-	-790	-0-	231	1	1403	2	Y	23					56
						25	9									
01	3069 X	226	-0-	-2843	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					56

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. (I) GAS 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	589	X	133	-0-	-456	-0-	47	1	86	2	Y	-0-					19
09	480	X	441	-0-	-39	-0-	43	1	398	2	Y	-0-	8	1			11
10	496	X	313	-0-	-183	-0-	33	1	280	2	Y	-0-	8	1			3
11	420	X	341	-0-	-79	-0-	38	1	300	2	Y	3					6
							3	9									
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	65	1	396	2	Y	13					19
							14	9									
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			5
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	1					6
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	223	-0-	-242	-0-	79	1	144	2	Y	-0-					47
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	181	1	1695	2	Y	1	21	1			27
							1	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	150	1	1291	2	Y	-0-	24	1			3
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	192	1	1527	2	Y	7					10
							8	9									
12	1953	N	909	-0-	-1044	-0-	127	1	770	2	Y	11					21
							12	9									
01	1953	X	8	-0-	-1945	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-	4	1			2
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	114	1	906	2	Y	5					5
							6	9									
12	744	X	544	-0-	-200	-0-	76	1	460	2	Y	7					12
							8	9									
01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-					12

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-	6	1			8
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	100	1	797	2	Y	10					10
							11	9									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	388	2	Y	15					25
							17	9									
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	76	-0-	-606	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					72
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	691	1	6461	2	Y	1	35	1			38
							1	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	321	1	2761	2	Y	-0-	32	1			6
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	198	1	1578	2	Y	28					34
							31	9									
12	4960	X	672	-0-	-4288	-0-	93	1	564	2	Y	14					48
							15	9									
01	3193	X	6	-0-	-3187	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	195	-0-	-208	-0-	69	1	125	2	Y	1					114
							1	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	Y	-0-	45	1			69
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	85	1	726	2	Y	-0-	52	1			17
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	905	2	Y	10					27
							11	9									
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	79	1	479	2	Y	20					47
							22	9									
01	806	N	61	-0-	-745	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	30	1	193	2	Y	4					32
							4	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	29					61
							32	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	19					80
							21	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	5					85
							6	9									
12	620	N	167	-0-	-453	-0-	20	1	136	2	Y	10					95
							11	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	143	-0-	-229	-0-	19	1	122	2	Y	2					25
							2	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	15	1	183	2	Y	9					34
							10	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	462	2	Y	14					48
							15	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	Y	9					57
							10	9									
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	19	1	127	2	Y	11					68
							12	9									
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	14	1	83	2	Y	1					3
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	1					4
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	113	-0-	-197	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					52
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					52
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	14					66
							15	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	2					68
							2	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	471	2	Y	3					71
							3	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					71

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	113	1	1305	2	Y	14					19
							15	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	80	1	829	2	Y	15					34
							17	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	620	2	Y	6					40
							7	9									
12	1488	N	317	-0-	-1171	-0-	30	1	278	2	Y	8					48
							9	9									
01	930	N	150	-0-	-780	-0-	20	1	130	2	Y	-0-					48

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

08	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					12
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	413	2	Y	3					15
							3	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	1					16
							1	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					16
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	29	1	191	2	Y	-0-					16

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

08	217	N	142	-0-	-75	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					16
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	19	1	234	2	Y	1					17
							1	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	4					21
							4	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	11					32
							12	9									
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	22	1	144	2	Y	12					44
							13	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	10	5	1			7
						11	9									
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	72	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	12	1	73	2	Y	2					4
						2	9									
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4

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

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	5	4	1			7
						6	9									
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	25	15	1			17
						28	9									
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	18	19	1			16
						20	9									
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	Y	35	40	1			11
						39	9									
12	217 N	67	-0-	-150	-0-	8	1	53	2	Y	5					16
						6	9									
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	Y	2					15
						2	9									
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	4					19
						4	9									
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	514	2	Y	8					27
						9	9									
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	33	1	278	2	Y	5					32
						6	9									
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	13	1	86	2	Y	5					37
						6	9									
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					8
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	16					24
							18	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	2					26
							2	9									
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	6	1	42	2	Y	1					27
							1	9									
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					15
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					19
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					19
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	4					23
							4	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	2					25
							2	9									
12	682	N	284	-0-	-398	-0-	34	1	248	2	Y	2					27
							2	9									
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					27

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
08	124	X	62	-0-	-62	-0-	8	1	45	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	34	21	1			24
							37	9									
10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	26	27	1			23
							29	9									
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	72	1	570	2	Y	12	24	1			11
							13	9									
12	403	X	178	-0-	-225	-0-	24	1	153	2	Y	1					12
							1	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					12
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					12
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	1					13
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

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

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	564					Y	-0-					64
09	H15	VIOL	28	-0-	28	592	2	1	22	2	Y	4					68
							4	9									
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68

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

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-

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

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2					13
							2	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	1					14
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					14

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	2					10
							2	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	7					17
							8	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	Y	8					25
							9	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	99	1	850	2	Y	8					33
							9	9									
12	868	N	220	-0-	-648	-0-	21	1	192	2	Y	6					39
							7	9									
01	744	N	133	-0-	-611	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	56	2	Y	14					63
							15	9									
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	59	2	Y	2					65
							2	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	43	2	Y	3					68
							3	9									
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	27					95
							30	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					95
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	269	2	Y	3					17
							3	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	14					31
							15	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	65	1	673	2	Y	14					45
							15	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	Y	8					53
							9	9									
12	837	N	369	-0-	-468	-0-	35	1	323	2	Y	10					63
							11	9									
01	744	N	60	-0-	-684	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					63

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	240	-0-	-411	-0-	34	1	204	2	Y	2					19
							2	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	5					24
							6	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	10					34
							11	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	13					47
							14	9									
12	651	N	414	-0-	-237	-0-	39	1	355	2	Y	18					65
							20	9									
01	682	N	205	-0-	-477	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	9					24
							10	9									
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	7	1	64	2	Y	7					31
							8	9									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					31
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					31
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	4			13
						4	9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			13
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	18			31
						20	9							
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	24	2	Y	1			32
						1	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			32

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

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			4
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	8	1	99	2	Y	1			5
						1	9							
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	5			10
						6	9							
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	1			11
						1	9							
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	-0-			11
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			11

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

08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			40
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	12			52
						13	9							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			52
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			52
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

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

08	93 N	49	-0-	-44	-0-	7	1	34	2	Y	7			24
						8	9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			24
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3			27
						3	9							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27

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
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	1					18
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18

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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
09	270	N	85	-0-	-185	-0-	7	1	65	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	Y	21	24	1			7
							23	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	70	2	Y	3					10
							3	9									
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	48	2	Y	27					37
							30	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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	Y	2					10
							2	9									
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	242	2	Y	4					14
							4	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	Y	9					23
							10	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	3					26
							3	9									
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	20	1	135	2	Y	5					31
							6	9									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					31

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
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					9
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
08	279	N	67	-0-	-212	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					6
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					6
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					6
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	1					7
							1	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	1					8
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-					12
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					12
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1					13
							1	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					19
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					19
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	6					25
							7	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	1					26
							1	9									
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					26
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					5
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					5
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					5
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	Y	1					6
						1	9									
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					6
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	19	1	124	2	Y	1					17
						1	9									
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	14	1	175	2	Y	3					20
						3	9									
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	7					27
						8	9									
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	2					29
						2	9									
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	83	-0-	-196	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	-0-					12
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-					12
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	Y	9					21
						10	9									
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	11	1	92	2	Y	2					23
						2	9									
12	434 N	59	-0-	-375	-0-	7	1	51	2	Y	1					24
						1	9									
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	282	-0-	-121	-0-	37	1	245	2	Y	-0-					77
09	450 N	169	-0-	-281	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					77
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					77
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					77
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					2
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					5
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

08	620 X	333	-0-	-287	-0-	44	1	289	2	Y	-0-					2
09	600 X	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
10	620 X	138	-0-	-482	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					2
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

08	217 N	32	-0-	-185	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					10
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					10
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	2					12
						2	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	2	Y	-0-					21
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					21
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	110	2	Y	5					26
							6	9									
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	8	1	72	2	Y	1					27
							1	9									
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	20	1	144	2	Y	1					28
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					28

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
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	22	1	135	2	Y	4					17
							4	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	56	2	Y	5					22
							6	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					14
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					14
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	2					16
							2	9									
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					16
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

08	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1			4
						6	9									
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-	3	1			1
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	93 N	60	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	5	3	1			4
						6	9									
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-	3	1			1
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-	1	1			1
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	8	1	37	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	10	3	Y	1					1
						1	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	40	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	5	3	1			4
						6	9									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	3	5	1			2
						3	9									
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	42	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1

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

08	T. A.	94	-0-	94	183	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	84	-0-	84	267	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	112	-0-	112	379	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	481 X	102	-0-	-379	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	48	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	19	1	92	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	48	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1			4
						6	9									
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	3	5	1			2
						3	9									
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					1

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

08	124 N	84	-0-	-40	-0-	13	1	69	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	17	1	79	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	12	13	1			2
						13	9									
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					2

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

08	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	43	-0-	-112	-0-	36	3	7	9	Y	6					14
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			Y	-0-					14
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	12	1	56	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					1

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

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					7
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 "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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	30	3	3	9	Y	3					6
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					6
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	40	3	2	9	Y	2					6
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					6
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	50	3	3	9	Y	3					7
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					7
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	64	3	3	9	Y	3					7
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	136	-0-	-236	-0-	35	1	101	2	Y	-0-					4
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	110	-0-	-355	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					1
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					1
01	T. A.	13	-0-	13	13	4	1	9	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	279 N	110	-0-	-169	-0-	39	1	71	2	N	-0-					30
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	107	1	999	2	N	-0-					30
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	33	1	284	2	N	-0-					30
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	-0-					30
12	837 N	532	-0-	-305	-0-	75	1	457	2	N	-0-					30
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					30

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	118	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	T. A.	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					1

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

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	14	1	73	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	11	1	49	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	1	65	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	67	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

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
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	12	1	63	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	12	1	57	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	16	1	69	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					1

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
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	307	-0-	-313	-0-	301	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	T. A.		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	29	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	7	1	33	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	9	3	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	220	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	40	1	191	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	54	1	254	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	310	N	58	-0-	-252	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	26	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					1

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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	18	1	93	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	30	1	142	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	Y	-0-	3	1			2
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	156	1	804	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	158	1	745	3	Y	12	15	1			8
							13	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	169	1	799	3	Y	17	11	1			14
							19	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	177	1	760	3	Y	-0-	9	1			5
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	224	1	1011	3	Y	-0-	4	1			1
01	992	N	70	-0-	-922	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1240	N	762	-0-	-478	-0-	123	1	636	3	Y	3	21	1			9
							3	9									
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	118	1	557	3	Y	-0-					9
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	149	1	705	3	Y	3					12
							3	9									
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	107	1	459	3	Y	-0-					12
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	99	1	447	3	Y	-0-					12
01	868	N	35	-0-	-833	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					12

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

08	124	N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	2	1			1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	1					1
							1	9									

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

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	65	1	335	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	83	1	389	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	73	1	346	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	86	1	370	3	Y	-0-	5	1			2
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	434	N	53	-0-	-381	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 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
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	64	1	329	3	Y	5	5	1			5
						6	9									
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	54	1	254	3	Y	7	8	1			4
						8	9									
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	219	3	Y	7	5	1			6
						8	9									
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	58	1	249	3	Y	10	11	1			5
						11	9									
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	Y	9	12	1			2
						10	9									
01	279 N	37	-0-	-242	-0-	6	1	30	3	Y	1					3
						1	9									

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

08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	T. A.	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-

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

08	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	217 N	49	-0-	-168	-0-	8	1	39	3	Y	2	4	1			5
						2	9									
09	360 N	53	-0-	-307	-0-	9	1	43	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	10	1	43	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	12	3	Y	1					1
						1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	1	1			1
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	1					2
							1	9									

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

08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	284	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	203	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	211	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	40	1	173	3	Y	-0-	2	1			1
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	14	-0-	-234	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

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

08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

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

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
11	660	N	259	-0-	-401	-0-	257	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	30	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	2	1			1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	257	1	1328	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	237	1	1117	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	277	1	1312	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	291	1	1249	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	344	1	1555	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	1581	X	89	-0-	-1492	-0-	15	1	73	3	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	65	-0-	-59	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	74	-0-	-732	-0-	67	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	21	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-

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

08	465 N	22	-0-	-443	-0-	12	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	900 N	309	-0-	-591	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	T. A.	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					2

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

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	128	3	9	9	Y	8	6	1			2
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

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

08	806 N	22	-0-	-784	-0-	13	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	600 N	239	-0-	-361	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	T. A.	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	61	-0-	-218	-0-	57	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	18	-0-	-385	-0-	14	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	T. A.		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	330	N	67	-0-	-263	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	802	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					1

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
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	220	1	1043	3	Y	18	9	1			11
							20	9									
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	216	1	926	3	Y	26	27	1			10
							29	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
01	1271	N	51	-0-	-1220	-0-	8	1	42	3	Y	1					5
							1	9									

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

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
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	16	-0-	16	16	16	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
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	3			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
08	496 X	461	-0-	-35	-0-	39	1	412	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
09	300 X	293	-0-	-7	-0-	24	1	266	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
10	496 X	352	-0-	-144	-0-	29	1	316	3	Y	6	4	1			4
						7	9									
11	480 X	204	-0-	-276	-0-	18	1	175	3	Y	10	10	1			4
						11	9									
12	496 X	259	-0-	-237	-0-	20	1	229	3	Y	9	10	1			3
						10	9									
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					3

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
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-

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
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	148	-0-	-182	-0-	13	1	125	3	Y	9	7	1			2
						10	9									
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	16	16	1			2
						18	9									
01	341 N	10	-0-	-331	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	24	1	276	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	403	N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	148	-0-	-1154	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	14	1	73	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	16	1	74	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					1

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
08	403	N	87	-0-	-316	-0-	80	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	150	-0-	-67	-0-	23	1	121	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	144	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					1

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

08	372	N	184	-0-	-188	-0-	15	1	161	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	13	1	141	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	9	1	87	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	465	N	205	-0-	-260	-0-	16	1	181	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					2

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 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
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	30	1	320	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	330	N	65	-0-	-265	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	5	1	60	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	215	-0-	-157	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	287	-0-	-209	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	12	1	116	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	589	N	356	-0-	-233	-0-	28	1	321	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	403	N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					2

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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	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 "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
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	480 N	47	-0-	-433	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	780 N	704	-0-	-76	-0-	701	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					1

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	268	-0-	-228	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	37	-0-	-443	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	10	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-

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

08	217 N	54	-0-	-163	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	330 N	66	-0-	-264	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	8	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

08	310 N	257	-0-	-53	-0-	22	1	228	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	19	1	213	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	5	1	49	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	23	1	271	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	248 N	8	-0-	-240	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	207	-0-	-72	-0-	18	1	187	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	2	1			1
12	372	N	146	-0-	-226	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					1
01	372	N	9	-0-	-363	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 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
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	13	-0-	-235	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

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
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	49	1	524	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	32	1	362	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	682	N	159	-0-	-523	-0-	13	1	143	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	130	-0-	-440	-0-	12	1	115	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	19	1	219	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	10	-0-	-145	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	382	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	T. A.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					2

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

08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-

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

08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 N	468	-0-	-312	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					2

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

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
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	17	1	178	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	9	1	84	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	310	N	9	-0-	-301	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					2

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
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	10	1	111	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	73	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	19	1	219	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	403	N	6	-0-	-397	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2

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
08	248	N	8	-0-	-240	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					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
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-

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

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
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	T. A.	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3022	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1920 X	141	-0-	-1779	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					1
11	2940 X	545	-0-	-2395	-0-	543	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3038 X	1284	-0-	-1754	-0-	1273	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	T. A.	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					1

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	121	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
12	341 N	171	-0-	-170	-0-	13	1	150	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	512	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
11	540 N	179	-0-	-361	-0-	16	1	157	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
01	279 N	9	-0-	-270	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					2

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

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	293	-0-	-141	-0-	24	1	258	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	18	1	193	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	11	1	110	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	82	1	866	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	596	-0-	-520	-0-	50	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	225	-0-	-705	-0-	20	1	197	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	672	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	589	N	40	-0-	-549	-0-	13	1	27	3	Y	-0-					1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 N	439	-0-	-181	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	338	-0-	-344	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	12	1	115	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 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
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	15	1	163	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	9	7	1			4
						10	9									
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	11	1	110	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	229	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					2

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
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	7	6	1			3
						8	9									
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
11	420 N	128	-0-	-292	-0-	11	1	110	3	Y	6	7	1			3
						7	9									
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	29	1	335	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
01	279 N	10	-0-	-269	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					2

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
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	17	1	176	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	6	5	1			3
						7	9									
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	2	1	18	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	24	1	279	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					1

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

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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	744	N	436	-0-	-308	-0-	36	1	390	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	570	N	80	-0-	-490	-0-	7	1	70	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	434	N	12	-0-	-422	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					2

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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	2	1			1
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					1
01	558	N	6	-0-	-552	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1

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
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	18	1	195	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	22	1	243	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	8	1	76	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1

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

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	527	N	261	-0-	-266	-0-	21	1	234	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	15	1	147	3	Y	-0-	2	1			1
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	33	1	386	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	10	-0-	-238	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					1

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

08	434	N	196	-0-	-238	-0-	50	1	146	2	Y	-0-					4
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

08	186	N	10	-0-	-176	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1

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

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	1					6
							1	9									
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					6
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	21	1	229	3	Y	2					8
							2	9									
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	18	1	170	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	298	-0-	298	574	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
11	574	X	-0-	-0-	-574	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	3					19
						3	9									
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	Y	8					27
						9	9									
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	31	1	300	3	Y	-0-	22	1			5
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					5
01	403 N	6	-0-	-397	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					5

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
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	1					10
						1	9									
09	270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	8					18
						9	9									
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-	12	1			6
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	1					7
						1	9									
01	372 N	5	-0-	-367	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					7

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
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	8	6	1			4
						9	9									
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	6	1	61	3	Y	3	5	1			2
						3	9									
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	22	1	256	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	31	-0-	-186	-0-	23	3	8	9	Y	7					16
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					17
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	12	1			5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	61	1	177	2	Y	-0-					2
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	-0-					4
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					4
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	1					5
							1	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1			2
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	1					3
							1	9									
01	372	N	5	-0-	-367	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					3

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-					-0-

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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	13	1	143	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	240	N	23	-0-	-217	-0-	2	1	20	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	207	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					1

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

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
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	57	1	601	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	660	N	217	-0-	-443	-0-	20	1	189	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	563	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	496	N	10	-0-	-486	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					1
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1

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

08	310	N	58	-0-	-252	-0-	5	1	52	3	Y	1					13
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	8	3	Y	3					16
							3	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-	8	1			8
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					8
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					8

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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	127	3	Y	4					7
							4	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	6	1			1
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					1
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-					8
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8
10	620 X	135	-0-	-485	-0-	11	1	123	3	Y	1					9
						1	9									
11	600 X	129	-0-	-471	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	6	1			3
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

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

08	341 N	317	-0-	-24	-0-	27	1	283	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	7	5	1			4
						8	9									
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	14	1	136	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	17	1	200	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

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

08	558 N	239	-0-	-319	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	8	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	25	1	295	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	107	-0-	-265	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					2
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					2
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					2
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-	1	1			1
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	3	Y	-0-					1
01	279	X	12	-0-	-267	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	82	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	128	-0-	-1329	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	414	-0-	-456	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	17	1	192	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

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
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	12	1	128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	127	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	18	1	214	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	244	3	33	9	Y	30	40	1			11
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	141	3	3	9	Y	3	12	1			2
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	172	3	41	9	Y	37	17	1			22
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	85	3	3	9	Y	3	14	1			11
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	3	12	9	Y	11	10	1			12
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	10	1			2

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	126	-0-	-215	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 N	93	-0-	-589	-0-	86	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	510 N	42	-0-	-468	-0-	42	3			Y	-0-	1	1			1
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	66	-0-	-264	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

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

08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	46	-0-	-344	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	19	-0-	-198	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390 N	31	-0-	-359	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					1

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

08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

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

08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
10	620 N	555	-0-	-65	-0-	46	1	500	3	Y	8	6	1			5
						9	9									
11	510 N	260	-0-	-250	-0-	24	1	228	3	Y	7	8	1			4
						8	9									
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	22	1	258	3	Y	7	8	1			3
						8	9									
01	558 N	8	-0-	-550	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					3

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

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-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
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	16	-0-	-604	-0-	10	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	Y	6	4	1			2
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					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
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 X	32	-0-	-898	-0-	25	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1
11	1050 X	785	-0-	-265	-0-	779	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	1085 X	472	-0-	-613	-0-	465	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	403	N	15	-0-	-388	-0-	8	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	3	12	9	Y	11	8	1			3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	18	1	192	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	9	1	91	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	12	1	136	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	372	N	3	-0-	-369	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2

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
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	37	1	392	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	31	1	344	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	9	1	89	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	27	1	310	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					2

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
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	155	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	200	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	111	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					2

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

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	682	N	246	-0-	-436	-0-	20	1	217	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	20	1	237	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	310	N	7	-0-	-303	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-	1	1			1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	446	3	14	9	Y	13	12	1			1
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	840	-0-	-338	-0-	72	1	760	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	840	N	268	-0-	-572	-0-	22	1	242	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	775	N	238	-0-	-537	-0-	20	1	215	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	810	N	175	-0-	-635	-0-	16	1	153	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	243	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		165	-0-	165	383	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		71	-0-	71	454	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	506	X	52	-0-	-454	-0-	5	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	34	1			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45	1			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
08	961 N	245	-0-	-716	-0-	244	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	570 N	80	-0-	-490	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					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
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	43	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	53	1			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	45	1			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	40	1			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	40	1			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

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
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					1

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

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	15	1	162	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	18	1	204	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	372	N	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	124	N	37	-0-	-87	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	2					33
							2	9									
09	420	N	47	-0-	-373	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					33
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	10					43
							11	9									
11	330	N	149	-0-	-181	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	32	1			11
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	1					12
							1	9									
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					12

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

08	93	N	38	-0-	-55	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	403	N	13	-0-	-390	-0-	9	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	T. A.		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					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
08	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	3	22	9	Y	20	19	1			4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	14	1			6
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	21	17	1			10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	214	-0-	-468	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					2
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	480	3	Y	1					1
							1	9									
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					1

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
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	24	1	254	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	22	1	237	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	1	233	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	23	1	272	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	279	N	12	-0-	-267	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					1
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1
10	527	N	187	-0-	-340	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1
11	360	N	103	-0-	-257	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A 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
08	162	X	33	-0-	-129	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	-0-					2
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	15	1	176	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	372	N	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	39	1	427	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	840	N	307	-0-	-533	-0-	28	1	271	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	22	1	260	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					1
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	3	Y	-0-	1	1			1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					1
01	589	N	10	-0-	-579	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	42	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					5
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					5
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					8
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	310	N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					20
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	Y	8	6	1			2
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	407	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					2
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	133	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	496	N	176	-0-	-320	-0-	14	1	158	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	348	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	21	-0-	-537	-0-	6	3	15	9	Y	14	14	1			3
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10	9	Y	9	7	1			5
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	7	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	11	-0-	-392	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	480	N	109	-0-	-371	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

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

08	93 N	44	-0-	-49	-0-	38	3	6	9	Y	5					9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

08	124 N	4	-0-	-120	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

08	248 N	7	-0-	-241	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	110	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					4
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					4
10	589	N	157	-0-	-432	-0-	13	1	143	3	Y	1					5
							1	9									
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	4	1			1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					1
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					1
01	T. A.		39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					1

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
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	32	1	339	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	21	1	234	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	35	1	380	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	16	1	155	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	21	1	240	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	434	N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					2

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
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		160	-0-	160	342	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		75	-0-	75	417	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	417	X	-0-	-0-	-417	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	19	1	203	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	540	N	129	-0-	-411	-0-	12	1	116	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	20	1	230	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			1
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
11	1470	N	261	-0-	-1209	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					1

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

08	217	N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

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

08	1860	X	18	-0-	-1842	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	2070	X	730	-0-	-1340	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	370	-0-	-1769	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	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 #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	580	3	Y	3					20
						3	9									
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
10	651 N	433	-0-	-218	-0-	35	1	383	3	Y	14					34
						15	9									
11	630 N	402	-0-	-228	-0-	38	1	364	3	Y	-0-	21	1			13
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					13
01	434 N	6	-0-	-428	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					13

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

08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	124	1	638	3	Y	6	7	1			8
						7	9									
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	434	3	Y	7	10	1			5
						8	9									
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	117	1	555	3	Y	12	8	1			9
						13	9									
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	108	1	466	3	Y	8	12	1			5
						9	9									
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	129	1	583	3	Y	9	12	1			2
						10	9									
01	682 N	72	-0-	-610	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					2

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

08	124 N	72	-0-	-52	-0-	6	1	63	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	7	6	1			3
						8	9									
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	20	1	227	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	13	1	130	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	372	N	126	-0-	-246	-0-	10	1	112	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	10	1	106	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	14	1	159	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	956	-0-	-253	-0-	82	1	864	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1050	X	536	-0-	-514	-0-	43	1	487	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1085	X	528	-0-	-557	-0-	43	1	476	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	990	X	194	-0-	-796	-0-	18	1	175	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1023	X	277	-0-	-746	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
01	527	N	3	-0-	-524	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

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
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					11
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					9
01	T. A.		53	-0-	53	53	2	1	51	3	Y	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	17	1	184	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	239	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	13	1	128	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	21	1	246	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	279	N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	10	1	47	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	57	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	27	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	32	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					5
01	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	17	1	199	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					1
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	12	1	136	3	Y	1					2
							1	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	1	1			1
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					1
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	170	-0-	170	315	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	25	-0-	25	340	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	415	X	75	-0-	-340	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	248	N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	56	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	58	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	41	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	412	-0-	-332	-0-	33	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	12	-0-	-515	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	55	-0-	55	237	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	305	X	68	-0-	-237	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	71	-0-	-229	-0-	6	1	59	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	17	1	194	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	403	N	208	-0-	-195	-0-	16	1	184	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	310	N	6	-0-	-304	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					2
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					2
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	1					1
						1	9									
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					1

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

08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					1
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	11	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-

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

08	186 N	86	-0-	-100	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

08	248 N	217	-0-	-31	-0-	18	1	195	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-	1	1			1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	300 N	62	-0-	-238	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
11	720 N	249	-0-	-471	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

08	186	N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	143	-0-	-198	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

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

08	341	N	89	-0-	-252	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 X	103	-0-	-300	-0-	9	1	93	3	Y	1					17
						1	9									
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					17
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
11	180 X	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	10	1			7
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					1
01	T. A.	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					1

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
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	106	-0-	-374	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440 N	873	-0-	-567	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	8	-0-	8	8	8	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
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1			1
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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 #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

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

08	217 N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	T. A.	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					2

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

08	651 X	87	-0-	-564	-0-	86	3	1	9	Y	1					1
09	630 X	62	-0-	-568	-0-	62	3			Y	-0-					1
*10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 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
08	465	X	108	-0-	-357	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	33	-0-	-417	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	6	1	75	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					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
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	11	-0-	-144	-0-	4	1	7	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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	158	3	7	9	Y	6	2	1			4
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	117	3	7	9	Y	6	4	1			6
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5	1			1

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
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	N	246	-0-	-834	-0-	237	3	9	9	Y	8	6	1			2
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	32	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					1

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
08	310	N	97	-0-	-213	-0-	89	3	8	9	Y	7					20
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					20
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
08	248	X	55	-0-	-193	-0-	51	3	4	9	Y	4					15
09	240	X	51	-0-	-189	-0-	51	3			Y	-0-					15
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	11	1			4
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	Y	-0-					7
01	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					7

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	74	3	4	9	Y	4	1	1			3
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	44	3	4	9	Y	4	3	1			4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			1

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	1274	-0-	-2146	-0-	1228	3	46	9	Y	42	13	1			29
12	3534	X	270	-0-	-3264	-0-	235	3	35	9	Y	32	27	1			34
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	31	1			4

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	600	X	287	-0-	-313	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	620	X	253	-0-	-367	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	157	-0-	-443	-0-	150	3	7	9	Y	6	2	1			4
12	372	X	169	-0-	-203	-0-	158	3	11	9	Y	10	5	1			9
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	8	1			2

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

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	7	6	1			15
							8	9									
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					15
01	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					15

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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	122	-0-	-238	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	13	1	156	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1170	N	169	-0-	-1001	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	204	-0-	-230	-0-	52	1	152	2	Y	-0-					3
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					7
01	T. A.		36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-					7

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
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					8
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					8
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1500	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					7
01	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					7

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	13	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					59
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	27	24	1			62
						30	9									
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					62
01	T. A.	39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					62

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	153	-0-	-297	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	268	-0-	-290	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					4
01	T. A.	171	-0-	171	171	7	1	164	3	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	131	-0-	-289	-0-	12	1	116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	25	1	291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	403	N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3250	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	1560	X	111	-0-	-1449	-0-	111	3			Y	-0-	1	1			1
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1	1	1			1
11	3150	X	701	-0-	-2449	-0-	695	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	3255	X	830	-0-	-2425	-0-	819	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					1
01	T. A.		24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

08	589	X	159	-0-	-430	-0-	41	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	362	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	8	1	36	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	1	1			1
11	420	N	85	-0-	-335	-0-	15	1	67	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

08	248	N	10	-0-	-238	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					1

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

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	269	-0-	-72	-0-	23	1	244	3	Y	2					24
						2	9									
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					24
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	593	3	Y	10					34
						11	9									
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	16	1	158	3	Y	1	20	1			15
						1	9									
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					15
01	651 N	12	-0-	-639	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					15

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	2					19
						2	9									
09	240 X	156	-0-	-84	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					19
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	Y	10					29
						11	9									
11	330 X	174	-0-	-156	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	17	1			12
12	341 X	307	-0-	-34	-0-	24	1	282	3	Y	1					13
						1	9									
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					13

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

08	248 N	191	-0-	-57	-0-	30	1	155	3	Y	5	4	1			5
						6	9									
09	420 N	124	-0-	-296	-0-	21	1	100	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	19	1	91	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	23	1	99	3	Y	-0-	3	1			1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					13
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	5	5	1			13
						6	9									
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					13
01	T. A.	39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-					13

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

08	1085 N	33	-0-	-1052	-0-	26	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	480 N	103	-0-	-377	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	T. A.	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					2

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

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	113	-0-	-383	-0-	109	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	390	N	118	-0-	-272	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 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
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					27
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					27
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					27
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	9	1			18
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
09	510	N	241	-0-	-269	-0-	42	1	195	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	29	1	139	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	42	1	178	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					1

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

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	727	-0-	-2342	-0-	186	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	93	-0-	-372	-0-	24	1	69	2	Y	-0-					2
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 N	121	-0-	-220	-0-	111	3	10	9	Y	9					26
09	600 N	108	-0-	-492	-0-	108	3			Y	-0-					26
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					26
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					2
01	T. A.	65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 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
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					61
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					61
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					61
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	21	1			40
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	200	1	4021	3	Y	-0-					40
01	T. A.	203	-0-	203	203	8	1	195	3	Y	-0-					40

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
08	4340	X	844	-0-	-3496	-0-	104	1	620	3	Y	109	114	1			39
							120	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1185	1	3766	3	Y	91	45	1			85
							100	9									
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	957	1	3988	3	Y	65	86	1			64
							72	9									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	871	1	4038	3	Y	120	122	1			62
							132	9									
12	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	1003	1	3693	3	Y	126	93	1			95
							139	9									
01	1271	X	470	-0-	-801	-0-	74	1	396	3	Y	-0-					95

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					46
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					46
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					46
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	16	1			31
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	3	Y	-0-					31
01	T. A.		36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-					31

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					69
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					69
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					69
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	1	24	1			46
12	3472	X	628	-0-	-2844	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					46
01	T. A.		236	-0-	236	236	10	1	226	3	Y	-0-					46

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

08	6355	X	3464	-0-	-2891	-0-	887	1	2577	2	Y	-0-					3
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					3
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					3
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					3
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	850	1	5073	3	Y	106	114	1			37
							117	9									
09	3870	X	2621	-0-	-1249	-0-	604	1	1918	3	Y	90	43	1			84
							99	9									
10	3999	X	2065	-0-	-1934	-0-	384	1	1601	3	Y	73	87	1			70
							80	9									
11	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	758	1	3517	3	Y	121	131	1			60
							133	9									
12	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	865	1	3184	3	Y	71	75	1			56
							78	9									
01	1488	X	409	-0-	-1079	-0-	64	1	345	3	Y	-0-					56

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	493	1	1956	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	499	1	1232	3	Y	18	20	1			6
							20	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	496	1	1243	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
11	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	430	1	718	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	539	1	1038	3	Y	36	29	1			11
							40	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					11

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					257
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					257
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					257
11	4740	X	4356	-0-	-384	-0-	4356	3			N	-0-					257
12	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4511	3			N	-0-					257
01	4898	X	1072	-0-	-3826	-0-	1072	3			N	-0-					257

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

08	186	X	170	-0-	-16	-0-	23	1	139	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	72	-0-	-83	-0-	15	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					2
01	T. A.		43	-0-	43	43	2	1	41	3	Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	723	1	4315	3	Y	53	53	1			20
							58	9									
09	3360	X	2150	-0-	-1210	-0-	503	1	1599	3	Y	44	22	1			42
							48	9									
10	3410	X	1991	-0-	-1419	-0-	377	1	1573	3	Y	37	44	1			35
							41	9									
11	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	689	1	3197	3	Y	93	75	1			53
							102	9									
12	4619	X	2637	-0-	-1982	-0-	552	1	2030	3	Y	50	63	1			40
							55	9									
01	1333	X	397	-0-	-936	-0-	62	1	335	3	Y	-0-					40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					109
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					109
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					109
11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	39	43	1			105
							43	9									
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	423	1	8514	3	Y	-0-					105
01	T. A.		36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-					105

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					16
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					16
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					16
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	4	6	1			14
							4	9									
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	521	1	10494	3	Y	-0-					14
01	T. A.		75	-0-	75	75	3	1	72	3	Y	-0-					14

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
08	3100	N	4474	-0-	1374	1374	626	1	3732	3	Y	105	118	1			35
							116	9									
09	2976	X	1602	-0-	-1374	-0-	360	1	1143	3	Y	90	42	1			83
							99	9									
10	2759	X	1464	-0-	-1295	-0-	268	1	1115	3	Y	74	87	1			70
							81	9									
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	760	1	3527	3	Y	180	156	1			94
							198	9									
12	2759	X	2286	-0-	-473	-0-	465	1	1713	3	Y	98	114	1			78
							108	9									
01	1240	X	387	-0-	-853	-0-	60	1	327	3	Y	-0-					78

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6469	3	8	9	N	7	19	1			45
09	5970	X	4646	-0-	-1324	-0-	4638	3	8	9	N	7	19	1			33
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6817	3	11	9	N	10					43
11	6270	X	4956	-0-	-1314	-0-	4948	3	8	9	N	7	20	1			30
12	6479	X	5866	-0-	-613	-0-	5858	3	8	9	N	7					37
01	6820	X	408	-0-	-6412	-0-	408	3			N	-0-					37

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	458	1	2732	3	Y	26	44	1			4
							29	9									
09	3120	X	1665	-0-	-1455	-0-	391	1	1242	3	Y	29	9	1			24
							32	9									
10	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	496	1	2066	3	Y	24	26	1			22
							26	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
12	3224	X	182	-0-	-3042	-0-	39	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
01	3224	X	334	-0-	-2890	-0-	52	1	282	3	Y	-0-					1

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	636	1	3793	3	Y	77	106	1			19
							85	9									
09	4200	X	1408	-0-	-2792	-0-	326	1	1035	3	Y	43	22	1			40
							47	9									
10	4340	X	1809	-0-	-2531	-0-	344	1	1433	3	Y	29	39	1			30
							32	9									
11	4380	X	876	-0-	-3504	-0-	151	1	702	3	Y	21	47	1			4
							23	9									
12	4526	X	2190	-0-	-2336	-0-	451	1	1658	3	Y	74	25	1			53
							81	9									
01	4526	X	244	-0-	-4282	-0-	38	1	206	3	Y	-0-					53

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6548	3	62	9	N	56	164	1			430
09	5670	X	4765	-0-	-905	-0-	4710	3	55	9	N	50	167	1			313
10	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5666	3	63	9	N	57					370
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5654	3	58	9	N	53	158	1			265
12	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4925	3	44	9	N	40					305
01	5859	X	732	-0-	-5127	-0-	732	3			N	-0-					305

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
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	N	-0-					-0-
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
01	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	30	23	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	14	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					65
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					65
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					66
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	N	4					70
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	106	2	1	9	N	1					71
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					71

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	1674	X	46	-0-	-1628	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	24	-0-	-5166	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	409	1	11264	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
11	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	651	1	9558	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	712	1	8793	3	Y	1	1	1			-0-
							18	4	1	9							
01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	382	1	7575	3	Y	100	85	1			15
							18	4	110	9							

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
08	2356	X	7	-0-	-2349	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	3390	X	7	-0-	-3383	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	19	-0-	-3484	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	242	1	3547	3	Y	198	182	1			16
							8	4	218	9							
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	236	1	2913	3	Y	47	58	1			5
							6	4	52	9							
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	3	Y	34	34	1			5
							5	4	37	9							

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
08	114		-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		122	-0-	122	122	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	T. A.		29	-0-	29	151	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		81	-0-	81	232	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	290	X	58	-0-	-232	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		1984	-0-	1984	6306	35	1	1916	3	Y	30	25	1			10
							33	9									
09	T. A.		232	-0-	232	6538	4	1	228	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	T. A.		1966	-0-	1966	8504	68	1	1886	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	8558	X	54	-0-	-8504	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	4309	X	122	-0-	-4187	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	1984	X	148	-0-	-1836	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

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
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	67	1	3658	3	Y	187	133	1			61
							206	9									
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	172	1	9717	3	Y	12	71	1			2
							13	9									
10	52985	X	52985	-0-	-0-	-0-	1844	1	50819	3	Y	-0-	2	1			-0-
							322	4									
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	455	1	6689	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	10230	X	1835	-0-	-8395	-0-	137	1	1694	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	10230	X	2672	-0-	-7558	-0-	128	1	2538	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	T. A.	5281	-0-	5281	11057	94	1	5111	3	Y	69	55	1			22
						76	9									
09	T. A.	4949	-0-	4949	16006	85	1	4814	3	Y	45	61	1			6
						50	9									
10	T. A.	3543	-0-	3543	19549	123	1	3387	3	Y	11	16	1			1
						21	4	12	9							
11	25306 X	5757	-0-	-19549	-0-	365	1	5367	3	Y	11	11	1			1
						13	4	12	9							
12	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	509	1	6284	3	Y	17	16	1			2
						13	4	19	9							
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	295	1	5839	3	Y	85	74	1			13
						13	4	94	9							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	3000 N	3144	-0-	144	144	2902	3	242	9	N	220	186	1			427
10	3100 N	3129	-0-	29	173	2946	3	183	9	N	166	185	1			408
11	1576 N	1403	-0-	-173	-0-	1297	3	106	9	N	96	370	1			134
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					134
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3655	3	354	9	N	322					456

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

08	T. A.	13040	-0-	13040	24358	233	1	12702	3	Y	95	70	1			31
						105	9									
09	T. A.	17572	-0-	17572	41930	303	1	17148	3	Y	110	126	1			15
						121	9									
10	T. A.	7594	-0-	7594	49524	258	1	7118	3	Y	157	155	1			17
						45	4	173	9							
11	64330 X	14806	-0-	-49524	-0-	919	1	13501	3	Y	322	313	1			26
						32	4	354	9							
12	18166 X	14062	-0-	-4104	-0-	1033	1	12757	3	Y	224	227	1			23
						26	4	246	9							
01	18166 X	16231	-0-	-1935	-0-	767	1	15208	3	Y	200	193	1			30
						36	4	220	9							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

08	T. A.	19833	-0-	19833	47868	351	1	19122	3	Y	327	291	1			106
						360	9									
09	T. A.	7365	-0-	7365	55233	125	1	7080	3	Y	145	232	1			19
						160	9									
10	T. A.	9123	-0-	9123	64356	309	1	8522	3	Y	216	212	1			23
						54	4	238	9							
11	81145 X	16789	-0-	-64356	-0-	1039	1	15257	3	Y	415	404	1			34
						36	4	457	9							
12	28024 X	18848	-0-	-9176	-0-	1355	1	16746	3	Y	647	615	1			66
						35	4	712	9							
01	19840 X	17480	-0-	-2360	-0-	805	1	15957	3	Y	619	593	1			92
						37	4	681	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	T. A.	15858	-0-	15858	34098	280	1	15236	3	Y	311	246	1			101
						342	9									
09	T. A.	14942	-0-	14942	49040	256	1	14480	3	Y	187	263	1			25
						206	9									
10	T. A.	14167	-0-	14167	63207	482	1	13275	3	Y	296	289	1			32
						84	4	326	9							
11	82188 X	18981	-0-	-63207	-0-	1191	1	17486	3	Y	239	251	1			20
						41	4	263	9							
12	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	1523	1	18817	3	Y	50	65	1			5
						39	4	55	9							
01	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	896	1	17755	3	Y	45	43	1			7
						41	4	50	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

08	7006 X	5176	-0-	-1830	-0-	249	1	4745	3	Y	165	174	1			44
						182	9									
09	6660 X	504	-0-	-6156	-0-	13	1	246	3	Y	223	216	1			51
						245	9									
10	6231 X	4437	-0-	-1794	-0-	209	1	4001	3	Y	206	234	1			23
						227	9									
11	6030 X	5551	-0-	-479	-0-	280	1	5008	3	Y	239	177	1			85
						263	9									
12	6231 X	4956	-0-	-1275	-0-	322	1	4433	3	Y	183	221	1			47
						201	9									
01	5177 X	3977	-0-	-1200	-0-	321	1	3474	3	Y	165	175	1			37
						182	9									

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

08	DLQ G-10	6124	-0-	6124	15741	287	1	5478	3	Y	326	329	1			87
						359	9									
09	DLQ G-10	779	-0-	779	16520	15	1	278	3	Y	442	428	1			101
						486	9									
10	DLQ G-10	6320	-0-	6320	22840	290	1	5555	3	Y	432	485	1			48
						475	9									
11	29542 X	6702	-0-	-22840	-0-	331	1	5923	3	Y	407	310	1			145
						448	9									
12	9610 X	6573	-0-	-3037	-0-	419	1	5763	3	Y	355	408	1			92
						391	9									
01	6138 X	5629	-0-	-509	-0-	450	1	4870	3	Y	281	310	1			63
						309	9									

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

08	39618 X	27077	-0-	-12541	-0-	481	1	26193	3	Y	366	289	1			119
						403	9									
09	37050 X	25586	-0-	-11464	-0-	438	1	24832	3	Y	287	368	1			38
						316	9									
10	38285 X	18938	-0-	-19347	-0-	635	1	17499	3	Y	630	600	1			68
						111	4	693	9							
11	27000 X	25291	-0-	-1709	-0-	1567	1	23022	3	Y	588	608	1			48
						55	4	647	9							
12	27900 X	27430	-0-	-470	-0-	2038	1	25177	3	Y	148	181	1			15
						52	4	163	9							
01	27063 X	25913	-0-	-1150	-0-	1211	1	24004	3	Y	584	512	1			87
						56	4	642	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	T. A.	52963	-0-	52963	108325	932	1	50779	3	Y	1138	909	1			369
						1252	9									
09	T. A.	43035	-0-	43035	151360	731	1	41378	3	Y	842	1099	1			112
						926	9									
10	T. A.	39350	-0-	39350	190710	1323	1	36441	3	Y	1233	1212	1			133
						230	4	1356	9							
11	226036 X	35326	-0-	-190710	-0-	2183	1	32060	3	Y	915	973	1			75
						76	4	1007	9							
12	55366 X	33125	-0-	-22241	-0-	2404	1	29699	3	Y	874	859	1			90
						61	4	961	9							
01	52948 X	30135	-0-	-22813	-0-	1405	1	27850	3	Y	741	721	1			110
						65	4	815	9							

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
08	T. A.	35744	-0-	35744	80573	636	1	34627	3	Y	437	368	1			142
						481	9									
09	T. A.	34930	-0-	34930	115503	595	1	33730	3	Y	550	619	1			73
						605	9									
10	T. A.	26688	-0-	26688	142191	907	1	24990	3	Y	575	586	1			62
						158	4	633	9							
11	178958 X	36767	-0-	-142191	-0-	2303	1	33823	3	Y	510	530	1			42
						80	4	561	9							
12	44826 X	38895	-0-	-5931	-0-	2874	1	35499	3	Y	408	408	1			42
						73	4	449	9							
01	36084 X	34749	-0-	-1335	-0-	1646	1	32624	3	Y	366	354	1			54
						76	4	403	9							

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
08	30659 X	23725	-0-	-6934	-0-	1084	1	20697	3	Y	1767	1707	1			472
						1944	9									
09	36952 X	36952	-0-	-0-	-0-	1754	1	33371	3	Y	1661	1754	1			379
						1827	9									
10	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	1414	1	27079	3	Y	1657	1852	1			184
						1823	9									
11	27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	1366	1	24449	3	Y	1558	1188	1			554
						1714	9									
12	34379 X	26090	-0-	-8289	-0-	1642	1	22579	3	Y	1699	1814	1			439
						1869	9									
01	34100 X	25730	-0-	-8370	-0-	2018	1	21844	3	Y	1698	1758	1			379
						1868	9									

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95536 X	95536	-0-	-0-	-0-	1682	1	91576	3	Y	2071	1672	1			672
						2278	9									
09	117210 X	85481	-0-	-31729	-0-	1440	1	81541	3	Y	2273	2642	1			303
						2500	9									
10	121117 X	77846	-0-	-43271	-0-	2608	1	71849	3	Y	2667	2681	1			289
						455	4	2934	9							
11	117210 X	86068	-0-	-31142	-0-	5267	1	77343	3	Y	2977	3023	1			243
						183	4	3275	9							
12	111259 X	85413	-0-	-25846	-0-	6087	1	75201	3	Y	3609	3482	1			370
						155	4	3970	9							
01	95542 X	78965	-0-	-16577	-0-	3645	1	72260	3	Y	2628	2607	1			391
						169	4	2891	9							

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					140
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					140
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					140
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	554	2	7	9	Y	6					146
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	354	2	3	9	Y	3					149
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	Y	2					151

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	279 N	178	-0-	-101	-0-	176	2	2	9	Y	2					25
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3					28
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	207	2	1	9	Y	1					29
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2					31
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	169	2	4	9	Y	4					35
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	Y	3	31	1			7

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

08	682 N	426	-0-	-256	-0-	422	2	4	9	Y	4					59
09	720 N	510	-0-	-210	-0-	502	2	8	9	Y	7					66
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					70
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3					73
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	498	2	10	9	Y	9					82
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	455	2	10	9	Y	9	75	1			16

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

08	713 N	441	-0-	-272	-0-	437	2	4	9	Y	4					59
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	519	2	8	9	Y	7					66
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	550	2	4	9	Y	4					70
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					73
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	479	2	8	9	Y	7					80
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	Y	9	74	1			15

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	1			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
AMMANN (BUDA)                    //CONT.//   02396 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: DIMMIT
  SM ENERGY COMPANY                //CONT.// 788997
    GALVAN RANCH                      WELL #: A355H   RRCID -> 283483  COMPL. DATE 04/01/2017  TOTAL DEPTH  9262 PERF. 9880 - 16516
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
    SPRINGMAN                         WELL #: 1050    RRCID -> 092037  COMPL. DATE 01/27/1981  TOTAL DEPTH  5200 PERF. 4848 -  4868
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BRISCOE RANCHES, INC.             WELL #: 1750    RRCID -> 109908  COMPL. DATE 03/08/1984  TOTAL DEPTH  5144 PERF. 4880 -  4900
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SOUTH COAST OIL & GAS CO.               802633
    STUMBERG                          WELL #:    2    RRCID -> 090921  COMPL. DATE 12/12/1980  TOTAL DEPTH  5030 PERF. 4627 -  4652
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
```

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	372 N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	N	-0-			-0-
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	2	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-			-0-
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	11	1	252	2	N	-0-			-0-
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	6	1	96	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

08	434 N	70	-0-	-364	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	7	1	27	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

08	837 N	621	-0-	-216	-0-	55	1	566	3	N	-0-					9
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	52	1	567	3	N	-0-					9
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	67	1	572	3	N	-0-					9
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	108	1	590	3	N	-0-					9
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	129	1	676	3	N	-0-					9
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					1
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	713	N	669	-0-	-44	-0-	28	1	641	3	Y	-0-				15
09	750	N	654	-0-	-96	-0-	10	1	644	3	Y	-0-				15
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	32	1	631	3	Y	-0-				15
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	45	1	496	3	Y	-0-				15
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	62	1	603	3	Y	-0-				15
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				15

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-				16
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	1077	3	Y	5				21
							6	9								
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	3	Y	-0-				21
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	-0-				21
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	140	1	1356	3	Y	-0-				21
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				21

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

08	14B2 EXT		25	-0-	25	30	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	40	5	3			Y	-0-				-0-
11	45	X	5	-0-	-40	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	-0-	4	12	4	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	17	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	3			N	-0-					-0-
11	26 X	6	-0-	-20	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					1
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					1
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					1
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					1

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

08	837 N	686	-0-	-151	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					9
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	765	3	Y	-0-					9
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	85	1	719	3	Y	-0-					9
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	113	1	620	3	Y	-0-					9
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	120	1	627	3	Y	-0-					9
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					9

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	Y	-0-					9
09	540 N	336	-0-	-204	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					9
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	53	1	449	3	Y	-0-					9
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	520	3	Y	-0-					9
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	107	1	561	3	Y	-0-					9
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

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

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	Y	-0-					7
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					7
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	-0-					7
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	77	1	425	3	Y	-0-					7
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	91	1	476	3	Y	-0-					7
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

08	558 N	511	-0-	-47	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					7
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					7
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	55	1	463	3	Y	-0-					7
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	79	1	430	3	Y	-0-					7
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	88	1	456	3	Y	-0-					7
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 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
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					18
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-					18
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					18
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					18
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					18
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

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
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					7
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					7
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	3	Y	-0-					7
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	508	3	Y	-0-					7
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	89	1	463	3	Y	-0-					7
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	58	1	600	3	Y	-0-					7
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	3	Y	-0-					7
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	Y	-0-					7
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	100	1	548	3	Y	-0-					7
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	100	1	520	3	Y	-0-					7
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	88	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	73	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	121	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	79	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	65	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	83	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	87	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	70	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-					-0-
11	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	3	Y	-0-					7
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	70	1	760	3	Y	-0-					7
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	3	Y	-0-					7
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	107	1	585	3	Y	-0-					7
12	868	N	592	-0-	-276	-0-	95	1	497	3	Y	-0-					7
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	70	1	275	3	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	62	1	246	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	66	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	70	1	239	3	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	75	1	252	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	117	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	116	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	103	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	7	-0-	7	12	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

08	620 N	595	-0-	-25	-0-	121	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	118	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	126	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	136	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	100	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	86	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	96	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	104	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	1027	3	Y	-0-					-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	250	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	224	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	267	1	909	3	Y	-0-					-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	303	1	1011	3	Y	-0-					-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	391	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	354	3	N	-0-					-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	79	1	270	3	N	-0-					-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	70	1	236	3	N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	106	1	415	3	N	-0-					-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	404	3	N	15	15	1			-0-
						17	9									
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	91	1	417	3	N	-0-					-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	104	1	353	3	N	-0-					-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	118	1	394	3	N	-0-					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	36	1	143	3	N	-0-					33
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	3	N	-0-					33
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-					33
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	25	1	83	3	N	-0-					33
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

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
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	73	1	287	3	N	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	81	1	375	3	N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	96	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	N	-0-					-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	102	1	399	3	N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	400	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	3	N	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	118	1	401	3	N	-0-					-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	150	1	503	3	N	-0-					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	184	1	721	3	N	-0-					-0-
09	930 N	855	-0-	-75	-0-	172	1	677	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	154	1	706	3	N	-0-					-0-
11	870 N	763	-0-	-107	-0-	173	1	590	3	N	-0-					-0-
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	171	1	572	3	N	-0-					-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	100	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	100	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	111	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	139	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	65	1	975	3	Y	-0-					27
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	161	1	1047	3	Y	-0-					27
10	1147	N	576	-0-	-571	-0-	94	1	482	3	Y	-0-					27
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	185	1	896	3	Y	-0-					27
12	1147	N	415	-0-	-732	-0-	82	1	327	3	Y	5	26	1			6
							6	9									
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					6

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

08	279	N	241	-0-	-38	-0-	49	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	43	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2	N	-0-			-0-
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	315	2	N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-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
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11	510 X	427	-0-	-83	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	527 X	350	-0-	-177	-0-	350	2		N	-0-			-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	513	2		N	-0-			-0-
12	713 N	420	-0-	-293	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	651 N	461	-0-	-190	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01	651 N	423	-0-	-228	-0-	423	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
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	317	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	N	-0-			-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	111	1	1766	2	N	-0-			-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	N	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-			-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	2	N	-0-			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	93	1	1473	2	N	-0-			-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	N	-0-			-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	64	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	89	1	1429	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
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

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2	N	-0-			-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	88	3	N	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	3	N	-0-		-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	61	1	119	3	N	-0-		-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	N	-0-		-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	N	-0-		-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-		-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-		-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	87	1	168	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	113	1	584	3	N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	68	1	132	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	3	N	-0-					-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	125	1	244	3	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	144	1	552	3	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	62	1	240	3	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	3	N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	3	N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	51	1	99	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
10	279	N	101	-0-	-178	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	64	1	253	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	115	1	224	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	66	1	257	3	N	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	37	1	191	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	82	1	315	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	33	1	63	3	N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	29	1	112	3	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

08	310	N	300	-0-	-10	-0-	103	1	197	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	N	-0-					-0-
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	44	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	80	1	154	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	70	1	269	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	82	1	160	3	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	31	1	161	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	N	-0-					-0-
12	434	N	13	-0-	-421	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	57	-0-	57	57	11	1	46	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	80	-0-	80	137	4	1	76	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	82	-0-	82	219	82	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	3	N	-0-		-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	114	1	439	3	N	-0-		-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	N	-0-		-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	79	1	305	3	N	-0-		-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	76	1	149	3	N	-0-		-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	N	-0-		-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	13	1	68	3	N	-0-		-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	24	1	93	3	N	-0-		-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

08	186	N	176	-0-	-10	-0-	60	1	116	3	N	-0-		-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	3	N	-0-		-0-
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	N	-0-		-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-		-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	3	N	-0-		-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-		-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	88	1	172	3	N	-0-		-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	36	1	188	3	N	-0-		-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	42	1	163	3	N	-0-		-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	3286 #	3110	-0-	-176	-0-	3110	3		Y	-0-			3
09	3180 #	2963	-0-	-217	-0-	2963	3		Y	-0-			3
10	3286 #	2288	-0-	-998	-0-	2285	3	3 9	Y	3			6
11	3120 #	2441	-0-	-679	-0-	2441	3		Y	-0-			6
12	3069 #	2797	-0-	-272	-0-	2791	3	6 9	Y	5			11
01	3069 #	2855	-0-	-214	-0-	2852	3	3 9	Y	3			14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 #	903	-0-	-27	-0-	903	3			Y	-0-					6
09	900 #	867	-0-	-33	-0-	867	3			Y	-0-					6
10	930 #	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					6
11	900 #	785	-0-	-115	-0-	784	3	1	9	Y	1					7
12	930 #	766	-0-	-164	-0-	763	3	3	9	Y	3					10
01	899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					10

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

08	1922 #	1522	-0-	-400	-0-	1522	3			Y	-0-					1
09	1860 #	1498	-0-	-362	-0-	1498	3			Y	-0-					1
10	1891 #	1761	-0-	-130	-0-	1760	3	1	9	Y	1					2
11	1680 #	1395	-0-	-285	-0-	1395	3			Y	-0-					2
12	1550 #	1267	-0-	-283	-0-	1265	3	2	9	Y	2					4
01	1767 #	1132	-0-	-635	-0-	1131	3	1	9	Y	1					5

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

08	992 #	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					1
09	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					1
10	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	Y	1					2
11	2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					2
12	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2765	3	2	9	Y	2					4
01	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	3051	3	3	9	Y	3					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7
09	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					7
10	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					7
11	2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	Y	2					9
12	2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2553	2	3	9	Y	3					12
01	2559 R	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					12

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					8
09	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					8
10	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					8
11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	Y	2					10
12	1240 #	982	-0-	-258	-0-	979	2	3	9	Y	3					13
01	1612 #	765	-0-	-847	-0-	765	2			Y	-0-					13

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					9
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1					10
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	N	3					13
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	N	4					17
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					17

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	114	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1316	-0-	-575	-0-	79	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

08	14B2 EXT	509	-0-	509	509	31	1	375	3	Y	94	88	0			6
						103	9									
09	14B2 EXT	4837	-0-	4837	5346	247	1	590	2	Y	3636	3264	0	4	7	374
						4000	9									
10	14B2 EXT	814	-0-	814	6160	253	1	334	2	Y	206	560	0			20
						227	9									
11	6577 X	417	-0-	-6160	-0-	276	1	83	2	Y	53	69	0			4
						58	9									
12	806 X	270	-0-	-536	-0-	267	1	2	2	Y	1	5	0			-0-
						1	9									
01	806 X	185	-0-	-621	-0-	176	1	3	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	283	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	284	1	4	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	122	1	524	3	Y	125	121	0			19
						2	4	138	9							
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	319	1	1348	2	Y	138	142	0	8	7	7
						152	9									
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	328	1	552	2	Y	72	77	0			2
						79	9									
11	630 N	330	-0-	-300	-0-	330	1			Y	-0-	2	0			-0-
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	325	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	295	1	181	2	Y	40	38	0			2
						4	4	44	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	125	1	797	3	Y	110	118	0			15
							121	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	465	1	568	2	Y	78	77	0			16
							86	9									
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	265	1	596	2	Y	106	109	0			13
							117	9									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	150	1	777	2	Y	100	95	0			18
							110	9									
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	245	1	714	2	Y	136	141	0			13
							150	9									
01	1147	X	1110	-0-	-37	-0-	190	1	795	2	Y	114	108	0			19
							125	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	3000	N	3266	-0-	266	266	246	1	2411	2	Y	554	528	0			26
							609	9									
10	608	N	342	-0-	-266	-0-	244	1	83	2	Y	14	40	0			-0-
							15	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	249	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	244	-0-	-314	-0-	244	1			Y	-0-					-0-
01	558	X	233	-0-	-325	-0-	233	1			Y	-0-					-0-

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

08	372	X	171	-0-	-201	-0-	16	1	155	3	N	-0-					259
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	18	123	7			154
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					155
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	22					177
12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	131	1	543	2	N	46					223
							51	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					280

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	86	1			71
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	1			Y	-0-	58	1	13	7	-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	247	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
01	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	291	1	5653	3	Y	228	210	1			196
							28	4	251	9							
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	15	1	5620	2	Y	244	213	1	145	7	82
							268	9									
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	17	1	5709	2	Y	297	321	1			58
							1	4	327	9							
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	18	1	5373	2	Y	302	305	1			55
							27	4	332	9							
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	16	1	5535	2	Y	360	322	1			93
							1	4	396	9							
01	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	10	1	5314	2	Y	288	359	1			22
							1	4	317	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	214	1	298	2	Y	69	62	0			7
							76	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	212	1	258	2	Y	81	80	0			8
							89	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	230	1	280	2	Y	92	93	0			7
							101	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	223	1	174	2	Y	60	64	0			3
							66	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	148	1	308	2	Y	240	223	0			20
							264	9									

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
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	190	186	0			24
							2	4	209	9							
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	295	1	342	2	Y	242	236	0	10	7	20
							266	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	346	1	968	2	Y	151	157	0			14
							166	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	338	1	974	2	Y	42	52	0			4
							46	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	301	1	875	2	Y	40	39	0			5
							44	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	220	1	891	2	Y	45	44	0			6
							50	9									

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
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	265	1	1143	3	Y	287	274	0			36
							6	4	316	9							
09	870	N	675	-0-	-195	-0-	314	1	311	2	Y	45	67	0	12	7	2
							50	9									
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	326	1	371	2	Y	131	129	0			4
							144	9									
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	327	1	315	2	Y	152	152	0			4
							167	9									
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	317	1	88	2	Y	35	38	0			1
							39	9									
01	837	N	482	-0-	-355	-0-	249	1	183	2	Y	42	41	0			2
							4	4	46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	41	1	493	3	Y	136	138	0			10
							150	9									
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	285	1	338	2	Y	102	102	0			10
							112	9									
10	1271	N	601	-0-	-670	-0-	279	1	205	2	Y	106	106	0			10
							117	9									
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	307	1	103	2	Y	83	87	0			6
							91	9									
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	300	1	148	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	211	1	143	2	Y	99	96	0			8
							109	9									

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
08	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	72	1	878	3	Y	196	197	0			13
							216	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	216	1	939	2	Y	146	143	0	1	7	15
							161	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	216	1	785	2	Y	208	203	0			20
							229	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	230	1	718	2	Y	199	204	0			15
							219	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	228	1	1066	2	Y	203	208	0			10
							223	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	979	2	Y	196	190	0			16
							216	9									

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
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	Y	56	61	0			6
							62	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	284	1	643	2	Y	33	36	0			3
							36	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	285	1	439	2	Y	49	47	0			5
							54	9									
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	307	1	351	2	Y	41	43	0			3
							45	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	280	1	478	2	Y	88	87	0			4
							97	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	174	1	516	2	Y	95	91	0			8
							105	9									

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
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	143	1	1018	3	Y	306	318	0			40
							1	4	337	9							
09	720	N	400	-0-	-320	-0-	390	1	3	2	Y	6	36	0	10	7	-0-
							7	9									
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	1410	1255	0			155
							1	4	1551	9							
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	401	1	791	2	Y	594	44	0	646	1	59
							1	4	653	9							
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	430	1	626	2	Y	467	275	0	201	1	50
							514	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	343	1	845	2	Y	516	510	0			56
							24	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	Y	200	199	0			29
						3	4	220	9							
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	271	1	1059	2	Y	116	126	0	9	7	10
						128	9									
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	282	1	1323	2	Y	58	63	0			5
						64	9									
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	267	1	1117	2	Y	129	122	0			12
						142	9									
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	269	1	1151	2	Y	141	136	0			17
						155	9									
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	208	1	1070	2	Y	145	143	0			19
						160	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

08	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	319	1	6826	3	Y	171	155	1			66
						217	4	188	9							
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6	1	6143	2	Y	144	150	1	13	7	47
						158	9									
10	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	7	1	6299	2	Y	161	171	1			37
						177	9									
11	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	8	1	7140	2	Y	197	206	1			28
						217	9									
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	8	1	6961	2	Y	194	165	1			57
						213	9									
01	7564 X	7053	-0-	-511	-0-	5	1	6822	2	Y	205	178	1			84
						226	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	451	1	1943	3	Y	731	702	0			95
						10	4	804	9							
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	317	1	2986	2	Y	519	566	0	23	7	25
						1	4	571	9							
10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	353	1	3793	2	Y	670	676	0			19
						1	4	737	9							
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	360	1	3628	2	Y	536	541	0			14
						2	4	590	9							
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	325	1	2808	2	Y	255	260	0			9
						4	4	281	9							
01	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	206	1	1392	2	Y	503	490	0			22
						34	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2524	1	69	3	Y	229	227	0			27
							1	4	252	9							
09	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	1895	1	290	9	Y	264	265	0	19	7	7
10	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	2082	1	264	9	Y	240	240	0			7
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	2251	1	1092	2	Y	217	216	0			8
							239	9									
12	2542	X	2078	-0-	-464	-0-	1805	1	273	9	Y	248	248	0			8
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2060	1	167	2	Y	439	428	0			19
							2	4	483	9							

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
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	12	1	1923	3	Y	204	204	0			19
							4	4	224	9							
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	1788	2	Y	203	209	0	2	7	11
							1	4	223	9							
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	1948	2	Y	226	228	0			9
							1	4	249	9							
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	7	1	1901	2	Y	208	210	0			7
							229	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	8	1	1970	2	Y	227	222	0			12
							3	4	250	9							
01	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	9	1	1712	2	Y	268	257	0			23
							2	4	295	9							

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
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	24	1	3947	3	Y	754	750	0			84
							9	4	829	9							
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	18	1	3888	2	Y	742	755	0	32	7	39
							2	4	816	9							
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	22	1	4054	2	Y	762	770	0			31
							1	4	838	9							
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	15	1	4016	2	Y	756	762	0			25
							1	4	832	9							
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	16	1	4044	2	Y	768	753	0			40
							6	4	845	9							
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	20	1	3864	2	Y	808	780	0			68
							5	4	889	9							

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
08	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	336	1	7052	3	Y	278	256	1			28
							92	4	306	9							
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	3	1	7041	2	Y	267	254	1	10	7	31
							1	4	294	9							
10	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	1	1	7304	2	Y	285	288	1			28
							3	4	314	9							
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1	1	7021	2	Y	281	291	1			18
							1	4	309	9							
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	1	1	7009	2	Y	316	291	1			43
							1	4	348	9							
01	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2	1	6916	2	Y	311	320	1			34
							6	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	207	1	5050	3	Y	486	481	0			82
							9	4	535	9							
09	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	48	1	4855	2	Y	426	449	0	20	7	39
							7	4	469	9							
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	49	1	5099	2	Y	471	477	0			33
							18	4	518	9							
11	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	44	1	4726	2	Y	466	470	0			29
							2	4	513	9							
12	5673	X	5469	-0-	-204	-0-	45	1	4855	2	Y	429	426	0			32
							97	4	472	9							
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	55	1	5642	2	Y	477	474	0			35
							79	4	525	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

08	8928	X	7569	-0-	-1359	-0-	352	1	7062	3	Y	116	112	1			22
							27	4	128	9							
09	8640	X	6695	-0-	-1945	-0-	25	1	6570	2	Y	91	88	1	6	7	19
							100	9									
10	8091	X	6810	-0-	-1281	-0-	20	1	6661	2	Y	117	118	1			18
							129	9									
11	7320	X	6527	-0-	-793	-0-	17	1	6369	2	Y	128	125	1			21
							141	9									
12	7564	X	6490	-0-	-1074	-0-	14	1	6327	2	Y	135	131	1			25
							149	9									
01	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	9	1	6148	2	Y	137	123	1			39
							151	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

08	3100	N	2953	-0-	-147	96	24	1	2819	3	Y	96	82	0			64
							4	4	106	9							
09	2592	N	2496	-0-	-96	-0-	21	1	2395	2	Y	70	77	0	4	7	53
							3	4	77	9							
10	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	20	1	2050	2	Y	61	76	0			38
							2	4	67	9							
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	26	1	2597	2	Y	101	47	0			92
							5	4	111	9							
12	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	24	1	2266	2	Y	81	129	0			44
							4	4	89	9							
01	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	22	1	2507	2	Y	59	72	0			31
							5	4	65	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

08	2201	X	2014	-0-	-187	-0-	213	1	918	3	Y	798	760	0			94
							5	4	878	9							
09	2130	X	2035	-0-	-95	-0-	398	1	1195	2	Y	402	449	0	28	7	19
							442	9									
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	428	1	2788	2	Y	574	577	0			16
							631	9									
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	432	1	2232	2	Y	434	438	0			12
							1	4	477	9							
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	389	1	2239	2	Y	124	132	0			4
							3	4	136	9							
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	352	1	2714	2	Y	99	99	0			4
							66	4	109	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	91	1	4020	3	Y	273	272	0			42
							10	4	300	9							
09	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	23	1	4385	2	Y	264	271	0	13	7	22
							290	9									
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	35	1	5968	2	Y	175	181	0			16
							193	9									
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	34	1	5451	2	Y	258	249	0			25
							284	9									
12	4960	X	2904	-0-	-2056	-0-	19	1	2736	2	Y	135	144	0			16
							149	9									
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	46	1	6550	2	Y	363	332	0			47
							3	4	399	9							

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
08	4495	X	3160	-0-	-1335	-0-	205	1	2697	3	Y	227	212	0			36
							8	4	250	9							
09	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	261	1	3101	2	Y	208	204	0	23	7	17
							4	4	229	9							
10	3999	X	2746	-0-	-1253	-0-	270	1	2191	2	Y	239	233	0			23
							22	4	263	9							
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	288	1	3325	2	Y	272	277	0			18
							3	4	299	9							
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	213	1	3596	2	Y	309	309	0			18
							5	4	340	9							
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1	3520	2	Y	274	268	0			24
							2	4	301	9							

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
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	292	1	3837	3	Y	301	279	0			54
							11	4	331	9							
09	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	330	1	3035	2	Y	211	210	0	38	7	17
							4	4	232	9							
10	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	321	1	1984	2	Y	227	222	0			22
							20	4	250	9							
11	3810	X	3369	-0-	-441	-0-	314	1	2861	2	Y	174	184	0			12
							3	4	191	9							
12	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	271	1	3293	2	Y	258	255	0			15
							5	4	284	9							
01	3937	X	2978	-0-	-959	-0-	239	1	2532	2	Y	186	185	0			16
							2	4	205	9							

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
08	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	212	1	2782	3	Y	471	437	0			88
							8	4	518	9							
09	3960	X	3695	-0-	-265	-0-	231	1	3038	2	Y	384	372	0	69	7	31
							4	4	422	9							
10	4030	X	2845	-0-	-1185	-0-	294	1	2027	2	Y	457	444	0			44
							21	4	503	9							
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	304	1	3318	2	Y	507	517	0			34
							3	4	558	9							
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	234	1	3375	2	Y	595	594	0			35
							5	4	655	9							
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	199	1	3828	2	Y	429	427	0			37
							3	4	472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	403	1	1737	3	Y	374	369	0			51
							9	4	411	9							
09	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	318	1	1721	2	Y	221	262	0			10
							243	9									
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	341	1	2602	2	Y	501	497	0			14
							551	9									
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	341	1	3188	2	Y	580	579	0			15
							2	4	638	9							
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	325	1	3423	2	Y	348	351	0			12
							5	4	383	9							
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	239	1	2420	2	Y	211	214	0			9
							58	4	232	9							

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
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	419	1	1801	3	Y	678	651	0			84
							9	4	746	9							
09	2250	X	2160	-0-	-90	-0-	319	1	1486	2	Y	323	371	0	21	7	15
							355	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	338	1	1859	2	Y	497	498	0			14
							547	9									
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	464	466	0			12
							1	4	510	9							
12	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	335	1	1590	2	Y	226	230	0			8
							2	4	249	9							
01	2325	X	1350	-0-	-975	-0-	220	1	960	2	Y	134	136	0			6
							23	4	147	9							

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		36	-0-	36	36	29	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-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
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	120	1	3220	3	Y	138	123	1			38
							152	9									
09	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	170	1	1971	2	Y	85	88	1	8	7	27
							94	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					27
11	2550	X	526	-0-	-2024	-0-	515	2	11	9	Y	10					37
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	2	Y	214	196	1			55
							235	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	274	1	3123	2	Y	113	154	1			14
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	391	1	2707	3	Y	862	868	0			79
							26	4	948	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	448	1	3045	2	Y	672	689	0	28	7	34
							6	4	739	9							
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	471	1	3112	2	Y	661	640	0			55
							18	4	727	9							
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	399	1	2694	2	Y	557	580	0			32
							5	4	613	9							
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	484	1	3140	2	Y	920	859	0			93
							22	4	1012	9							
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	365	1	2918	2	Y	584	645	0			32
							37	4	642	9							

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
08	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	185	1	1278	3	Y	579	592	0			73
							12	4	637	9							
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	227	1	1540	2	Y	772	782	0	24	7	39
							3	4	849	9							
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	272	1	1797	2	Y	703	683	0			59
							11	4	773	9							
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	283	1	1909	2	Y	576	602	0			33
							3	4	634	9							
12	2139	X	1442	-0-	-697	-0-	100	1	646	2	Y	628	597	0			64
							5	4	691	9							
01	2139	X	1782	-0-	-357	-0-	129	1	1027	2	Y	557	591	0			30
							13	4	613	9							

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
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	226	1	1568	3	Y	476	484	0			40
							15	4	524	9							
09	3000	N	3142	-0-	142	142	340	1	2313	2	Y	440	448	0	10	7	22
							5	4	484	9							
10	3100	N	3008	-0-	-92	50	318	1	2099	2	Y	526	504	0			44
							12	4	579	9							
11	2401	N	2351	-0-	-50	-0-	256	1	1732	2	Y	327	352	0			19
							3	4	360	9							
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	219	1	1423	2	Y	332	317	0			34
							10	4	365	9							
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	149	1	1190	2	Y	844	832	0			46
							15	4	928	9							

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
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	690	1	14496	3	Y	329	295	1			34
							189	4	362	9							
09	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	6	1	15950	2	Y	419	383	1	21	7	49
							2	4	461	9							
10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	2	1	15366	2	Y	424	431	1			42
							5	4	466	9							
11	13800	X	13216	-0-	-584	-0-	2	1	12785	2	Y	387	404	1			25
							3	4	426	9							
12	14260	X	10722	-0-	-3538	-0-	1	1	10309	2	Y	373	347	1			51
							2	4	410	9							
01	14260	X	6021	-0-	-8239	-0-	2	1	5784	2	Y	209	237	1			23
							5	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	6169	X	5130	-0-	-1039	-0-	341	1	4148	3	Y	582	592	0			38
							1	4	640	9							
09	5970	X	4941	-0-	-1029	-0-	189	1	4335	2	Y	379	375	0	3	7	39
							417	9									
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	153	1	5604	2	Y	549	535	0			53
							604	9									
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	186	1	4565	2	Y	516	529	0			40
							568	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	289	1	4990	2	Y	516	532	0			24
							1	4	568	9							
01	6169	X	5693	-0-	-476	-0-	211	1	4887	2	Y	540	519	0			45
							1	4	594	9							

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
08	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	68	1	3021	3	Y	251	249	0			43
							8	4	276	9							
09	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	239	1	3189	2	Y	201	211	0	16	7	17
							221	9									
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	248	1	3322	2	Y	1407	1293	0			131
							1548	9									
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	229	1	1947	2	Y	954	993	0			92
							1049	9									
12	3813	X	3396	-0-	-417	-0-	203	1	2040	2	Y	1048	1016	0			124
							1153	9									
01	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	177	1	2001	2	Y	1149	1125	0			148
							1	4	1264	9							

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
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	317	1	6795	3	Y	111	100	1			42
							216	4	122	9							
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7	1	7101	2	Y	102	100	1	8	7	36
							112	9									
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	8	1	7271	2	Y	117	127	1			26
							129	9									
11	7110	X	6971	-0-	-139	-0-	8	1	6839	2	Y	113	123	1			16
							124	9									
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	8	1	7233	2	Y	149	121	1			44
							164	9									
01	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	5	1	7090	2	Y	139	126	1			57
							153	9									

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
08	15717	X	13400	-0-	-2317	-0-	572	1	12258	3	Y	164	146	1			59
							390	4	180	9							
09	14190	X	13086	-0-	-1104	-0-	12	1	12901	2	Y	157	151	1	9	7	56
							173	9									
10	14198	X	13775	-0-	-423	-0-	14	1	13575	2	Y	169	187	1			38
							186	9									
11	13170	X	12571	-0-	-599	-0-	14	1	12384	2	Y	157	173	1			22
							173	9									
12	13795	X	12069	-0-	-1726	-0-	13	1	11854	2	Y	184	152	1			54
							202	9									
01	13764	X	9862	-0-	-3902	-0-	6	1	9690	2	Y	151	143	1			62
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5394	X	4047	-0-	-1347	-0-	409	1	3520	3	Y	95	114	0			12
							13	4	105	9							
09	4920	X	4311	-0-	-609	-0-	476	1	3761	2	Y	52	58	0	2	7	4
							17	4	57	9							
10	4867	X	2591	-0-	-2276	-0-	423	1	2097	2	Y	63	63	0			4
							2	4	69	9							
11	4410	X	1576	-0-	-2834	-0-	424	1	1099	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
12	4557	X	957	-0-	-3600	-0-	299	1	628	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
01	4464	X	1039	-0-	-3425	-0-	344	1	659	2	Y	30	30	0			2
							3	4	33	9							

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
08	6913	X	5558	-0-	-1355	-0-	549	1	4721	3	Y	246	256	0			19
							17	4	271	9							
09	6540	X	5316	-0-	-1224	-0-	488	1	4573	2	Y	213	211	0	5	7	16
							21	4	234	9							
10	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	516	1	5720	2	Y	198	201	0			13
							6	4	218	9							
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	506	1	5265	2	Y	172	173	0			12
							189	9									
12	6107	X	4725	-0-	-1382	-0-	369	1	4207	2	Y	135	135	0			12
							149	9									
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	571	1	6803	2	Y	227	224	0			15
							30	4	250	9							

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
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	669	1	5751	3	Y	150	155	0			11
							21	4	165	9							
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	505	1	6011	2	Y	140	138	0	3	7	10
							27	4	154	9							
10	6603	X	4683	-0-	-1920	-0-	496	1	4084	2	Y	90	94	0			6
							4	4	99	9							
11	6390	X	3103	-0-	-3287	-0-	471	1	2569	2	Y	57	59	0			4
							63	9									
12	6913	X	3028	-0-	-3885	-0-	513	1	2457	2	Y	53	52	0			5
							58	9									
01	6913	X	2744	-0-	-4169	-0-	432	1	2247	2	Y	50	52	0			3
							10	4	55	9							

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
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	424	1	8536	3	Y	114	110	1			25
							33	4	125	9							
09	8790	X	7656	-0-	-1134	-0-	29	1	7542	2	Y	77	77	1	9	7	16
							85	9									
10	9083	X	7865	-0-	-1218	-0-	23	1	7730	2	Y	102	102	1			16
							112	9									
11	8790	X	8045	-0-	-745	-0-	21	1	7904	2	Y	109	107	1			18
							120	9									
12	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	19	1	8712	2	Y	140	132	1			26
							154	9									
01	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	15	1	10833	2	Y	159	140	1			45
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	9951	X	9445	-0-	-506	-0-	437	1	8778	3	Y	179	165	1			44
							33	4	197	9							
09	9330	X	9250	-0-	-80	-0-	35	1	9131	2	Y	76	79	1	25	7	16
							84	9									
10	10044	X	9561	-0-	-483	-0-	28	1	9404	2	Y	117	115	1			18
							129	9									
11	9720	X	8178	-0-	-1542	-0-	21	1	8037	2	Y	109	109	1			18
							120	9									
12	10044	X	9111	-0-	-933	-0-	19	1	8936	2	Y	142	134	1			26
							156	9									
01	9548	X	8630	-0-	-918	-0-	12	1	8482	2	Y	124	115	1			35
							136	9									

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
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	19	1	6281	3	Y	378	389	0			25
							4	4	416	9							
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	22	1	6069	2	Y	447	448	0	9	7	15
							492	9									
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	22	1	6208	2	Y	472	472	0			15
							519	9									
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	20	1	5790	2	Y	311	315	0			11
							5	4	342	9							
12	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	22	1	6187	2	Y	374	371	0			14
							14	4	411	9							
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	20	1	6189	2	Y	361	362	0			13
							12	4	397	9							

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
08	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	39	1	12949	3	Y	467	474	0			31
							9	4	514	9							
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	32	1	8797	2	Y	371	375	0	15	7	12
							408	9									
10	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	31	1	8729	2	Y	515	511	0			16
							567	9									
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	30	1	8712	2	Y	504	501	0			19
							7	4	554	9							
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	32	1	8869	2	Y	629	625	0			23
							20	4	692	9							
01	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	28	1	8493	2	Y	536	540	0			19
							17	4	590	9							

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
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	15	1	4768	3	Y	333	344	0			26
							3	4	366	9							
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	18	1	4863	2	Y	507	505	0	11	7	17
							558	9									
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	18	1	5035	2	Y	370	375	0			12
							407	9									
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	16	1	4614	2	Y	357	356	0			13
							4	4	393	9							
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	17	1	4643	2	Y	373	372	0			14
							11	4	410	9							
01	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	15	1	4499	2	Y	331	333	0			12
							9	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	95	1	1253	3	Y	146	136	0			25
							4	4	161	9							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	289	1	1334	2	Y	100	100	0	17	7	8
							2	4	110	9							
10	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	299	1	1029	2	Y	116	113	0			11
							10	4	128	9							
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	282	1	1258	2	Y	115	118	0			8
							1	4	127	9							
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	262	1	1214	2	Y	149	148	0			9
							2	4	164	9							
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	261	1	1322	2	Y	162	157	0			14
							1	4	178	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	196	1	8661	3	Y	930	902	0			52
							21	4	1023	9							
09	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	400	1	11786	2	Y	883	852	0	10	7	73
							971	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	370	1	2661	2	Y	1640	1561	0			152
							1804	9									
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	368	1	3591	2	Y	629	720	0			61
							692	9									
12	4712	X	2259	-0-	-2453	-0-	363	1	1578	2	Y	289	316	0			34
							318	9									
01	4712	X	1248	-0-	-3464	-0-	275	1	794	2	Y	163	176	0			21
							179	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

08	6355	X	1642	-0-	-4713	-0-	75	1	1275	3	Y	260	250	0			11
							6	4	286	9							
09	6030	X	1128	-0-	-4902	-0-	249	1	879	2	Y	-0-	6	0	5	7	-0-
10	5859	X	1618	-0-	-4241	-0-	292	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	5670	X	1067	-0-	-4603	-0-	209	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1206	-0-	-437	-0-	183	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1643	X	711	-0-	-932	-0-	147	1	560	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

08	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	206	1	3476	3	Y	282	277	0			12
							16	4	310	9							
09	5460	X	4266	-0-	-1194	-0-	221	1	3698	2	Y	314	316	0	1	7	9
							2	4	345	9							
10	5456	X	4306	-0-	-1150	-0-	251	1	3682	2	Y	332	332	0			9
							8	4	365	9							
11	4980	X	4284	-0-	-696	-0-	219	1	3693	2	Y	338	336	0			11
							372	9									
12	4402	X	3950	-0-	-452	-0-	217	1	3288	2	Y	399	402	0			8
							6	4	439	9							
01	4402	X	3696	-0-	-706	-0-	168	1	3109	2	Y	363	358	0			13
							20	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5859	X	4325	-0-	-1534	-0-	223	1	3767	3	Y	289	282	0			20
							17	4	318	9							
09	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	262	1	3748	2	Y	292	293	0	11	7	8
							2	4	321	9							
10	5859	X	3908	-0-	-1951	-0-	302	1	3159	2	Y	400	398	0			10
							7	4	440	9							
11	5220	X	3609	-0-	-1611	-0-	248	1	2999	2	Y	329	328	0			11
							362	9									
12	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	241	1	3367	2	Y	370	374	0			7
							7	4	407	9							
01	4464	X	3762	-0-	-702	-0-	221	1	3123	2	Y	362	356	0			13
							20	4	398	9							

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
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	130	1	2351	3	Y	268	281	0			24
							118	4	295	9							
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	163	1	2093	2	Y	257	249	0	16	7	16
							194	4	283	9							
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	185	1	2299	2	Y	265	271	0			10
							59	4	292	9							
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	184	1	2123	2	Y	271	270	0			11
							298	9									
12	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	174	1	1973	2	Y	267	266	0			12
							19	4	294	9							
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	163	1	2541	2	Y	382	378	0			16
							104	4	420	9							

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
08	2077	X	565	-0-	-1512	-0-	18	1	332	3	Y	180	197	0			25
							17	4	198	9							
09	990	X	493	-0-	-497	-0-	233	1	149	2	Y	88	97	0	10	7	6
							14	4	97	9							
10	2077	X	994	-0-	-1083	-0-	254	1	454	2	Y	249	246	0			9
							12	4	274	9							
11	2010	X	1566	-0-	-444	-0-	248	1	789	2	Y	481	471	0			19
							529	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	975	2	Y	677	667	0			29
							10	4	745	9							
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	181	1	443	2	Y	383	396	0			16
							18	4	421	9							

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
08	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	124	1	2243	3	Y	367	388	0			39
							112	4	404	9							
09	3810	X	2508	-0-	-1302	-0-	191	1	1780	2	Y	338	334	0	21	7	22
							165	4	372	9							
10	3937	X	1612	-0-	-2325	-0-	207	1	1027	2	Y	320	330	0			12
							26	4	352	9							
11	3810	X	3117	-0-	-693	-0-	216	1	2459	2	Y	402	398	0			16
							442	9									
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	211	1	2976	2	Y	322	324	0			14
							29	4	354	9							
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	216	1	3020	2	Y	364	363	0			15
							123	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	174	1	3128	3	Y	487	509	0			37
							156	4	536	9							
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	117	1	3575	2	Y	836	801	0	19	7	53
							332	4	920	9							
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	131	1	3887	2	Y	759	784	0			28
							100	4	835	9							
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	169	1	3932	2	Y	621	624	0			25
							1	4	683	9							
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	190	1	3986	2	Y	666	662	0			29
							39	4	733	9							
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	226	1	3834	2	Y	622	625	0			26
							156	4	684	9							

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
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	179	1	3242	3	Y	435	451	0			29
							163	4	479	9							
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	160	1	2861	2	Y	454	440	0	14	7	29
							265	4	499	9							
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	172	1	3231	2	Y	469	481	0			17
							83	4	516	9							
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	201	1	2989	2	Y	500	497	0			20
							1	4	550	9							
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	209	1	3095	2	Y	547	543	0			24
							31	4	602	9							
01	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	175	1	3110	2	Y	516	518	0			22
							127	4	568	9							

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
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	197	1	3561	3	Y	669	686	0			30
							178	4	736	9							
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	135	1	3164	2	Y	533	519	0	10	7	34
							294	4	586	9							
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	197	1	3458	2	Y	637	647	0			24
							89	4	701	9							
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	264	1	3280	2	Y	638	637	0			25
							1	4	702	9							
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	260	1	3867	2	Y	767	759	0			33
							38	4	844	9							
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	241	1	3926	2	Y	845	842	0			36
							160	4	930	9							

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 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
08	19530	X	16340	-0-	-3190	-0-	764	1	15346	3	Y	156	155	1			51
							58	4	172	9							
09	18900	X	14946	-0-	-3954	-0-	57	1	14759	2	Y	118	118	1	26	7	25
							130	9									
10	18414	X	14058	-0-	-4356	-0-	42	1	13849	2	Y	152	153	1			24
							167	9									
11	17220	X	13764	-0-	-3456	-0-	36	1	13556	2	Y	156	154	1			26
							172	9									
12	17019	X	15590	-0-	-1429	-0-	33	1	15348	2	Y	190	181	1			35
							209	9									
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	23	1	16181	2	Y	250	214	1			71
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	373	1	1341	3	Y	538	532	0			51
							592	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	408	1	1290	2	Y	430	436	0	18	7	27
							473	9									
10	2728	N	2313	-0-	-415	-0-	377	1	1321	2	Y	559	532	0			54
							615	9									
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	400	1	1276	2	Y	564	547	0			71
							620	9									
12	2232	N	1070	-0-	-1162	-0-	179	1	551	2	Y	309	348	0			32
							340	9									
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	402	1	1464	2	Y	703	645	0			90
							773	9									

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
08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	385	1	8093	3	Y	295	290	1			38
							106	4	325	9							
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	3	1	7412	2	Y	281	278	1	9	7	32
							1	4	309	9							
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1	1	7529	2	Y	288	291	1			29
							3	4	317	9							
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	1	1	7266	2	Y	291	301	1			19
							1	4	320	9							
12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	1	1	7601	2	Y	378	346	1			51
							1	4	416	9							
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	2	1	7464	2	Y	369	380	1			40
							7	4	406	9							

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
08	9486	X	7342	-0-	-2144	-0-	312	1	6568	3	Y	342	410	1			56
							86	4	376	9							
09	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	4	1	10195	2	Y	244	269	1			31
							1	4	268	9							
10	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	1	1	9686	2	Y	342	339	1			34
							3	4	376	9							
11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1	1	9098	2	Y	328	341	1			21
							2	4	361	9							
12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	1	1	9280	2	Y	361	333	1			49
							2	4	397	9							
01	9486	X	8731	-0-	-755	-0-	2	1	8364	2	Y	325	339	1			35
							7	4	358	9							

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
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	3	Y	558	553	0			33
							15	4	614	9							
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	259	1	3051	2	Y	561	568	0	10	7	16
							1	4	617	9							
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	301	1	3134	2	Y	661	660	0			17
							7	4	727	9							
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	239	1	2985	2	Y	694	688	0			23
							763	9									
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	246	1	3312	2	Y	666	676	0			13
							6	4	733	9							
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	227	1	3199	2	Y	636	627	0			22
							20	4	700	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	237	1	4008	3	Y	459	445	0			24
							18	4	505	9							
09	5550	X	3495	-0-	-2055	-0-	217	1	2732	2	Y	495	497	0	8	7	14
							1	4	545	9							
10	5146	X	3423	-0-	-1723	-0-	265	1	2563	2	Y	536	536	0			14
							5	4	590	9							
11	4800	X	3321	-0-	-1479	-0-	243	1	2500	2	Y	525	522	0			17
							578	9									
12	4774	X	3652	-0-	-1122	-0-	247	1	2831	2	Y	516	523	0			10
							6	4	568	9							
01	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	211	1	3579	2	Y	683	669	0			24
							23	4	751	9							

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
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	185	1	3119	3	Y	646	639	0			29
							14	4	711	9							
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	261	1	3107	2	Y	644	655	0			18
							1	4	708	9							
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	305	1	3377	2	Y	644	645	0			17
							7	4	708	9							
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	241	1	3211	2	Y	729	722	0			24
							802	9									
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	254	1	3629	2	Y	754	763	0			15
							7	4	829	9							
01	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	208	1	1978	2	Y	382	384	0			13
							13	4	420	9							

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
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	12	1	4122	3	Y	499	509	0			31
							3	4	549	9							
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	16	1	4403	2	Y	505	507	0	12	7	17
							556	9									
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	16	1	4557	2	Y	393	398	0			12
							432	9									
11	4470	X	4309	-0-	-161	-0-	14	1	3917	2	Y	341	340	0			13
							3	4	375	9							
12	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	14	1	3850	2	Y	333	334	0			12
							9	4	366	9							
01	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	12	1	3660	2	Y	282	284	0			10
							7	4	310	9							

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	33	30	0			5
							36	9									
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	47	44	0	2	7	6
							52	9									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	129	116	0			19
							142	9									
*11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	38	2	Y	49	61	0			7
							54	9									
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	2	2	2	9	Y	2	9	0			-0-
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	28	2	Y	78	64	0			14
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2433	N	2285	-0-	-148	-0-	369	1	1326	3	Y	536	544	0			43
							590	9									
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	496	1	1567	2	Y	453	451	0	16	7	29
							498	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	374	1	1310	2	Y	522	501	0			50
							574	9									
11	1830	X	1149	-0-	-681	-0-	200	1	637	2	Y	284	298	0			36
							312	9									
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1082	2	Y	455	444	0			47
							501	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	420	1	1527	2	Y	542	520	0			69
							596	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

08	9145	X	8485	-0-	-660	-0-	291	1	7774	3	Y	382	333	1			100
							420	9									
09	8610	X	4886	-0-	-3724	-0-	24	1	4632	2	Y	209	217	1	27	7	65
							230	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					65
11	8370	X	1301	-0-	-7069	-0-	1270	2	31	9	Y	28					93
12	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	55	1	13760	2	Y	562	510	1			145
							618	9									
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	63	1	7960	2	Y	436	528	1			53
							480	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

08	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	270	1	7235	3	Y	376	314	1			84
							414	9									
09	7590	X	4522	-0-	-3068	-0-	22	1	4243	2	Y	234	232	1	13	7	73
							257	9									
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					73
11	7650	X	1307	-0-	-6343	-0-	1272	2	35	9	Y	32					105
12	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	51	1	12730	2	Y	556	517	1			144
							612	9									
01	7905	X	7859	-0-	-46	-0-	58	1	7348	2	Y	412	506	1			50
							453	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

08	1023	N	619	-0-	-404	-0-	278	3	341	9	N	310	169	1			250
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	153	2	318	9	N	289	352	1	17	7	170
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	37	2	363	9	N	330	360	1			140
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	49	2	382	9	N	347	363	1			124
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	544	2	398	9	N	362	364	1			122
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	736	2	342	9	N	311	349	1			84

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

08	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	209	1	5090	3	Y	462	459	0			83
							9	4	508	9							
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	274	1	5221	2	Y	445	474	0	14	7	40
							7	4	490	9							
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	288	1	5683	2	Y	584	583	0			41
							20	4	642	9							
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	268	1	5578	2	Y	608	611	0			38
							2	4	669	9							
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	258	1	5419	2	Y	577	572	0			43
							108	4	635	9							
01	5983	X	5816	-0-	-167	-0-	213	1	4971	2	Y	511	516	0			38
							70	4	562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	209	1	5101	3	Y	568	562	0			91
							9	4	625	9							
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	50	1	5055	2	Y	547	569	0	19	7	50
							7	4	602	9							
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	50	1	5230	2	Y	582	591	0			41
							18	4	640	9							
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	45	1	4832	2	Y	602	605	0			38
							2	4	662	9							
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	45	1	4914	2	Y	563	559	0			42
							98	4	619	9							
01	5673	X	5388	-0-	-285	-0-	45	1	4676	2	Y	546	548	0			40
							66	4	601	9							

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	9	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	163	146	0			17
							179	9									

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
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	630	1	13513	3	Y	172	153	1			51
							430	4	189	9							
09	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	13	1	14273	2	Y	178	161	1	5	7	63
							196	9									
10	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	14	1	13728	2	Y	181	203	1			41
							199	9									
11	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	14	1	12205	2	Y	186	201	1			26
							205	9									
12	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	14	1	12346	2	Y	197	165	1			58
							217	9									
01	12493	X	12163	-0-	-330	-0-	8	1	11917	2	Y	216	185	1			89
							238	9									

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
08	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	263	1	2514	3	N	66					186
							73	9									
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	306	1	2950	2	N	62	47	7			201
							68	9									
10	3596	X	3036	-0-	-560	-0-	326	1	2649	2	N	55	182	1			74
							61	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	276	1	2873	2	N	42					116
							46	9									
12	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	545	1	2265	2	N	83					199
							91	9									
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	465	1	3003	2	N	58					257
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	53	1	2377	3	Y	203	202	0			34
							6	4	223	9							
09	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	11	1	2134	2	Y	183	188	0	14	7	15
							201	9									
10	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	16	1	2614	2	Y	110	115	0			10
							121	9									
11	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	15	1	2322	2	Y	146	142	0			14
							161	9									
12	2852	X	1328	-0-	-1524	-0-	8	1	1237	2	Y	75	80	0			9
							83	9									
01	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	16	1	2248	2	Y	153	142	0			20
							1	4	168	9							

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
08	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	142	1	3458	3	Y	440	435	0			71
							6	4	484	9							
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	393	1	3451	2	Y	424	441	0	16	7	38
							5	4	466	9							
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	393	1	3399	2	Y	446	452	0			32
							12	4	491	9							
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3298	2	Y	481	483	0			30
							1	4	529	9							
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	348	1	3630	2	Y	490	484	0			36
							72	4	539	9							
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	300	1	3414	2	Y	448	451	0			33
							48	4	493	9							

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
08	3782	X	1944	-0-	-1838	-0-	165	1	1492	3	Y	259	251	0			42
							2	4	285	9							
09	3240	X	1875	-0-	-1365	-0-	196	1	1414	2	Y	241	249	0	8	7	26
							265	9									
10	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	258	1	1791	2	Y	265	267	0			24
							292	9									
11	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	260	1	1777	2	Y	399	364	0			59
							439	9									
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	220	1	2934	2	Y	302	336	0			25
							332	9									
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	143	1	2759	2	Y	209	210	0			24
							45	4	230	9							

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
08	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	204	1	2684	3	Y	159	149	0			35
							8	4	175	9							
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	324	1	2862	2	Y	141	139	0	26	7	11
							4	4	155	9							
10	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	309	1	2035	2	Y	176	170	0			17
							21	4	194	9							
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	310	1	2908	2	Y	208	211	0			14
							3	4	229	9							
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	236	1	2935	2	Y	218	219	0			13
							4	4	240	9							
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	233	1	2738	2	Y	182	179	0			16
							2	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	4107	-0-	1007	1007	307	1	3740	3	Y	54	60	0			3
							1	4	59	9							
09	3000	N	3878	-0-	878	1885	230	1	3569	2	Y	72	68	0			7
							79	9									
10	5675	X	3790	-0-	-1885	-0-	233	1	3429	2	Y	116	112	0			11
							128	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	248	1	3395	2	Y	121	123	0			9
							133	9									
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	243	1	3454	2	Y	107	111	0			5
							118	9									
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	179	1	3610	2	Y	111	107	0			9
							1	4	122	9							

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
08	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	78	1	1889	3	Y	237	235	0			34
							3	4	261	9							
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	431	1	1992	2	Y	248	254	0	6	7	22
							3	4	273	9							
10	2418	X	1281	-0-	-1137	-0-	439	1	731	2	Y	98	113	0			7
							3	4	108	9							
11	2340	X	2284	-0-	-56	-0-	422	1	1604	2	Y	234	226	0			15
							1	4	257	9							
12	2418	X	2077	-0-	-341	-0-	392	1	1390	2	Y	243	240	0			18
							28	4	267	9							
01	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	304	1	1648	2	Y	276	274	0			20
							23	4	304	9							

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
08	5704	X	4666	-0-	-1038	-0-	167	1	4070	3	Y	384	382	0			80
							7	4	422	9							
09	5520	X	4925	-0-	-595	-0-	419	1	3958	2	Y	493	502	0	26	7	45
							6	4	542	9							
10	5704	X	4565	-0-	-1139	-0-	465	1	3593	2	Y	449	462	0			32
							13	4	494	9							
11	5520	X	3535	-0-	-1985	-0-	433	1	2735	2	Y	333	344	0			21
							1	4	366	9							
12	5704	X	5385	-0-	-319	-0-	329	1	4404	2	Y	513	496	0			38
							88	4	564	9							
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	351	1	3971	2	Y	477	480	0			35
							56	4	525	9							

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
08	1178	N	382	-0-	-796	-0-	28	1	242	3	Y	101	126	0			9
							1	4	111	9							
09	750	N	444	-0-	-306	-0-	362	1	39	2	Y	39	45	0			3
							43	9									
10	1364	N	450	-0-	-914	-0-	368	1	61	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	364	1	100	2	Y	91	86	0			6
							100	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	286	1	79	2	Y	138	132	0			12
							152	9									
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	324	1	11	2	Y	46	55	0			3
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	147	155	0			14
							1	4	162	9							
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	260	1	130	2	Y	59	65	0	4	7	4
							1	4	65	9							
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	264	1	330	2	Y	674	633	0			45
							741	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	263	1	335	2	Y	187	219	0			13
							206	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	267	1	367	2	Y	277	265	0			25
							305	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	261	1	316	2	Y	248	256	0			17
							1	4	273	9							

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
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	205	1	1764	3	Y	189	206	0			14
							7	4	208	9							
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	428	1	1794	2	Y	137	141	0			10
							8	4	151	9							
10	2325	N	1745	-0-	-580	-0-	429	1	1155	2	Y	145	145	0			10
							1	4	160	9							
11	2100	N	1378	-0-	-722	-0-	420	1	818	2	Y	127	128	0			9
							140	9									
12	2325	N	2112	-0-	-213	-0-	440	1	1486	2	Y	169	163	0			15
							186	9									
01	1736	N	1227	-0-	-509	-0-	431	1	618	2	Y	159	163	0			11
							3	4	175	9							

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
08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	37	1	1643	3	Y	122	120	0			17
							4	4	134	9							
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	8	1	1478	2	Y	81	86	0	5	7	7
							89	9									
10	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	10	1	1742	2	Y	53	55	0			5
							58	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	11	1	1745	2	Y	97	93	0			9
							107	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	12	1	1808	2	Y	106	102	0			13
							117	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	14	1	2028	2	Y	132	128	0			17
							1	4	145	9							

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
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1021	3	Y	768	789	0			94
							1	4	845	9							
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	420	1	834	2	Y	844	846	0	33	7	59
							928	9									
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	471	1	1099	2	Y	888	849	0			98
							1	4	977	9							
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	423	1	787	2	Y	749	49	0	723	1	75
							1	4	824	9							
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	425	1	1333	2	Y	792	452	0	331	1	84
							1	4	871	9							
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	305	1	976	2	Y	990	967	0			107
							28	4	1089	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	7	1	345	3	Y	382	371	0			62
							2	4	420	9							
*09	690	N	548	-0-	-142	-0-	34	1	198	2	Y	287	309	0	5	7	35
							316	9									
*10	899	N	513	-0-	-386	-0-	24	1	163	2	Y	296	288	0			43
							326	9									
*11	750	N	719	-0-	-31	-0-	89	1	409	2	Y	199	215	0			27
							2	4	219	9							
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	Y	267	262	0			32
							294	9									
01	465	N	142	-0-	-323	-0-	11	1	57	2	Y	67	87	0			12
							74	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	356	1			265
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	181	1	18	7	263
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	30	182	1			111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	120	1	859	3	Y	582	589	0			55
							1	4	640	9							
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	794	779	0	14	7	56
							873	9									
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	20	1	774	2	Y	573	566	0			63
							1	4	630	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	22	1	932	2	Y	757	48	0	697	1	75
							1	4	833	9							
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	23	1	872	2	Y	705	407	0	298	1	75
							1	4	776	9							
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	14	1	677	2	Y	610	619	0			66
							19	4	671	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

08	2910	N	2684	-0-	-226	-0-	36	1	2416	3	Y	211	214	0			103
							232	9									
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	55	1	2490	2	Y	192	181	0	44	7	70
							211	9									
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	40	1	2311	2	Y	300	296	0			74
							330	9									
11	2370	X	2365	-0-	-5	-0-	41	1	2050	2	Y	237	241	0			70
							13	4	261	9							
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	40	1	2181	2	Y	196	216	0			50
							17	4	216	9							
01	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	80	1	2132	2	Y	167	170	0			47
							33	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 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
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	225	1	836	3	Y	341	356	0			65
							375	9									
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	375	1	920	2	Y	504	499	0	1	7	69
							1104	4	554	9							
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	438	1	954	2	Y	551	536	0			84
							606	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	309	1	873	2	Y	517	543	0			58
							569	9									
12	1457	N	481	-0-	-976	-0-	277	1	125	2	Y	72	118	0			12
							79	9									
01	3100	N	3246	-0-	146	146	397	1	1859	2	Y	840	738	0			114
							66	4	924	9							

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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	126	1	899	3	Y	420	436	0			67
							1	4	462	9							
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	222	1	916	2	Y	524	525	0	29	7	37
							576	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	305	1	1002	2	Y	459	445	0			51
							1	4	505	9							
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	Y	428	28	0	408	1	43
							471	9									
12	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	214	1	631	2	Y	429	246	0	180	1	46
							472	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	244	1	807	2	Y	521	511	0			56
							23	4	573	9							

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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	239	1	891	3	Y	435	460	0			122
							479	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	310	1	759	2	Y	404	435	0	36	7	55
							910	4	444	9							
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	344	1	657	2	Y	539	512	0			82
							593	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	253	1	693	2	Y	662	670	0			74
							728	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	263	1	687	2	Y	541	527	0			88
							595	9									
01	1271	N	939	-0-	-332	-0-	249	1	414	2	Y	237	293	0			32
							15	4	261	9							

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
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	260	1	2339	3	Y	395	381	0			48
							2	4	435	9							
09	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	259	1	1912	2	Y	516	496	0	13	7	55
							568	9									
10	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	270	1	1658	2	Y	410	429	0			36
							451	9									
11	2940	X	2517	-0-	-423	-0-	270	1	1840	2	Y	370	351	0			55
							407	9									
12	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	201	1	2163	2	Y	315	344	0			26
							347	9									
01	3038	X	2040	-0-	-998	-0-	135	1	1744	2	Y	121	133	0			14
							28	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5332	X	4456	-0-	-876	-0-	218	1	4092	3	Y	54	60	1			96
							87	4	59	9							
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	24	1	4549	2	Y	86	87	1	76	7	19
							95	9									
10	5332	X	4785	-0-	-547	-0-	24	1	4631	2	Y	118	128	1			9
							130	9									
11	5130	X	4701	-0-	-429	-0-	28	1	4511	2	Y	147	149	1			7
							162	9									
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	37	1	5060	2	Y	150	140	1			17
							165	9									
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	31	1	4771	2	Y	187	184	1			20
							206	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	195	1	2559	3	Y	173	162	0			27
							7	4	190	9							
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	99	1	2663	2	Y	122	122	0	17	7	10
							3	4	134	9							
10	2883	X	1953	-0-	-930	-0-	78	1	1695	2	Y	148	144	0			14
							17	4	163	9							
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	100	1	2549	2	Y	162	165	0			11
							2	4	178	9							
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	40	1	2642	2	Y	236	233	0			14
							4	4	260	9							
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	37	1	2773	2	Y	218	213	0			19
							2	4	240	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	261	1	2343	3	Y	390	376	0			61
							2	4	429	9							
09	2820	N	2501	-0-	-319	-0-	307	1	1811	2	Y	348	348	0	24	7	37
							383	9									
10	3100	N	4456	-0-	1356	1356	349	1	3107	2	Y	909	865	0			81
							1000	9									
11	3000	N	2719	-0-	-281	1075	297	1	2023	2	Y	363	390	0			54
							399	9									
12	3100	N	4451	-0-	1351	2426	267	1	3789	2	Y	358	382	0			30
							1	4	394	9							
01	6136	X	3710	-0-	-2426	-0-	195	1	3022	2	Y	404	388	0			46
							49	4	444	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1136	3	Y	46	50	1			5
							191	4	51	9							
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	239	1	860	2	Y	53	51	1	2	7	5
							47	4	58	9							
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	244	1	724	2	Y	69	68	1			6
							147	4	76	9							
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	269	1	444	2	Y	72	74	1			4
							112	4	79	9							
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	320	1	912	2	Y	66	65	1			5
							29	4	73	9							
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	294	1	846	2	Y	62	59	1			8
							21	4	68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	270	1	2770	3	Y	595	566	1			43
							465	4	655	9							
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	247	1	2518	2	Y	391	371	1	25	7	38
							138	4	430	9							
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	251	1	2123	2	Y	88	118	1			8
							431	4	97	9							
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	279	1	1799	2	Y	110	113	1			5
							455	4	121	9							
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2411	2	Y	113	110	1			8
							76	4	124	9							
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	270	1	2269	2	Y	115	109	1			14
							57	4	127	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	284	1	4966	3	Y	590	599	0			116
							15	4	649	9							
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	249	1	4838	2	Y	576	571	0	39	7	82
							3	4	634	9							
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	230	1	5159	2	Y	604	575	0			111
							664	9									
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	197	1	4688	2	Y	526	546	0			91
							579	9									
12	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	183	1	4271	2	Y	514	512	0			93
							1	4	565	9							
01	5332	X	4155	-0-	-1177	-0-	154	1	3560	2	Y	401	426	0			68
							441	9									

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
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	327	1	5730	3	Y	450	457	0			87
							18	4	495	9							
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	255	1	5515	2	Y	451	444	0	30	7	64
							4	4	496	9							
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5278	2	Y	488	463	0			89
							537	9									
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	227	1	5365	2	Y	457	467	0			79
							503	9									
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	195	1	5123	2	Y	431	432	0			78
							1	4	474	9							
01	5425	X	5080	-0-	-345	-0-	168	1	4523	2	Y	353	371	0			60
							1	4	388	9							

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
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1394	1	38	3	Y	258	256	0			13
							284	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2489	1	285	9	Y	259	261	0	4	7	7
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	2692	1	380	9	Y	345	342	0			10
11	3000	N	3130	-0-	130	130	2588	1	326	2	Y	196	199	0			7
							216	9									
12	2820	N	2690	-0-	-130	-0-	2402	1	288	9	Y	262	261	0			8
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	1955	1	85	2	Y	532	517	0			23
							1	4	585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	376	1	8057	3	Y	100	90	1			37
							256	4	110	9							
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7	1	7739	2	Y	96	92	1	7	7	34
							106	9									
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8	1	8050	2	Y	103	114	1			23
							113	9									
11	7980	X	7375	-0-	-605	-0-	8	1	7244	2	Y	112	119	1			16
							123	9									
12	8246	X	6941	-0-	-1305	-0-	8	1	6798	2	Y	123	103	1			36
							135	9									
01	8246	X	7289	-0-	-957	-0-	5	1	7131	2	Y	139	118	1			57
							153	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

08	20491	X	12040	-0-	-8451	-0-	513	1	11005	3	Y	156	136	1			54
							350	4	172	9							
09	13620	X	11279	-0-	-2341	-0-	10	1	11112	2	Y	143	134	1	12	7	51
							157	9									
10	14074	X	11757	-0-	-2317	-0-	12	1	11589	2	Y	142	161	1			32
							156	9									
11	12270	X	10061	-0-	-2209	-0-	11	1	9901	2	Y	135	148	1			19
							149	9									
12	12121	X	8432	-0-	-3689	-0-	9	1	8284	2	Y	126	108	1			37
							139	9									
01	12028	X	423	-0-	-11605	-0-	415	2	8	9	Y	7	41	1			3

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

08	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	679	1	14264	3	Y	309	354	1			38
							186	4	340	9							
09	13440	X	11194	-0-	-2246	-0-	4	1	10859	2	Y	300	306	1			32
							1	4	330	9							
10	15655	X	11552	-0-	-4103	-0-	1	1	11200	2	Y	315	316	1			31
							4	4	347	9							
11	15150	X	4703	-0-	-10447	-0-	1	1	4548	2	Y	139	161	1			9
							1	4	153	9							
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	62	1	1444	3	Y	346	330	0			27
							54	4	381	9							
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	229	1	1500	2	Y	462	459	0	10	7	20
							46	4	508	9							
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	237	1	1161	2	Y	602	597	0			25
							122	4	662	9							
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	264	1	518	2	Y	197	202	0			20
							110	4	217	9							
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	291	1	1165	2	Y	228	240	0			8
							33	4	251	9							
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	Y	307	278	0			37
							42	4	338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	3440	3	Y	673	646	0			62
							128	4	740	9							
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	240	1	3191	2	Y	541	560	0	19	7	24
							98	4	595	9							
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	248	1	2577	2	Y	583	582	0			25
							271	4	641	9							
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	280	1	3221	2	Y	666	623	0			68
							687	4	733	9							
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	325	1	2564	2	Y	384	438	0			14
							72	4	422	9							
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	189	1	3394	2	Y	508	461	0			61
							87	4	559	9							

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
08	3100	N	3937	-0-	837	1432	127	1	2951	3	Y	681	656	0			51
							110	4	749	9							
09	3000	N	3134	-0-	134	1566	151	1	2400	2	Y	463	489	0	5	7	20
							74	4	509	9							
10	3328	X	1762	-0-	-1566	-0-	323	1	1045	2	Y	258	267	0			11
							110	4	284	9							
11	2310	X	175	-0-	-2135	-0-	175	1			Y	-0-	11	0			-0-
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	1719	2	Y	270	260	0			10
							48	4	297	9							
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	284	1	2394	2	Y	379	343	0			46
							61	4	417	9							

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
08	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	143	1	1664	3	Y	324	360	1			64
							58	4	356	9							
09	2460	X	2298	-0-	-162	-0-	21	1	1845	2	Y	393	385	1	14	7	58
							432	9									
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	379	1	3672	2	Y	689	582	1			165
							1	4	758	9							
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	370	1	2468	2	Y	372	448	1			89
							3	4	409	9							
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	131	1	2164	2	Y	531	516	1			104
							5	4	584	9							
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	246	1	2273	2	Y	493	502	1			95
							17	4	542	9							

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
08	12927	X	9983	-0-	-2944	-0-	426	1	9126	3	Y	128	113	1			45
							290	4	141	9							
09	9810	X	9209	-0-	-601	-0-	8	1	9098	2	Y	94	98	1	11	7	30
							103	9									
10	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	10	1	9479	2	Y	111	116	1			25
							122	9									
11	9810	X	8039	-0-	-1771	-0-	9	1	7920	2	Y	100	111	1			14
							110	9									
12	9982	X	6879	-0-	-3103	-0-	8	1	6754	2	Y	106	89	1			31
							117	9									
01	9982	X	8843	-0-	-1139	-0-	6	1	8673	2	Y	149	119	1			61
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	2729	1	73	3	Y	436	431	0			24
							1	4	480	9							
09	3240	X	2261	-0-	-979	-0-	1897	1	364	9	Y	331	334	0	12	7	9
10	3317	X	2370	-0-	-947	-0-	2016	1	354	9	Y	322	322	0			9
11	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	2044	1	527	2	Y	335	332	0			12
							369	9									
12	3286	X	2249	-0-	-1037	-0-	1754	1	495	9	Y	450	448	0			14
01	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	1584	1	102	2	Y	471	465	0			20
							1	4	518	9							

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
08	3007	X	2235	-0-	-772	-0-	59	1	1814	3	Y	323	326	0			45
							7	4	355	9							
09	2910	X	2244	-0-	-666	-0-	216	1	1702	2	Y	295	295	0	23	7	22
							1	4	325	9							
10	2697	X	939	-0-	-1758	-0-	215	1	504	2	Y	200	209	0			13
							220	9									
11	2160	X	259	-0-	-1901	-0-	211	1	31	2	Y	15	27	0			1
							17	9									
12	2232	X	1136	-0-	-1096	-0-	234	1	575	2	Y	297	276	0			22
							327	9									
01	3100	N	3696	-0-	596	596	258	1	2943	2	Y	427	417	0			32
							25	4	470	9							

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
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	577	1	10810	3	Y	177	177	1			242
							229	4	195	9							
09	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	60	1	11481	2	Y	178	190	1	198	7	32
							196	9									
10	9238	X	8962	-0-	-276	-0-	46	1	8708	2	Y	189	206	1			15
							208	9									
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	58	1	9188	2	Y	225	229	1			11
							248	9									
12	9238	X	8681	-0-	-557	-0-	61	1	8397	2	Y	203	191	1			23
							223	9									
01	9951	X	9780	-0-	-171	-0-	60	1	9367	2	Y	321	309	1			35
							353	9									

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
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	42	1	2795	3	Y	180	186	0			92
							198	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	63	1	2853	2	Y	166	164	0	34	7	60
							183	9									
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	53	1	3028	2	Y	283	274	0			69
							311	9									
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	51	1	2571	2	Y	221	225	0			65
							16	4	243	9							
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	49	1	2702	2	Y	180	199	0			46
							22	4	198	9							
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	103	1	2732	2	Y	153	156	0			43
							42	4	168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	188	1	1745	3	Y	141	144	0			31
							155	9									
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	545	1	2137	2	Y	172	172	0	3	7	28
							189	9									
10	3100	N	3689	-0-	589	589	531	1	2934	2	Y	204	206	0			26
							224	9									
11	3000	N	3214	-0-	214	803	1020	1	2062	2	Y	120	132	0			14
							132	9									
12	3100	N	2674	-0-	-426	377	336	1	2186	2	Y	136	126	0			24
							2	4	150	9							
01	2454	X	2077	-0-	-377	-0-	455	1	1518	2	Y	85	84	0			25
							10	4	94	9							

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
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	99	1	355	3	Y	221	226	0			28
							243	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	89	1	281	2	Y	204	202	0	17	7	13
							224	9									
10	1054	N	727	-0-	-327	-0-	114	1	398	2	Y	195	189	0			19
							215	9									
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	86	1	275	2	Y	187	182	0			24
							206	9									
12	620	N	393	-0-	-227	-0-	52	1	159	2	Y	165	172	0			17
							182	9									
01	713	N	493	-0-	-220	-0-	60	1	218	2	Y	195	187	0			25
							215	9									

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
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	231	1	828	3	Y	324	327	0			23
							356	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	238	1	754	2	Y	236	235	0	9	7	15
							260	9									
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	206	1	720	2	Y	307	292	0			30
							338	9									
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	255	1	815	2	Y	343	330	0			43
							377	9									
12	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	184	1	564	2	Y	396	398	0			41
							436	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	202	1	736	2	Y	464	446	0			59
							510	9									

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
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	25	1	8312	3	Y	523	545	0			43
							6	4	575	9							
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	31	1	8604	2	Y	522	532	0	16	7	17
							574	9									
10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	30	1	8485	2	Y	584	582	0			19
							642	9									
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	29	1	8338	2	Y	628	624	0			23
							7	4	691	9							
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	30	1	8388	2	Y	701	698	0			26
							19	4	771	9							
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	26	1	8043	2	Y	618	622	0			22
							16	4	680	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	75	1			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	14B2 EXT	285	-0-	285	285	275	2	10	9	Y	9	8	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-	1	1			-0-
01	285 N	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

08	3100 N	3188	-0-	88	236	561	1	2016	3	Y	555	555	0			44
						611	9									
09	3000 N	2866	-0-	-134	102	574	1	1813	2	Y	435	432	0	19	7	28
						479	9									
10	2855 X	2753	-0-	-102	-0-	490	1	1715	2	Y	498	478	0			48
						548	9									
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	539	1	1722	2	Y	577	552	0			73
						635	9									
12	2015 X	1726	-0-	-289	-0-	324	1	994	2	Y	371	405	0			39
						408	9									
01	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	380	1	1382	2	Y	438	421	0			56
						482	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

08	5952 X	4410	-0-	-1542	-0-	212	1	3967	3	Y	134	122	1			97
						84	4	147	9							
09	5850 X	4472	-0-	-1378	-0-	23	1	4371	2	Y	71	93	1	70	7	5
						78	9									
10	6045 X	339	-0-	-5706	-0-	2	1	327	2	Y	9	13	1			1
						10	9									
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	41	1	6506	2	Y	168	161	1			8
						185	9									
12	6758 X	5997	-0-	-761	-0-	42	1	5726	2	Y	208	192	1			24
						229	9									
01	4619 X	540	-0-	-4079	-0-	3	1	517	2	Y	18	40	1			2
						20	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	3	Y	565	544	0			54
						3	4	622	9							
09	3240 X	3137	-0-	-103	-0-	292	1	2240	2	Y	550	539	0	6	7	59
						605	9									
10	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	314	1	1705	2	Y	596	602	0			53
						656	9									
11	3480 X	2509	-0-	-971	-0-	316	1	1897	2	Y	269	282	0			40
						296	9									
12	3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	260	1	1828	2	Y	222	243	0			19
						244	9									
01	3596 X	1683	-0-	-1913	-0-	169	1	1217	2	Y	252	242	0			29
						20	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	332	1	2987	3	Y	355	342	0			44
							3	4	391	9							
09	4170	X	3730	-0-	-440	-0-	187	1	3190	2	Y	321	324	0	7	7	34
							353	9									
10	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	207	1	3287	2	Y	315	321	0			28
							347	9									
11	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	202	1	2872	2	Y	281	267	0			42
							309	9									
12	4123	X	3507	-0-	-616	-0-	172	1	3072	2	Y	238	260	0			20
							1	4	262	9							
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	Y	319	302	0			37
							55	4	351	9							

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
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	212	1	1911	3	Y	282	272	0			32
							2	4	310	9							
09	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	262	1	2384	2	Y	285	282	0	5	7	30
							314	9									
10	2511	N	1983	-0-	-528	-0-	266	1	1474	2	Y	221	231	0			20
							243	9									
11	2370	N	1836	-0-	-534	-0-	262	1	1309	2	Y	241	225	0			36
							265	9									
12	2697	N	2278	-0-	-419	-0-	221	1	1890	2	Y	152	175	0			13
							167	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	150	1	1969	2	Y	166	160	0			19
							32	4	183	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
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	3	Y	391	403	0			22
							198	4	430	9							
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	218	1	3875	2	Y	308	301	0	9	7	20
							360	4	339	9							
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	261	1	4623	2	Y	304	313	0			11
							119	4	334	9							
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	264	1	4362	2	Y	315	314	0			12
							1	4	347	9							
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	242	1	4153	2	Y	311	310	0			13
							41	4	342	9							
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	235	1	4459	2	Y	372	369	0			16
							182	4	409	9							

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
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	242	1	2243	3	Y	108	110	0			22
							119	9									
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	579	1	3002	2	Y	125	127	0			20
							138	9									
10	3100	N	4203	-0-	1103	1103	433	1	3610	2	Y	145	147	0			18
							160	9									
11	3000	N	3612	-0-	612	1715	695	1	2775	2	Y	129	132	0			15
							142	9									
12	4671	X	2956	-0-	-1715	-0-	337	1	2448	2	Y	154	142	0			27
							2	4	169	9							
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	340	1	1906	2	Y	124	115	0			36
							12	4	136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1521	3	Y	211	203	0			42
						2	4	232	9							
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	313	1	1149	2	Y	143	149	0	21	7	15
						157	9									
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	323	1	886	2	Y	164	164	0			15
						180	9									
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	317	1	656	2	Y	194	180	0			29
						213	9									
12	1178 N	898	-0-	-280	-0-	260	1	548	2	Y	82	104	0			7
						90	9									
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	185	1	2001	2	Y	285	259	0			33
						32	4	314	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

08	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	383	1	1374	3	Y	426	428	0			60
						469	9									
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	390	1	1234	2	Y	797	764	0	42	7	51
						877	9									
10	2573 N	1805	-0-	-768	-0-	317	1	1108	2	Y	345	363	0			33
						380	9									
11	2160 N	1492	-0-	-668	-0-	287	1	917	2	Y	262	262	0			33
						288	9									
12	2573 N	1070	-0-	-1503	-0-	206	1	633	2	Y	210	221	0			22
						231	9									
01	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	258	1	937	2	Y	265	253	0			34
						292	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	263	1	4596	3	Y	523	530	0			88
						14	4	575	9							
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	243	1	4172	2	Y	490	490	0	18	7	70
						3	4	539	9							
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	231	1	4057	2	Y	502	480	0			92
						552	9									
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	228	1	4101	2	Y	508	512	0			88
						559	9									
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	196	1	4153	2	Y	557	544	0			101
						1	4	613	9							
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	165	1	3949	2	Y	436	463	0			74
						480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2144	1	59	3	Y	289	287	0			16
							1	4	318	9							
09	2430	X	2156	-0-	-274	-0-	1903	1	253	9	Y	230	234	0	6	7	6
10	2511	X	2375	-0-	-136	-0-	2072	1	303	9	Y	275	273	0			8
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2009	1	437	2	Y	246	245	0			9
							271	9									
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	1805	1	270	9	Y	245	246	0			8
01	2387	N	1997	-0-	-390	-0-	1736	1	54	2	Y	187	187	0			8
							1	4	206	9							

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
08	5301	X	4253	-0-	-1048	-0-	383	1	3443	3	Y	385	371	0			46
							3	4	424	9							
09	5130	X	3626	-0-	-1504	-0-	267	1	3109	2	Y	227	242	0	7	7	24
							250	9									
10	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	281	1	3265	2	Y	195	202	0			17
							215	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	300	1	4241	2	Y	499	442	0			74
							549	9									
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	248	1	4590	2	Y	2146	2041	0			179
							1	4	2361	9							
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	179	1	4860	2	Y	1611	1605	0			185
							78	4	1772	9							

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
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	268	1	2405	3	Y	300	289	0			38
							2	4	330	9							
09	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	278	1	1971	2	Y	216	224	0	7	7	23
							238	9									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	301	1	2500	2	Y	336	329	0			30
							370	9									
11	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	293	1	1893	2	Y	392	364	0			58
							431	9									
12	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	244	1	2126	2	Y	266	302	0			22
							293	9									
01	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	169	1	2308	2	Y	201	200	0			23
							37	4	221	9							

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
08	5549	X	3793	-0-	-1756	-0-	351	1	3158	3	Y	255	245	0			36
							3	4	281	9							
09	5370	X	3647	-0-	-1723	-0-	312	1	3128	2	Y	188	196	0	8	7	20
							207	9									
10	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	333	1	3408	2	Y	327	318	0			29
							360	9									
11	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	331	1	3044	2	Y	359	335	0			53
							395	9									
12	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	271	1	2822	2	Y	230	264	0			19
							253	9									
01	4092	X	3492	-0-	-600	-0-	188	1	3072	2	Y	165	165	0			19
							50	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	115	1	2378	3	Y	240	266	0			55
							12	4	264	9							
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	61	1	2791	2	Y	272	278	0	17	7	32
							14	4	299	9							
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	60	1	3011	2	Y	203	205	0			30
							12	4	223	9							
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	49	1	2813	2	Y	259	256	0			33
							12	4	285	9							
12	2852	X	1385	-0-	-1467	-0-	24	1	1221	2	Y	122	132	0			23
							6	4	134	9							
01	2852	X	1781	-0-	-1071	-0-	31	1	1558	2	Y	159	161	0			21
							17	4	175	9							

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
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	164	1	3385	3	Y	264	289	0			58
							17	4	290	9							
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	78	1	3531	2	Y	300	301	0	22	7	35
							18	4	330	9							
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	85	1	4223	2	Y	268	264	0			39
							16	4	295	9							
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	2	Y	280	284	0			35
							17	4	308	9							
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	73	1	3634	2	Y	261	247	0			49
							17	4	287	9							
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	72	1	3621	2	Y	275	288	0			36
							38	4	303	9							

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
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	169	1	3473	3	Y	220	245	0			56
							17	4	242	9							
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	429	1	3278	2	Y	264	266	0	23	7	31
							16	4	290	9							
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	438	1	3723	2	Y	253	247	0			37
							14	4	278	9							
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	482	1	3940	2	Y	304	303	0			38
							17	4	334	9							
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	426	1	3376	2	Y	272	259	0			51
							15	4	299	9							
01	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	344	1	2895	2	Y	245	264	0			32
							31	4	270	9							

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
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	3	Y	169	176	0			15
							50	4	186	9							
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	876	2	Y	139	136	0	9	7	9
							81	4	153	9							
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	270	1	898	2	Y	110	115	0			4
							23	4	121	9							
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	252	1	912	2	Y	123	122	0			5
							135	9									
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	237	1	1001	2	Y	125	125	0			5
							10	4	138	9							
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	221	1	870	2	Y	122	122	0			5
							36	4	134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 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
08	3720 X	3119	-0-	-601	-0-	144	1	2600	3	Y	223	232	0			15
						130	4	245	9							
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	227	1	3114	2	Y	151	149	0	7	7	10
						289	4	166	9							
10	3720 X	3388	-0-	-332	-0-	259	1	2930	2	Y	112	118	0			4
						76	4	123	9							
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	121	120	0			5
						133	9									
12	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	235	1	2539	2	Y	126	126	0			5
						25	4	139	9							
01	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	211	1	2144	2	Y	159	157	0			7
						88	4	175	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

08	775 N	658	-0-	-117	-0-	54	1	518	3	N	78					310
						86	9									
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	75	1	725	2	N	87	182	1	49	7	166
						96	9									
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	95					261
						105	9									
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	68					329
						75	9									
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	79	185	1			223
						87	9									
01	1054 N	804	-0-	-250	-0-	103	1	668	2	N	30					253
						33	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	154	1	4714	3	Y	426	429	0			60
						18	4	469	9							
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	44	1	4829	2	Y	437	437	0	27	7	33
						3	4	481	9							
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	50	1	5379	2	Y	517	517	0			33
						569	9									
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	46	1	4902	2	Y	517	506	0			44
						1	4	569	9							
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	35	1	4406	2	Y	484	493	0			35
						3	4	532	9							
01	4650 X	4039	-0-	-611	-0-	25	1	3496	2	Y	444	446	0			33
						30	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	Y	606	608	0			51
							14	4	667	9							
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	275	1	2477	2	Y	567	564	0	12	7	42
							2	4	624	9							
10	4154	X	2669	-0-	-1485	-0-	262	1	1898	2	Y	463	475	0			30
							509	9									
11	4020	X	3264	-0-	-756	-0-	249	1	2586	2	Y	390	387	0			33
							429	9									
12	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	254	1	3276	2	Y	495	492	0			36
							3	4	545	9							
01	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	228	1	2867	2	Y	485	484	0			37
							24	4	534	9							

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
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	168	1	5174	3	Y	508	514	0			58
							20	4	559	9							
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	50	1	5522	2	Y	519	522	0	16	7	39
							4	4	571	9							
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	57	1	6150	2	Y	615	615	0			39
							677	9									
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	49	1	5292	2	Y	620	606	0			53
							1	4	682	9							
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	37	1	4574	2	Y	591	601	0			43
							4	4	650	9							
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	30	1	4204	2	Y	537	540	0			40
							36	4	591	9							

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
08	4588	X	4060	-0-	-528	-0-	114	1	3511	3	Y	383	387	0			42
							14	4	421	9							
09	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	165	1	3573	2	Y	376	379	0	11	7	28
							3	4	414	9							
10	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	173	1	3737	2	Y	420	421	0			27
							462	9									
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	171	1	3446	2	Y	411	403	0			35
							1	4	452	9							
12	4061	X	3143	-0-	-918	-0-	165	1	2618	2	Y	325	336	0			24
							2	4	358	9							
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	163	1	3418	2	Y	354	351	0			27
							29	4	389	9							

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
08	5084	X	4221	-0-	-863	-0-	120	1	3691	3	Y	360	364	0			40
							14	4	396	9							
09	4920	X	3886	-0-	-1034	-0-	196	1	3324	2	Y	331	338	0	8	7	25
							2	4	364	9							
10	5084	X	4150	-0-	-934	-0-	205	1	3534	2	Y	374	375	0			24
							411	9									
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	212	1	4133	2	Y	388	379	0			33
							1	4	427	9							
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	220	1	4835	2	Y	438	439	0			32
							4	4	482	9							
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	206	1	4542	2	Y	454	452	0			34
							39	4	499	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8215	X	3143	-0-	-5072	-0-	111	1	2555	3	Y	348	336	0			38
							94	4	383	9							
09	7950	X	2295	-0-	-5655	-0-	287	1	1747	2	Y	188	208	0	10	7	8
							54	4	207	9							
10	8215	X	3233	-0-	-4982	-0-	348	1	2299	2	Y	314	309	0			13
							241	4	345	9							
11	6240	X	3473	-0-	-2767	-0-	384	1	2304	2	Y	266	252	0			27
							492	4	293	9							
12	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	412	1	2204	2	Y	297	313	0			11
							62	4	327	9							
01	3224	X	2090	-0-	-1134	-0-	258	1	1561	2	Y	210	196	0			25
							40	4	231	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	251	1	5177	3	Y	350	383	0			73
							26	4	385	9							
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	109	1	4937	2	Y	370	380	0	20	7	43
							24	4	407	9							
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	114	1	5693	2	Y	394	380	0			57
							22	4	433	9							
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	96	1	5492	2	Y	405	411	0			51
							23	4	446	9							
12	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	172	1	8597	2	Y	539	488	0			102
							39	4	593	9							
01	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	204	1	10246	2	Y	683	695	0			90
							109	4	751	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	226	1	112	2	Y	17	15	1			2
							23	4	19	9							
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	110	1	88	2	Y	20	21	1			1
							22	4	22	9							
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	183	1	261	2	Y	30	29	1			2
							8	4	33	9							
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	133	1	1023	2	Y	122	109	1			15
							26	4	134	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

08	T. A.		140	-0-	140	149	140	1			Y	-0-					274
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-	14	0	171	7	89
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					89
11	149	X	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	22	1	7225	3	Y	394	414	0			35
							5	4	433	9							
09	7230	X	7151	-0-	-79	-0-	24	1	6677	2	Y	409	418	0	13	7	13
							450	9									
10	7471	X	7403	-0-	-68	-0-	24	1	6844	2	Y	486	484	0			15
							535	9									
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	23	1	6665	2	Y	540	535	0			20
							5	4	594	9							
12	7471	X	7357	-0-	-114	-0-	24	1	6689	2	Y	572	571	0			21
							15	4	629	9							
01	7471	X	7349	-0-	-122	-0-	22	1	6745	2	Y	517	520	0			18
							13	4	569	9							

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
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	224	1	5455	3	Y	489	485	0			77
							9	4	538	9							
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	50	1	5078	2	Y	438	458	0	17	7	40
							7	4	482	9							
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	57	1	5985	2	Y	485	491	0			34
							21	4	534	9							
11	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	46	1	4895	2	Y	490	493	0			31
							2	4	539	9							
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	48	1	5241	2	Y	504	498	0			37
							104	4	554	9							
01	5766	X	5027	-0-	-739	-0-	43	1	4414	2	Y	462	465	0			34
							62	4	508	9							

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
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	223	1	2284	3	Y	189	197	1			17
							383	4	208	9							
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	2761	2	Y	229	224	1			22
							151	4	252	9							
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	322	1	2603	2	Y	279	275	1			26
							528	4	307	9							
11	2250	X	663	-0-	-1587	-0-	199	1	316	2	Y	62	85	1			3
							80	4	68	9							
12	2325	X	7	-0-	-2318	-0-	7	1			Y	-0-	3	1			-0-
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	336	1	7114	2	Y	706	619	1			87
							178	4	777	9							

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
08	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	461	1	2304	3	Y	218	198	1			72
							240	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	929	1	2720	2	Y	321	316	1	18	7	59
							353	9									
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	838	1	3533	2	Y	347	321	1			85
							382	9									
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	719	1	3578	2	Y	264	310	1			39
							290	9									
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	700	1	3526	2	Y	230	224	1			45
							253	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	452	1	3479	2	Y	302	312	1			35
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	256	1	1477	3	Y	177	202	1			137
							195	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	183	1	1315	2	Y	115	178	1	15	7	59
							127	9									
10	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	210	1	1291	2	Y	116	112	1			63
							128	9									
11	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	177	1	333	2	Y	13	67	1			9
							3	4	14	9							
12	1674	N	156	-0-	-1518	-0-	150	1	6	2	Y	-0-	9	1			-0-
01	1643	N	97	-0-	-1546	-0-	65	1	29	2	Y	2					2
							1	4	2	9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

08	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	156	1	1491	3	N	79	177	1			218
							87	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	192	1	1856	2	N	77	50	7			245
							85	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	252	1	2047	2	N	69	182	1			132
							76	9									
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	2	N	67					199
							74	9									
12	3100	N	3228	-0-	128	128	609	1	2532	2	N	79					278
							87	9									
01	3100	N	3083	-0-	-17	111	403	1	2597	2	N	75	183	1			170
							83	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	82	181	1			167
							90	9									
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	237	1	2289	2	N	96	33	7			230
							106	9									
10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	208	1	1692	2	N	62	182	1			110
							68	9									
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	192	1	1993	2	N	61					171
							67	9									
12	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	446	1	1856	2	N	81					252
							89	9									
01	2728	X	1895	-0-	-833	-0-	246	1	1587	2	N	56	185	1			123
							62	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

08	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	362	1	3353	3	Y	196	192	0			41
							216	9									
09	4020	X	2952	-0-	-1068	-0-	96	1	2714	2	Y	129	140	0	9	7	21
							142	9									
10	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	183	1	3671	2	Y	148	150	0			19
							163	9									
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	374	1	3737	2	Y	159	159	0			19
							175	9									
12	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	230	1	3735	2	Y	170	159	0			30
							3	4	187	9							
01	4030	X	3537	-0-	-493	-0-	239	1	3136	2	Y	129	121	0			38
							20	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	296	1	545	3	Y	201	201	0			20
							221	9									
09	870	X	738	-0-	-132	-0-	99	1	564	2	Y	68	81	0	4	7	3
							75	9									
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	121	1	671	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
11	870	X	688	-0-	-182	-0-	133	1	503	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	99	1	461	2	Y	102	99	0			5
							112	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	199	1	663	2	Y	88	86	0			7
							97	9									

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
08	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	321	1	592	3	Y	211	210	0			19
							232	9									
09	1230	X	857	-0-	-373	-0-	115	1	652	2	Y	82	95	0	2	7	4
							90	9									
10	1550	X	587	-0-	-963	-0-	85	1	472	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
11	1500	X	783	-0-	-717	-0-	139	1	526	2	Y	107	104	0			5
							118	9									
12	1550	X	758	-0-	-792	-0-	92	1	427	2	Y	217	211	0			11
							239	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	517	2	Y	189	186	0			14
							208	9									

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
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	271	1	499	3	Y	251	250	0			25
							276	9									
09	900	X	674	-0-	-226	-0-	74	1	422	2	Y	162	171	0	9	7	7
							178	9									
10	930	X	793	-0-	-137	-0-	76	1	424	2	Y	266	257	0			16
							293	9									
11	900	X	479	-0-	-421	-0-	84	1	318	2	Y	70	83	0			3
							77	9									
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	69	1	320	2	Y	165	159	0			9
							182	9									
01	806	N	530	-0-	-276	-0-	84	1	279	2	Y	152	149	0			12
							167	9									

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
08	3193	X	2401	-0-	-792	-0-	216	1	1997	3	Y	171	170	0			36
							188	9									
09	3090	X	2238	-0-	-852	-0-	107	1	1951	2	Y	164	167	0	6	7	27
							180	9									
10	3193	X	2597	-0-	-596	-0-	171	1	2236	2	Y	173	178	0			22
							190	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	2	Y	172	173	0			21
							189	9									
12	2759	X	2441	-0-	-318	-0-	151	1	2109	2	Y	163	155	0			29
							2	4	179	9							
01	2604	X	921	-0-	-1683	-0-	57	1	785	2	Y	67	76	0			20
							5	4	74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	313	1	5882	3	Y	191	181	1			100
							125	4	210	9							
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	32	1	6182	2	Y	124	140	1	60	7	24
							136	9									
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	33	1	6275	2	Y	167	178	1			13
							184	9									
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	39	1	6176	2	Y	155	160	1			8
							171	9									
12	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	35	1	4801	2	Y	188	174	1			22
							207	9									
01	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	28	1	4341	2	Y	161	165	1			18
							177	9									

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
08	6882	X	5912	-0-	-970	-0-	281	1	5274	3	Y	223	210	1			141
							112	4	245	9							
09	6660	X	5197	-0-	-1463	-0-	27	1	5070	2	Y	91	118	1	97	7	17
							100	9									
10	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	29	1	5591	2	Y	122	130	1			9
							134	9									
11	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	34	1	5471	2	Y	135	137	1			7
							149	9									
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	43	1	5840	2	Y	221	203	1			25
							243	9									
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	41	1	6383	2	Y	219	220	1			24
							241	9									

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
08	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	217	1	4082	3	Y	113	110	1			103
							87	4	124	9							
09	4770	X	4201	-0-	-569	-0-	21	1	4050	2	Y	118	127	1	76	7	18
							130	9									
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	26	1	4973	2	Y	115	124	1			9
							127	9									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	30	1	4818	2	Y	105	109	1			5
							116	9									
12	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	33	1	4571	2	Y	171	156	1			20
							188	9									
01	5115	X	3611	-0-	-1504	-0-	22	1	3440	2	Y	135	140	1			15
							149	9									

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
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	52	1	459	3	Y	137	132	0			17
							151	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	243	1	491	2	Y	235	227	0			25
							259	9									
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	248	1	219	2	Y	109	124	0			10
							120	9									
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	242	1	140	2	Y	119	111	0			18
							131	9									
12	713	N	417	-0-	-296	-0-	68	1	254	2	Y	86	97	0			7
							95	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	118	1	532	2	Y	220	202	0			25
							9	4	242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4557	X	2462	-0-	-2095	-0-	214	1	1925	3	Y	292	282	0			40
							2	4	321	9							
09	4410	X	2453	-0-	-1957	-0-	217	1	1843	2	Y	357	350	0	9	7	38
							393	9									
10	4464	X	1839	-0-	-2625	-0-	222	1	1350	2	Y	243	259	0			22
							267	9									
11	4050	X	2247	-0-	-1803	-0-	224	1	1647	2	Y	342	313	0			51
							376	9									
12	3193	X	2087	-0-	-1106	-0-	168	1	1685	2	Y	213	246	0			18
							234	9									
01	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	118	1	1288	2	Y	194	190	0			22
							21	4	213	9							

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
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	260	1	2405	3	Y	163	161	0			32
							179	9									
09	2340	X	1318	-0-	-1022	-0-	479	1	573	2	Y	242	230	0	5	7	39
							266	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	464	1	2249	2	Y	621	582	0			78
							683	9									
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	790	1	2505	2	Y	208	261	0			25
							229	9									
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	374	1	2152	2	Y	189	181	0			33
							2	4	208	9							
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	320	1	2334	2	Y	186	165	0			54
							15	4	205	9							

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
08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	452	1	9087	3	Y	322	330	1			53
							27	4	354	9							
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	32	1	9368	2	Y	384	359	1			78
							3	4	422	9							
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	44	1	7873	2	Y	316	355	1			39
							1	4	348	9							
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	26	1	7957	2	Y	333	310	1			62
							366	9									
12	7626	X	7013	-0-	-613	-0-	15	1	6688	2	Y	282	304	1			40
							310	9									
01	8060	X	6805	-0-	-1255	-0-	11	1	6549	2	Y	223	247	1			16
							245	9									

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
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	267	1	5369	3	Y	221	217	1			33
							16	4	243	9							
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	15	1	4232	2	Y	191	186	1	4	7	34
							1	4	210	9							
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	14	1	2454	2	Y	89	112	1			11
							98	9									
11	2280	X	1667	-0-	-613	-0-	5	1	1597	2	Y	59	59	1			11
							65	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	14	1	6396	2	Y	173	160	1			24
							190	9									
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	9	1	5184	2	Y	143	157	1			10
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	223	1	2008	3	Y	476	459	0			53
							2	4	524	9							
09	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	249	1	1790	2	Y	505	498	0	6	7	54
							556	9									
10	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	266	1	1239	2	Y	383	403	0			34
							421	9									
11	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	273	1	1905	2	Y	659	595	0			98
							725	9									
12	3100	X	2060	-0-	-1040	-0-	221	1	1369	2	Y	427	489	0			36
							470	9									
01	2759	X	2039	-0-	-720	-0-	148	1	1302	2	Y	516	493	0			59
							21	4	568	9							

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
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	201	1	747	3	Y	277	305	0			115
							305	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	278	1	596	2	Y	242	284	0	40	7	33
							715	4	266	9							
10	1395	N	257	-0-	-1138	-0-	235	1	10	2	Y	11	42	0			2
							12	9									
11	1200	N	317	-0-	-883	-0-	207	1	48	2	Y	56	52	0			6
							62	9									
12	1395	N	266	-0-	-1129	-0-	212	1	24	2	Y	27	29	0			4
							30	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	268	1	415	2	Y	217	192	0			29
							15	4	239	9							

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
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	247	1	5113	3	Y	417	457	0			92
							26	4	459	9							
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	107	1	4841	2	Y	454	469	0	24	7	53
							24	4	499	9							
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	118	1	5865	2	Y	473	457	0			69
							23	4	520	9							
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	97	1	5577	2	Y	470	480	0			59
							24	4	517	9							
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	103	1	5173	2	Y	399	383	0			75
							24	4	439	9							
01	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	91	1	4570	2	Y	356	384	0			47
							49	4	392	9							

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
08	7254	X	5599	-0-	-1655	-0-	246	1	5161	3	Y	114	130	1			19
							67	4	125	9							
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	3	1	8176	2	Y	227	216	1	3	7	27
							1	4	250	9							
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	1	1	7527	2	Y	262	263	1			26
							3	4	288	9							
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1	1	7296	2	Y	278	286	1			18
							1	4	306	9							
12	7254	X	7209	-0-	-45	-0-	1	1	6869	2	Y	307	283	1			42
							1	4	338	9							
01	7254	X	6226	-0-	-1028	-0-	2	1	5929	2	Y	264	277	1			29
							5	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	306	1	2180	3	Y	281	295	0			37
							2	4	309	9							
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	373	1	2311	2	Y	354	352	0	14	7	25
							1	4	389	9							
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	479	1	3075	2	Y	290	283	0			32
							2	4	319	9							
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	362	1	2202	2	Y	348	22	0	323	1	35
							1	4	383	9							
12	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	344	1	2173	2	Y	326	188	0	138	1	35
							2	4	359	9							
01	3875	X	2909	-0-	-966	-0-	311	1	2163	2	Y	340	338	0			37
							61	4	374	9							

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
08	8680	X	7042	-0-	-1638	-0-	249	1	5765	3	Y	740	712	0			62
							214	4	814	9							
09	8400	X	7670	-0-	-730	-0-	389	1	6393	2	Y	628	660	0	2	7	28
							197	4	691	9							
10	8680	X	7482	-0-	-1198	-0-	422	1	5727	2	Y	665	665	0			28
							601	4	732	9							
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	405	1	6089	2	Y	630	594	0			64
							1299	4	693	9							
12	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	316	1	6139	2	Y	455	502	0			17
							173	4	501	9							
01	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	375	1	10242	2	Y	763	688	0			92
							262	4	839	9							

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
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	128	1	475	3	Y	357	376	0			71
							393	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	288	1	389	2	Y	58	123	0			6
							466	4	64	9							
10	1054	N	791	-0-	-263	-0-	354	1	407	2	Y	27	29	0			4
							30	9									
11	960	N	752	-0-	-208	-0-	289	1	427	2	Y	33	33	0			4
							36	9									
12	1054	N	872	-0-	-182	-0-	304	1	493	2	Y	68	61	0			11
							75	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	307	1	233	2	Y	244	222	0			33
							8	4	268	9							

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
08	6231	X	2963	-0-	-3268	-0-	194	1	2544	3	Y	198	198	0			58
							7	4	218	9							
09	6030	X	3084	-0-	-2946	-0-	103	1	2795	2	Y	165	172	0	38	7	13
							4	4	182	9							
10	6231	X	4641	-0-	-1590	-0-	184	1	3971	2	Y	405	379	0			39
							40	4	446	9							
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	237	1	6068	2	Y	515	520	0			34
							6	4	567	9							
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	90	1	5948	2	Y	519	523	0			30
							8	4	571	9							
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	77	1	5910	2	Y	460	450	0			40
							4	4	506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	36	1	1626	3	Y	294	290	0			21
							8	4	323	9							
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	2	Y	274	272	0	3	7	20
							1	4	301	9							
10	3100	N	3416	-0-	316	316	181	1	2709	2	Y	445	436	0			29
							36	4	490	9							
11	3000	N	2866	-0-	-134	182	139	1	2335	2	Y	354	361	0			22
							3	4	389	9							
12	3100	N	4167	-0-	1067	1249	181	1	3387	2	Y	486	485	0			23
							64	4	535	9							
01	5211	X	3962	-0-	-1249	-0-	161	1	3181	2	Y	490	488	0			25
							81	4	539	9							

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
08	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	331	1	2364	3	Y	328	337	0			42
							3	4	361	9							
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	367	1	2391	2	Y	404	406	0	12	7	28
							1	4	444	9							
10	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	413	1	2435	2	Y	318	311	0			35
							2	4	350	9							
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	343	1	2494	2	Y	386	24	0	359	1	38
							2	4	425	9							
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	343	1	2834	2	Y	310	182	0	133	1	33
							2	4	341	9							
01	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	247	1	2573	2	Y	314	313	0			34
							73	4	345	9							

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
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	393	1	2263	3	Y	133	137	1			98
							146	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	343	1	1972	2	Y	94	132	1	12	7	48
							103	9									
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	430	1	2506	2	Y	110	98	1			60
							1	4	121	9							
11	3000	N	3457	-0-	457	457	445	1	2636	2	Y	317	154	1			223
							27	4	349	9							
12	3100	N	3921	-0-	821	1278	424	1	3004	2	Y	396	321	1			298
							57	4	436	9							
01	3100	N	3547	-0-	447	1725	448	1	2756	2	Y	239	322	1			215
							80	4	263	9							

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
08	4619	X	3685	-0-	-934	-0-	674	1	2506	3	Y	459	496	0			140
							505	9									
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	380	1	2352	2	Y	475	514	0	36	7	65
							2822	4	523	9							
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	569	1	2401	2	Y	650	616	0			99
							715	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	336	1	2890	2	Y	815	822	0			92
							897	9									
12	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	421	1	3507	2	Y	915	858	0			149
							1007	9									
01	5239	X	2266	-0-	-2973	-0-	309	1	1539	2	Y	330	434	0			45
							55	4	363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
08	1705 N	1119	-0-	-586	-0-	100	1	956	3	N	57	182	1			272
						63	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	49	7			282
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	62					344
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	61					405
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	184	1			279
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					342

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
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	208	1	1878	3	Y	380	383	0			13
						1	4	418	9							
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	345	1	1630	2	Y	316	312	0	1	7	16
						1	4	348	9							
10	2387 N	2319	-0-	-68	-0-	359	1	1629	2	Y	300	299	0			17
						1	4	330	9							
11	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	322	1	1571	2	Y	296	299	0			14
						2	4	326	9							
12	2387 N	2133	-0-	-254	-0-	369	1	1436	2	Y	296	296	0			14
						2	4	326	9							
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	Y	355	355	0			14
						51	4	391	9							

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
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	262	1	1865	3	Y	740	762	0			90
						2	4	814	9							
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	346	1	1608	2	Y	782	782	0	35	7	55
						1	4	860	9							
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	389	1	1517	2	Y	525	522	0			58
						1	4	578	9							
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	320	1	1467	2	Y	727	46	0	667	1	72
						1	4	800	9							
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	269	1	1574	2	Y	779	444	0	324	1	83
						1	4	857	9							
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	298	1	1405	2	Y	774	773	0			84
						40	4	851	9							

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
08	2976 X	2504	-0-	-472	-0-	218	1	2087	3	N	181	183	1			300
						199	9									
09	2880 X	1164	-0-	-1716	-0-	104	1	1004	2	N	51	180	1	50	7	121
						56	9									
10	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	284	1	2308	2	N	174					295
						191	9									
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	261	1	2713	2	N	120	181	1			234
						132	9									
12	2511 X	1789	-0-	-722	-0-	327	1	1359	2	N	94	173	1			155
						103	9									
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	2	N	156					311
						172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	219	1	3021	3	Y	248	244	0			13
						21	4	273	9							
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	69	1	3242	2	Y	332	328	0	3	7	14
						1	4	365	9							
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	78	1	3312	2	Y	305	306	0			13
						2	4	336	9							
11	3300 X	2980	-0-	-320	-0-	62	1	2659	2	Y	234	236	0			11
						2	4	257	9							
12	3410 X	3276	-0-	-134	-0-	71	1	2895	2	Y	279	274	0			16
						3	4	307	9							
01	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	28	1	2735	2	Y	288	284	0			20
						3	4	317	9							

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
08	2201 N	1596	-0-	-605	-0-	97	1	1341	3	Y	135	140	0			8
						9	4	149	9							
09	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	38	1	1803	2	Y	169	170	0			7
						1	4	186	9							
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	1976	2	Y	233	230	0			10
						1	4	256	9							
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1671	2	Y	146	149	0			7
						1	4	161	9							
12	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	46	1	1888	2	Y	141	140	0			8
						2	4	155	9							
01	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	19	1	1849	2	Y	137	135	0			10
						2	4	151	9							

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
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	169	1	2325	3	Y	190	191	0			13
						15	4	209	9							
09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	51	1	2392	2	Y	190	190	0	5	7	8
						1	4	209	9							
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	2	Y	220	218	0			10
						2	4	242	9							
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	53	1	2295	2	Y	183	185	0			8
						2	4	201	9							
12	2604 X	2175	-0-	-429	-0-	48	1	1945	2	Y	164	162	0			10
						2	4	180	9							
01	2604 X	2463	-0-	-141	-0-	23	1	2218	2	Y	200	196	0			14
						2	4	220	9							

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
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	160	1	3209	3	Y	133	128	1			21
						9	4	146	9							
09	3240 X	3199	-0-	-41	-0-	10	1	3027	2	Y	146	135	1	6	7	26
						1	4	161	9							
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3230	2	Y	122	133	1			15
						134	9									
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	2	Y	141	130	1			26
						155	9									
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	7	1	3309	2	Y	164	167	1			23
						180	9									
01	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	5	1	3152	2	Y	118	133	1			8
						130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	465	1	2679	3	Y	126	132	1			86
							139	9									
09	3120	X	2385	-0-	-735	-0-	251	1	1995	2	Y	126	130	1	17	7	65
							139	9									
10	3224	X	433	-0-	-2791	-0-	123	1	291	2	Y	17	73	1			9
							19	9									
11	3120	X	330	-0-	-2790	-0-	113	1	206	2	Y	8	12	1			5
							2	4	9	9							
12	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	293	1	2718	2	Y	99	30	1			74
							52	4	109	9							
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	378	1	2721	2	Y	161	90	1			145
							79	4	177	9							

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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	220	1	1270	3	Y	131	152	1			104
							144	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	385	1	1077	2	Y	123	152	1	12	7	63
							135	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	401	1	1124	2	Y	119	117	1			65
							131	9									
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	361	1	907	2	Y	68	85	1			48
							9	4	75	9							
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	433	1	880	2	Y	71	65	1			54
							17	4	78	9							
01	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	366	1	574	2	Y	76	61	1			69
							17	4	84	9							

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
08	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	200	1	2744	3	Y	327	326	0			12
							18	4	360	9							
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	82	1	3840	2	Y	312	311	0			13
							2	4	343	9							
10	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	77	1	3281	2	Y	310	310	0			13
							2	4	341	9							
11	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	66	1	2872	2	Y	292	292	0			13
							2	4	321	9							
12	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	63	1	2573	2	Y	259	257	0			15
							2	4	285	9							
01	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	34	1	3307	2	Y	364	353	0			26
							3	4	400	9							

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
08	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	171	1	2363	3	Y	133	137	0			6
							16	4	146	9							
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	63	1	2953	2	Y	117	118	0			5
							1	4	129	9							
10	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	56	1	2394	2	Y	39	42	0			2
							2	4	43	9							
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	55	1	2395	2	Y	266	256	0			12
							2	4	293	9							
12	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	67	1	2729	2	Y	233	231	0			14
							2	4	256	9							
01	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	25	1	2452	2	Y	181	182	0			13
							3	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	151	1	1367	3	Y	420	425	0			21
							1	4	462	9							
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	219	1	1411	2	Y	396	391	0	7	7	19
							1	4	436	9							
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	227	1	1395	2	Y	373	371	0			21
							1	4	410	9							
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	202	1	1240	2	Y	339	344	0			16
							2	4	373	9							
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	221	1	1195	2	Y	356	356	0			16
							2	4	392	9							
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	219	1	1181	2	Y	365	366	0			15
							36	4	402	9							

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
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	191	1	4669	3	Y	538	533	0			79
							8	4	592	9							
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	44	1	4415	2	Y	505	526	0	12	7	46
							6	4	556	9							
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	43	1	4479	2	Y	537	545	0			38
							16	4	591	9							
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	40	1	4232	2	Y	522	527	0			33
							1	4	574	9							
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	40	1	4335	2	Y	529	523	0			39
							86	4	582	9							
01	4836	X	4795	-0-	-41	-0-	40	1	4121	2	Y	524	524	0			39
							58	4	576	9							

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
08	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	163	1	3980	3	Y	390	386	0			58
							7	4	429	9							
09	4440	X	4181	-0-	-259	-0-	37	1	3717	2	Y	384	400	0	7	7	35
							5	4	422	9							
10	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	37	1	3880	2	Y	426	431	0			30
							14	4	469	9							
11	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	33	1	3549	2	Y	444	446	0			28
							1	4	488	9							
12	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	34	1	3682	2	Y	403	401	0			30
							73	4	443	9							
01	4588	X	4126	-0-	-462	-0-	35	1	3579	2	Y	420	419	0			31
							50	4	462	9							

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
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	50	1	448	3	Y	258	266	0			14
							284	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	335	1	457	2	Y	247	246	0	3	7	12
							272	9									
10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	350	1	335	2	Y	173	175	0			10
							190	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	317	1	300	2	Y	157	160	0			7
							173	9									
12	1054	N	717	-0-	-337	-0-	364	1	215	2	Y	125	126	0			6
							138	9									
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	321	1	172	2	Y	102	104	0			4
							5	4	112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	345	1	6471	3	Y	161	151	1			99
							137	4	177	9							
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	33	1	6349	2	Y	156	168	1	67	7	20
							172	9									
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	34	1	6502	2	Y	134	144	1			10
							147	9									
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	40	1	6399	2	Y	149	152	1			7
							164	9									
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	50	1	6775	2	Y	139	130	1			16
							153	9									
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	44	1	6838	2	Y	210	203	1			23
							231	9									

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
08	5673	X	4752	-0-	-921	-0-	230	1	4324	3	Y	96	92	1			94
							92	4	106	9							
09	5490	X	4640	-0-	-850	-0-	23	1	4478	2	Y	126	123	1	73	7	24
							139	9									
10	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	25	1	4698	2	Y	142	155	1			11
							156	9									
11	5010	X	2897	-0-	-2113	-0-	18	1	2807	2	Y	65	73	1			3
							72	9									
12	4929	X	3172	-0-	-1757	-0-	22	1	2984	2	Y	151	137	1			17
							166	9									
01	4867	X	1546	-0-	-3321	-0-	9	1	1447	2	Y	82	90	1			9
							90	9									

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
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1420	3	Y	497	488	0			22
							6	4	547	9							
09	3000	N	3394	-0-	394	394	330	1	1335	2	Y	1571	1548	0			45
							1	4	1728	9							
10	2712	N	2318	-0-	-394	-0-	355	1	1266	2	Y	631	660	0			16
							3	4	694	9							
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	273	1	1294	2	Y	296	302	0			10
							326	9									
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	292	1	1269	2	Y	292	296	0			6
							2	4	321	9							
01	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	196	1	987	2	Y	223	221	0			8
							6	4	245	9							

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
08	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	295	1	5526	3	Y	112	107	1			28
							117	4	123	9							
09	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	33	1	6213	2	Y	124	123	1	3	7	26
							136	9									
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	43	1	8208	2	Y	174	187	1			13
							191	9									
11	6210	X	5453	-0-	-757	-0-	33	1	5297	2	Y	112	119	1			6
							123	9									
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	52	1	7087	2	Y	124	116	1			14
							136	9									
01	6262	X	6129	-0-	-133	-0-	39	1	5978	2	Y	102	105	1			11
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1110	3	Y	49	50	0			-0-
							5	4	54	9							
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	344	1	1003	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	371	1	744	2	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	281	1	716	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	275	1	560	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	234	1	438	2	Y	46	45	0			2
							3	4	51	9							

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
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	79	1	5315	3	Y	287	299	0			133
							1	4	316	9							
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	112	1	5078	2	Y	242	246	0	41	7	88
							266	9									
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	91	1	5255	2	Y	400	390	0			98
							440	9									
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	96	1	4841	2	Y	328	329	0			97
							31	4	361	9							
12	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	86	1	4695	2	Y	246	280	0			63
							38	4	271	9							
01	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	188	1	5012	2	Y	246	240	0			69
							76	4	271	9							

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
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	373	1	6999	3	Y	143	132	1			98
							149	4	157	9							
09	6510	X	5231	-0-	-1279	-0-	27	1	5065	2	Y	126	150	1	71	7	3
							139	9									
10	6727	X	4506	-0-	-2221	-0-	23	1	4352	2	Y	119	113	1			9
							131	9									
11	7200	X	4861	-0-	-2339	-0-	30	1	4736	2	Y	86	91	1			4
							95	9									
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	56	1	7600	2	Y	151	138	1			17
							166	9									
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	42	1	6509	2	Y	232	224	1			25
							255	9									

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
08	3100	N	3247	-0-	147	147	169	1	2850	3	Y	195	192	0			14
							13	4	215	9							
09	3000	N	3568	-0-	568	715	330	1	2629	2	Y	553	547	0	4	7	16
							1	4	608	9							
10	3100	N	3011	-0-	-89	626	322	1	2478	2	Y	187	198	0			5
							5	4	206	9							
11	3592	X	2966	-0-	-626	-0-	288	1	2435	2	Y	221	219	0			7
							243	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	296	1	2612	2	Y	260	262	0			5
							5	4	286	9							
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	240	1	2406	2	Y	235	232	0			8
							15	4	259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	188	1	1084	3	Y	92	117	1			75
							101	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	381	1	1231	2	Y	107	125	1	2	7	55
							118	9									
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	414	1	1114	2	Y	90	96	1			49
							99	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	390	1	836	2	Y	40	61	1			28
							9	4	44	9							
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	428	1	974	2	Y	48	40	1			36
							18	4	53	9							
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	359	1	732	2	Y	59	42	1			53
							21	4	65	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	191	1	1328	3	Y	403	405	0			42
							13	4	443	9							
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	Y	321	330	0	17	7	16
							3	4	353	9							
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	223	1	1474	2	Y	280	273	0			23
							9	4	308	9							
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	284	1	1917	2	Y	597	586	0			34
							3	4	657	9							
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	238	1	1548	2	Y	507	490	0			51
							11	4	558	9							
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	177	1	1411	2	Y	355	387	0			19
							18	4	391	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	33	1	6082	3	Y	310	295	1			77
							341	9									
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	31	1	5929	2	Y	258	155	1	24	7	156
							284	9									
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	32	1	6061	2	Y	295	376	1			75
							325	9									
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	31	1	5782	2	Y	295	303	1			67
							325	9									
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	32	1	5832	2	Y	253	256	1			64
							278	9									
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	35	1	5997	2	Y	303	270	1			97
							333	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	24	1	4505	3	Y	339	302	1			70
							373	9									
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	23	1	4428	2	Y	263	151	1	24	7	158
							289	9									
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	24	1	4472	2	Y	272	361	1			69
							299	9									
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	2	Y	273	280	1			62
							300	9									
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	24	1	4260	2	Y	226	231	1			57
							249	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4152	2	Y	279	247	1			89
							307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	26	1	4826	3	Y	353	324	1			72
							388	9									
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	25	1	4843	2	Y	280	165	1	18	7	169
							308	9									
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	2	Y	298	391	1			76
							328	9									
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	27	1	5028	2	Y	287	298	1			65
							316	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	27	1	4785	2	Y	265	263	1			67
							292	9									
01	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	23	1	3844	2	Y	241	231	1			77
							265	9									

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
08	1209	N	887	-0-	-322	-0-	131	1	486	3	Y	245	265	0			90
							270	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	Y	250	265	0	41	7	34
							485	4	275	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	220	1	403	2	Y	279	271	0			42
							307	9									
11	870	N	485	-0-	-385	-0-	120	1	196	2	Y	154	179	0			17
							169	9									
12	1426	N	410	-0-	-1016	-0-	105	1	167	2	Y	125	122	0			20
							138	9									
01	930	N	503	-0-	-427	-0-	134	1	217	2	Y	131	133	0			18
							8	4	144	9							

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
08	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	170	1	982	3	Y	179	153	1			110
							197	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	209	1	973	2	Y	197	168	1	38	7	101
							217	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	Y	257	218	1			140
							283	9									
11	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	93	1	817	2	Y	93	168	1			65
							9	4	102	9							
12	1457	N	387	-0-	-1070	-0-	16	1	324	2	Y	37	74	1			28
							6	4	41	9							
01	1829	N	567	-0-	-1262	-0-	56	1	414	2	Y	77	35	1			70
							12	4	85	9							

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
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	505	1	3506	3	Y	586	592	0			55
							34	4	645	9							
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	571	1	3883	2	Y	500	516	0	14	7	25
							8	4	550	9							
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	679	1	4486	2	Y	651	621	0			55
							26	4	716	9							
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	603	1	4072	2	Y	537	561	0			31
							7	4	591	9							
12	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	899	1	5840	2	Y	680	642	0			69
							41	4	748	9							
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	537	1	4285	2	Y	453	497	0			25
							54	4	498	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	185	1	1285	3	Y	276	284	0			35
							13	4	304	9							
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	249	1	1690	2	Y	406	412	0	8	7	21
							3	4	447	9							
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	292	1	1931	2	Y	439	423	0			37
							11	4	483	9							
11	3000	N	3236	-0-	236	236	315	1	2129	2	Y	716	712	0			41
							4	4	788	9							
12	2357	N	2121	-0-	-236	-0-	216	1	1403	2	Y	447	443	0			45
							10	4	492	9							
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	175	1	1397	2	Y	310	338	0			17
							18	4	341	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	103	14	0			89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	153	1	3442	3	Y	317	310	0			29
							2	4	349	9							
09	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	15	1	3303	2	Y	297	300	0	14	7	12
							2	4	327	9							
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	18	1	3646	2	Y	312	313	0			11
							2	4	343	9							
11	4020	X	3560	-0-	-460	-0-	15	1	3270	2	Y	250	246	0			15
							275	9									
12	4154	X	3141	-0-	-1013	-0-	13	1	2847	2	Y	239	246	0			8
							18	4	263	9							
01	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	16	1	3493	2	Y	282	279	0			11
							19	4	310	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

08	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	191	1	4289	3	Y	288	281	0			19
							2	4	317	9							
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	19	1	4229	2	Y	240	245	0	5	7	9
							2	4	264	9							
10	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	23	1	4568	2	Y	241	241	0			9
							2	4	265	9							
11	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	21	1	4251	2	Y	260	253	0			16
							1	4	286	9							
12	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	20	1	4019	2	Y	253	260	0			9
							26	4	278	9							
01	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	21	1	4130	2	Y	248	247	0			10
							23	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	212	1	1115	3	Y	628	598	1			94
							47	4	691	9							
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	Y	687	464	1	23	7	294
							12	4	756	9							
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	285	1	1342	2	Y	1105	1156	1			243
							24	4	1216	9							
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	Y	1029	1043	1			229
							13	4	1132	9							
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	152	1	650	2	Y	1189	1038	1			380
							22	4	1308	9							
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	146	1	617	2	Y	1242	1286	1			336
							17	4	1366	9							

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
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	176	1	4714	3	Y	124	115	1			34
							136	9									
09	5250	X	3265	-0-	-1985	-0-	132	1	3047	2	Y	78	83	1	5	7	24
							86	9									
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					24
11	5250	X	511	-0-	-4739	-0-	1	1	501	2	Y	8					32
							9	9									
12	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	273	1	10967	2	Y	321	270	1			83
							353	9									
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	240	1	4523	2	Y	217	274	1			26
							239	9									

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
08	2108	X	1301	-0-	-807	-0-	41	1	1109	3	Y	137	129	1			34
							151	9									
09	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	152	1	1364	2	Y	144	135	1			43
							158	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					43
11	1260	N	480	-0-	-780	-0-	454	2	26	9	Y	24					67
12	3100	N	3511	-0-	411	411	173	1	2912	2	Y	387	354	1			100
							426	9									
01	2126	N	1715	-0-	-411	-0-	115	1	1294	2	Y	278	344	1			34
							306	9									

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
08	4867	X	175	-0-	-4692	-0-	6	1	158	3	Y	10	38	1			9
							11	9									
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	30	39	1			-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	76	1	4824	2	Y	211	156	1			55
							232	9									
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	111	1	5533	2	Y	258	282	1			31
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3782	X	280	-0-	-3502	-0-	76	1	195	4	Y	8					194
							9	9									
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	190	7			4
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			2
11	870	X	51	-0-	-819	-0-	10	1	31	2	Y	3	1	1			4
							7	4	3	9							
12	899	X	518	-0-	-381	-0-	136	1	193	2	Y	28	2	1			30
							158	4	31	9							
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	341	1	729	2	Y	43	20	1			53
							35	4	47	9							

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	377	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	308	1	117	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	290	1	86	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	290	1	262	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	293	1	290	2	Y	87	83	0			5
							4	4	96	9							

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
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	355	307	1			91
							391	9									
09	1800	X	1572	-0-	-228	-0-	95	1	1339	2	Y	125	144	1	33	7	39
							138	9									
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					39
11	1800	X	478	-0-	-1322	-0-	471	2	7	9	Y	6					45
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	233	1	3747	2	Y	181	179	1			47
							199	9									
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	196	1	2162	2	Y	188	212	1			23
							207	9									

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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	3	Y	243	240	0			10
							9	4	267	9							
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	254	1	1426	2	Y	214	218	0			6
							1	4	235	9							
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	310	1	1649	2	Y	307	305	0			8
							3	4	338	9							
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	2	Y	300	298	0			10
							330	9									
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	259	1	1220	2	Y	247	252	0			5
							2	4	272	9							
01	2294	N	1665	-0-	-629	-0-	215	1	1180	2	Y	239	236	0			8
							7	4	263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	122	123	0			6
							2	4	134	9							
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	919	2	Y	132	134	0			4
							145	9									
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	334	1	968	2	Y	146	146	0			4
							2	4	161	9							
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	272	1	369	2	Y	95	96	0			3
							105	9									
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	271	1	133	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
01	620	N	280	-0-	-340	-0-	229	1	41	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	131	128	0			7
							3	4	144	9							
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	327	1	657	2	Y	141	142	0	2	7	4
							155	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	380	1	435	2	Y	100	101	0			3
							1	4	110	9							
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	301	1	329	2	Y	77	77	0			3
							85	9									
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	283	1	868	2	Y	192	191	0			4
							2	4	211	9							
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	237	1	985	2	Y	219	215	0			8
							6	4	241	9							

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
08	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	274	1	984	3	Y	376	376	0			19
							414	9									
09	2010	X	1342	-0-	-668	-0-	217	1	684	2	Y	401	392	0	2	7	26
							441	9									
10	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	294	1	1028	2	Y	392	380	0			38
							431	9									
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	405	1	1292	2	Y	546	515	0			69
							601	9									
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	333	1	1023	2	Y	473	493	0			49
							520	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	285	1	1037	2	Y	407	404	0			52
							448	9									

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
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	150	1	539	3	Y	163	162	0			6
							179	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	467	2	Y	117	116	0			7
							129	9									
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	101	1	354	2	Y	111	107	0			11
							122	9									
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	90	1	286	2	Y	95	94	0			12
							105	9									
12	620	N	258	-0-	-362	-0-	52	1	158	2	Y	44	51	0			5
							48	9									
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	65	1	238	2	Y	52	50	0			7
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	375	1	1347	3	Y	195	191	0			15
							215	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	437	1	1382	2	Y	162	157	0	10	7	10
							178	9									
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	417	1	1461	2	Y	225	213	0			22
							248	9									
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	501	1	1600	2	Y	240	232	0			30
							264	9									
12	3100	N	4982	-0-	1882	1882	1078	1	3310	2	Y	540	514	0			56
							594	9									
01	3100	N	2540	-0-	-560	1322	489	1	1779	2	Y	247	272	0			31
							272	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
08	3565	X	2543	-0-	-1022	-0-	102	1	2276	3	Y	149	146	0			13
							1	4	164	9							
09	3390	X	2536	-0-	-854	-0-	169	1	2202	2	Y	149	150	0	6	7	6
							1	4	164	9							
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	164	1	3419	2	Y	177	176	0			7
							2	4	195	9							
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	169	1	3667	2	Y	223	216	0			14
							245	9									
12	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	170	1	2164	2	Y	186	194	0			6
							14	4	205	9							
01	3782	X	3138	-0-	-644	-0-	157	1	2718	2	Y	225	222	0			9
							15	4	248	9							

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
08	6386	X	5691	-0-	-695	-0-	219	1	4913	3	Y	505	493	0			54
							3	4	556	9							
09	5790	X	5596	-0-	-194	-0-	169	1	4896	2	Y	481	485	0	31	7	19
							2	4	529	9							
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	167	1	5444	2	Y	458	460	0			17
							3	4	504	9							
11	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	162	1	4724	2	Y	410	402	0			25
							1	4	451	9							
12	5797	X	4771	-0-	-1026	-0-	163	1	4156	2	Y	386	398	0			13
							27	4	425	9							
01	5828	X	5695	-0-	-133	-0-	152	1	5019	2	Y	451	446	0			18
							28	4	496	9							

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
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	161	1	3613	3	Y	423	414	0			35
							2	4	465	9							
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	227	1	3216	2	Y	393	400	0	13	7	15
							2	4	432	9							
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	229	1	3789	2	Y	435	434	0			16
							2	4	479	9							
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	216	1	3128	2	Y	362	356	0			22
							398	9									
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	219	1	3504	2	Y	433	440	0			15
							22	4	476	9							
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	195	1	3912	2	Y	383	382	0			16
							22	4	421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	3	Y	244	238	0			25
						1	4	268	9							
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	246	1	1626	2	Y	229	231	0	14	7	9
						1	4	252	9							
10	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	244	1	1736	2	Y	242	242	0			9
						1	4	266	9							
11	2040 N	1906	-0-	-134	-0-	239	1	1463	2	Y	185	183	0			11
						204	9									
12	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	249	1	1589	2	Y	191	196	0			6
						10	4	210	9							
01	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	215	1	1678	2	Y	191	189	0			8
						9	4	210	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					120
09	5070 X	2848	-0-	-2222	-0-	2660	4	188	9	Y	171	190	1			101
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					101
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	24	1	9252	2	Y	350	401	0			50
						385	9									
12	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	51	1	6993	2	Y	193	213	0			30
						212	9									
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	30	1	6362	2	Y	180	178	0			32
						3	4	198	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					45
09	3900 X	2702	-0-	-1198	-0-	2619	4	83	9	Y	75	69	1			51
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					51
11	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	25	1	9632	2	Y	252	267	0			36
						277	9									
12	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	57	1	7690	2	Y	248	245	0			39
						273	9									
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	26	1	5510	2	Y	184	190	0			33
						3	4	202	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					93
09	5910 X	2325	-0-	-3585	-0-	2204	4	121	9	Y	110	130	1			73
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					73
11	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	18	1	6813	2	Y	308	337	0			44
						339	9									
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	32	1	4333	2	Y	219	229	0			34
						241	9									
01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	25	1	5404	2	Y	280	264	0			50
						3	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	44	43	0			4
							48	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	25	25	0	3	7	1
							28	9									
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	26	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	89	86	0			3
							98	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	Y	820	769	0			54
							1	4	902	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

08	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	194	1	4721	3	Y	345	341	0			55
							8	4	380	9							
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	56	1	5699	2	Y	574	557	0	20	7	52
							8	4	631	9							
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	53	1	5504	2	Y	393	417	0			28
							19	4	432	9							
11	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	46	1	4920	2	Y	410	412	0			26
							2	4	451	9							
12	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	46	1	4962	2	Y	472	463	0			35
							99	4	519	9							
01	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	48	1	4985	2	Y	445	447	0			33
							70	4	490	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	233	1	5676	3	Y	492	486	0			76
							10	4	541	9							
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	53	1	5381	2	Y	451	470	0	16	7	41
							8	4	496	9							
10	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	52	1	5423	2	Y	470	478	0			33
							19	4	517	9							
11	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	48	1	5147	2	Y	531	531	0			33
							2	4	584	9							
12	6076	X	6020	-0-	-56	-0-	49	1	5268	2	Y	544	537	0			40
							105	4	598	9							
01	6076	X	5728	-0-	-348	-0-	49	1	5057	2	Y	501	504	0			37
							71	4	551	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	160	1	3912	3	Y	395	392	0			62
							7	4	435	9							
09	4350	X	4268	-0-	-82	-0-	38	1	3809	2	Y	378	393	0	13	7	34
							5	4	416	9							
10	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	38	1	3928	2	Y	429	433	0			30
							14	4	472	9							
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	35	1	3689	2	Y	449	451	0			28
							1	4	494	9							
12	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	35	1	3790	2	Y	420	417	0			31
							75	4	462	9							
01	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	37	1	3786	2	Y	414	414	0			31
							53	4	455	9							

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
08	5766	X	4094	-0-	-1672	-0-	148	1	3602	3	Y	307	305	0			49
							6	4	338	9							
09	5490	X	4924	-0-	-566	-0-	389	1	4141	2	Y	353	366	0	4	7	32
							6	4	388	9							
10	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	388	1	4171	2	Y	377	382	0			27
							15	4	415	9							
11	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	384	1	4214	2	Y	376	379	0			24
							1	4	414	9							
12	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	363	1	4205	2	Y	352	350	0			26
							84	4	387	9							
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	306	1	4691	2	Y	324	326	0			24
							66	4	356	9							

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
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	206	1	5025	3	Y	412	408	0			68
							9	4	453	9							
09	5340	X	5329	-0-	-11	-0-	330	1	4544	2	Y	408	426	0	13	7	37
							6	4	449	9							
10	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	346	1	4466	2	Y	422	429	0			30
							16	4	464	9							
11	5430	X	5261	-0-	-169	-0-	362	1	4389	2	Y	462	463	0			29
							2	4	508	9							
12	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	398	1	4603	2	Y	436	433	0			32
							92	4	480	9							
01	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	350	1	4341	2	Y	537	529	0			40
							61	4	591	9							

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
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	259	1	1082	3	Y	158	157	0			12
							1	4	174	9							
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	362	1	765	2	Y	120	122	0	4	7	6
							1	4	132	9							
10	1798	N	882	-0-	-916	-0-	338	1	470	2	Y	67	70	0			3
							74	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	594	1	1146	2	Y	207	199	0			11
							4	4	228	9							
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	827	1	1254	2	Y	310	275	0	28	1	18
							9	4	341	9							
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	686	1	1410	2	Y	254	254	0			18
							17	4	279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	382	1	1597	3	Y	212	211	0			15
							1	4	233	9							
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	330	1	1604	2	Y	250	247	0	6	7	12
							2	4	275	9							
10	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	382	1	1735	2	Y	229	232	0			9
							1	4	252	9							
11	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	509	1	1332	2	Y	206	204	0			11
							5	4	227	9							
12	2294	N	1730	-0-	-564	-0-	520	1	993	2	Y	191	174	0	17	1	11
							7	4	210	9							
01	2356	N	1444	-0-	-912	-0-	361	1	928	2	Y	131	133	0			9
							11	4	144	9							

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
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	12	1	2590	3	Y	82	83	0			35
							8	4	90	9							
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	15	1	2423	2	Y	89	84	0	18	7	22
							98	9									
10	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	18	1	2416	2	Y	116	113	0			25
							128	9									
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	22	1	2466	2	Y	104	97	0			32
							36	4	114	9							
12	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	17	1	2386	2	Y	93	104	0			21
							28	4	102	9							
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	20	1	2654	2	Y	160	150	0			31
							18	4	176	9							

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
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	6	1	1335	3	Y	78	78	0			27
							4	4	86	9							
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	7	1	1211	2	Y	62	59	0	14	7	16
							68	9									
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	7	1	943	2	Y	54	58	0			12
							59	9									
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	11	1	1201	2	Y	69	60	0			21
							18	4	76	9							
12	3100	N	3452	-0-	352	352	23	1	3189	2	Y	184	163	0			42
							38	4	202	9							
01	3100	N	3321	-0-	221	573	23	1	3081	2	Y	179	186	0			35
							20	4	197	9							

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
08	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	14	1	3026	3	Y	163	160	0			60
							9	4	179	9							
09	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	18	1	3035	2	Y	174	158	0	32	7	44
							191	9									
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	25	1	3475	2	Y	264	251	0			57
							290	9									
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	30	1	3327	2	Y	252	232	0			77
							49	4	277	9							
12	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	21	1	2990	2	Y	221	247	0			51
							36	4	243	9							
01	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	19	1	2524	2	Y	246	249	0			48
							17	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	19	1	1269	3	Y	93	91	0			38
							102	9									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	15	1	689	2	Y	27	40	0	15	7	10
							30	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	24	1	1368	2	Y	32	34	0			8
							35	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	26	1	1291	2	Y	58	49	0			17
							8	4	64	9							
12	3100	N	4164	-0-	1064	1064	69	1	3754	2	Y	283	228	0			72
							30	4	311	9							
01	3100	N	4261	-0-	1161	2225	144	1	3841	2	Y	197	214	0			55
							59	4	217	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	3039	N	2510	-0-	-529	-0-	35	1	2361	3	Y	104	108	0			43
							114	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	48	1	2180	2	Y	92	94	0	8	7	33
							101	9									
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	37	1	2121	2	Y	123	126	0			30
							135	9									
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	41	1	2051	2	Y	163	145	0			48
							13	4	179	9							
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	38	1	2105	2	Y	130	145	0			33
							17	4	143	9							
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	72	1	1927	2	Y	100	105	0			28
							29	4	110	9							

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
08	3100	N	2424	-0-	-676	596	34	1	2280	3	Y	100	114	0			57
							110	9									
09	2899	N	2303	-0-	-596	-0-	48	1	2188	2	Y	61	87	0	9	7	22
							67	9									
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	43	1	2446	2	Y	50	60	0			12
							55	9									
11	2460	X	2291	-0-	-169	-0-	44	1	2189	2	Y	40	40	0			12
							14	4	44	9							
12	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	39	1	2159	2	Y	95	83	0			24
							17	4	105	9							
01	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	76	1	2013	2	Y	88	88	0			24
							31	4	97	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	6228	-0-	3128	5961	27	1	5971	3	Y	193	192	0			39
							18	4	212	9							
09	3000	N	5694	-0-	2694	8655	33	1	5457	2	Y	185	180	0			44
							204	9									
10	14597	X	5942	-0-	-8655	-0-	42	1	5696	2	Y	185	189	0			40
							204	9									
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	41	1	4617	2	Y	133	132	0			41
							68	4	146	9							
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	32	1	4495	2	Y	139	148	0			32
							53	4	153	9							
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	33	1	4375	2	Y	143	147	0			28
							29	4	157	9							

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
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	24	1	1565	3	Y	62	65	0			33
							68	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	Y	85	80	0	7	7	31
							94	9									
10	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	22	1	1255	2	Y	45	65	0			11
							50	9									
11	1530	N	916	-0-	-614	-0-	17	1	848	2	Y	42	41	0			12
							5	4	46	9							
12	3100	N	4889	-0-	1789	1789	83	1	4540	2	Y	209	168	0			53
							36	4	230	9							
01	3100	N	5542	-0-	2442	4231	191	1	5084	2	Y	172	177	0			48
							78	4	189	9							

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
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	62	1	4152	3	Y	110	115	0			55
							121	9									
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	76	1	3450	2	Y	117	112	0	17	7	43
							129	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	60	1	3466	2	Y	106	123	0			26
							117	9									
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	74	1	3724	2	Y	186	157	0			55
							24	4	205	9							
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	68	1	3742	2	Y	149	166	0			38
							30	4	164	9							
01	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	122	1	3241	2	Y	133	134	0			37
							49	4	146	9							

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
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	58	59	0			24
							2	4	64	9							
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	Y	62	59	0	11	7	16
							68	9									
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	5	1	650	2	Y	37	45	0			8
							41	9									
11	810	N	269	-0-	-541	-0-	2	1	244	2	Y	17	20	0			5
							4	4	19	9							
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1082	2	Y	88	73	0			20
							13	4	97	9							
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1548	2	Y	135	129	0			26
							10	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
09	690	N	136	-0-	-554	-0-	4	1	49	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
10	589	N	302	-0-	-287	-0-	5	1	70	2	Y	206	196	0			12
							227	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	345	344	0			13
							380	9									
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	128	1	1542	2	Y	742	727	0			28
							816	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2106	2	Y	122	141	0			9
							2	4	134	9							

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
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	275	1	595	3	Y	42	42	0			4
							46	9									
09	810	N	471	-0-	-339	-0-	28	1	376	2	Y	61	61	0	2	7	2
							67	9									
10	899	N	542	-0-	-357	-0-	31	1	402	2	Y	99	95	0			6
							109	9									
11	900	N	504	-0-	-396	-0-	30	1	380	2	Y	85	88	0			3
							94	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	29	1	373	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

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
08	4650	X	3689	-0-	-961	-0-	188	1	3281	3	Y	191	197	0			54
							10	4	210	9							
09	4500	X	669	-0-	-3831	-0-	6	1	622	2	Y	37	59	0	27	7	5
							41	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	35	1	4519	2	Y	301	251	0			55
							331	9									
11	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	27	1	4017	2	Y	250	262	0			43
							275	9									
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	4514	2	Y	249	247	0			45
							1	4	274	9							
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	77	1	6332	2	Y	330	319	0			56
							1	4	363	9							

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
08	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	214	1	3757	3	Y	223	225	0			34
							12	4	245	9							
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	233	1	5591	2	Y	215	215	0	3	7	31
							4	4	237	9							
10	5518	X	3865	-0-	-1653	-0-	207	1	3476	2	Y	165	166	0			30
							182	9									
11	5340	X	3830	-0-	-1510	-0-	187	1	3474	2	Y	154	157	0			27
							169	9									
12	5518	X	4548	-0-	-970	-0-	169	1	4190	2	Y	171	167	0			31
							1	4	188	9							
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	136	1	3000	2	Y	154	159	0			26
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3362	X	3135	-0-	-227	-0-	156	1	2748	3	Y	202	202	0			21
							9	4	222	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	310	1	2620	2	Y	213	204	0			30
							2	4	234	9							
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	297	1	2980	2	Y	208	200	0			38
							229	9									
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	265	1	2334	2	Y	154	165	0			27
							169	9									
12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	205	1	1531	2	Y	114	120	0			21
							125	9									
01	3503	X	1056	-0-	-2447	-0-	127	1	862	2	Y	61	72	0			10
							67	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	212	1	3973	3	Y	86	84	1			90
							84	4	95	9							
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3878	2	Y	87	96	1	68	7	13
							96	9									
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	24	1	4493	2	Y	92	98	1			7
							101	9									
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	27	1	4301	2	Y	103	105	1			5
							113	9									
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	29	1	3967	2	Y	120	111	1			14
							132	9									
01	4588	X	3808	-0-	-780	-0-	24	1	3662	2	Y	111	113	1			12
							122	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					50
09	7590	X	3591	-0-	-3999	-0-	3517	4	74	9	Y	67	47	1	2	7	68
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					68
11	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	39	1	15116	2	Y	418	427	0			59
							460	9									
12	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	58	1	7919	2	Y	351	355	0			55
							386	9									
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	39	1	8226	2	Y	398	382	0			71
							5	4	438	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

08	682	N	483	-0-	-199	-0-	138	1	254	3	Y	74	108	1			44
							10	4	81	9							
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	66	1	296	2	Y	106	105	1			45
							117	9									
10	620	N	374	-0-	-246	-0-	21	1	256	2	Y	87	95	1			37
							1	4	96	9							
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	174	126	1			85
							2	4	191	9							
12	496	N	61	-0-	-435	-0-	20	1	30	2	Y	10	92	1			3
							11	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	Y	67	33	1			37
							2	4	74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	75	-0-	-4515	-0-	52	1	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	2139	X	14	-0-	-2125	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	1860	X	369	-0-	-1491	-0-	20	1	274	2	Y	67	34	1			33
							1	4	74	9							
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	59	1	2482	2	Y	556	435	1			154
							24	4	612	9							
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	64	183	1			35
							4	4	70	9							

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
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	13	1	2786	3	Y	102	105	0			37
							8	4	112	9							
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	15	1	2484	2	Y	71	73	0	17	7	18
							78	9									
10	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	18	1	2435	2	Y	96	93	0			21
							106	9									
11	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	20	1	2218	2	Y	92	85	0			28
							33	4	101	9							
12	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	16	1	2252	2	Y	93	100	0			21
							27	4	102	9							
01	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	16	1	2127	2	Y	99	101	0			19
							14	4	109	9							

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
08	3100	N	3436	-0-	336	336	287	1	2750	3	Y	353	356	0			32
							11	4	388	9							
09	3000	N	3246	-0-	246	582	265	1	2811	2	Y	153	161	0			24
							2	4	168	9							
10	3100	N	3400	-0-	300	882	256	1	3054	2	Y	80	90	0			14
							2	4	88	9							
11	5126	X	4244	-0-	-882	-0-	250	1	3843	2	Y	137	123	0			28
							151	9									
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	232	1	2425	2	Y	84	100	0			12
							4	4	92	9							
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	189	1	2175	2	Y	64	61	0			15
							20	4	70	9							

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
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	296	1	2828	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	245	1	2746	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	241	1	3373	2	Y	37	31	0			6
							2	4	41	9							
11	2760	X	2010	-0-	-750	-0-	215	1	1668	2	Y	115	97	0			24
							127	9									
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	246	1	3637	2	Y	238	229	0			33
							6	4	262	9							
01	3658	X	2807	-0-	-851	-0-	168	1	2462	2	Y	141	141	0			33
							22	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	338	1	3240	3	Y	172	183	0			42
							13	4	189	9							
09	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	303	1	3281	2	Y	72	88	0	14	7	12
							2	4	79	9							
10	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	291	1	3238	2	Y	63	64	0			11
							2	4	69	9							
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	293	1	5417	2	Y	400	328	0			83
							440	9									
12	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	289	1	3019	2	Y	213	266	0			30
							5	4	234	9							
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	210	1	3073	2	Y	188	174	0			44
							28	4	207	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	102	1	1790	3	Y	57	57	0			16
							6	4	63	9							
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	262	1	1852	2	Y	52	52	0	9	7	7
							1	4	57	9							
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	235	1	1909	2	Y	61	57	0			11
							67	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	221	1	1643	2	Y	80	77	0			14
							88	9									
12	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	179	1	965	2	Y	73	74	0			13
							80	9									
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	148	1	1250	2	Y	25	34	0			4
							28	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

08	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	259	1	4529	3	Y	189	191	0			33
							14	4	208	9							
09	5310	X	5068	-0-	-242	-0-	43	1	4828	2	Y	176	178	0	6	7	25
							3	4	194	9							
10	5487	X	2453	-0-	-3034	-0-	18	1	2344	2	Y	83	93	0			15
							91	9									
11	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	32	1	4676	2	Y	165	151	0			29
							182	9									
12	5239	X	3690	-0-	-1549	-0-	31	1	3535	2	Y	112	121	0			20
							1	4	123	9							
01	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	49	1	3990	2	Y	112	113	0			19
							123	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			231
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	74	1	714	3	Y	28	32	0			16
							3	4	31	9							
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	254	1	630	2	Y	16	18	0	11	7	3
							18	9									
10	868	N	561	-0-	-307	-0-	238	1	314	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	225	1	512	2	Y	44	36	0			9
							48	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	236	1	717	2	Y	59	60	0			8
							1	4	65	9							
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	169	1	591	2	Y	43	41	0			10
							5	4	47	9							

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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	Y	62	67	0			14
							2	4	68	9							
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	290	1	536	2	Y	26	33	0	3	7	4
							29	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	274	1	534	2	Y	30	29	0			5
							33	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	257	1	858	2	Y	76	65	0			16
							84	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	273	1	1351	2	Y	67	74	0			9
							2	4	74	9							
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	195	1	1309	2	Y	57	53	0			13
							12	4	63	9							

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
08	992	X	743	-0-	-249	-0-	66	1	631	3	Y	40	43	0			11
							2	4	44	9							
09	960	X	791	-0-	-169	-0-	254	1	522	2	Y	14	19	0	4	7	2
							15	9									
10	992	N	460	-0-	-532	-0-	222	1	223	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	223	1	443	2	Y	134	108	0			28
							147	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	236	1	661	2	Y	128	138	0			18
							1	4	141	9							
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	160	1	532	2	Y	89	86	0			21
							5	4	98	9							

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
08	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	200	1	3750	3	Y	89	87	1			51
							80	4	98	9							
09	4500	X	1946	-0-	-2554	-0-	10	1	1882	2	Y	49	70	1	30	7	-0-
							54	9									
10	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	17	1	3190	2	Y	114	105	1			9
							125	9									
11	4500	X	3521	-0-	-979	-0-	21	1	3404	2	Y	87	92	1			4
							96	9									
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	34	1	4666	2	Y	164	149	1			19
							180	9									
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	28	1	4333	2	Y	162	163	1			18
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	471	1	9466	3	Y	178	174	1			38
							36	4	196	9							
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	37	1	9591	2	Y	132	130	1	12	7	28
							145	9									
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	28	1	9351	2	Y	167	169	1			26
							184	9									
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	22	1	8376	2	Y	174	171	1			29
							191	9									
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	21	1	9503	2	Y	227	214	1			42
							250	9									
01	10168	X	8706	-0-	-1462	-0-	12	1	8468	2	Y	205	189	1			58
							226	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

08	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	21	1	6858	3	Y	279	292	0			21
							5	4	307	9							
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	25	1	6778	2	Y	287	293	0	6	7	9
							316	9									
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	25	1	7157	2	Y	330	329	0			10
							363	9									
11	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	22	1	6386	2	Y	304	303	0			11
							5	4	334	9							
12	7161	X	6796	-0-	-365	-0-	23	1	6408	2	Y	318	317	0			12
							15	4	350	9							
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	24	1	7419	2	Y	340	340	0			12
							15	4	374	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	105	107	0			9
							1	4	116	9							
09	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	5	1	1405	2	Y	122	122	0	5	7	4
							134	9									
10	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	5	1	1508	2	Y	176	174	0			6
							194	9									
11	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	5	1	1375	2	Y	208	206	0			8
							1	4	229	9							
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	2	Y	273	271	0			10
							4	4	300	9							
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	6	1	1719	2	Y	101	107	0			4
							3	4	111	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

08	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	10	1	3272	3	Y	139	145	0			8
							2	4	153	9							
09	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	12	1	3416	2	Y	168	169	0	1	7	6
							185	9									
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	12	1	3495	2	Y	198	198	0			6
							218	9									
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	12	1	3508	2	Y	211	209	0			8
							3	4	232	9							
12	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	12	1	3329	2	Y	208	208	0			8
							8	4	229	9							
01	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	10	1	2935	2	Y	169	171	0			6
							6	4	186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	454	1	3716	3	Y	104	182	1			243
							114	9									
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	513	1	4373	2	Y	101	181	1	67	7	96
							111	9									
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	515	1	4105	2	Y	107					203
							118	9									
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	521	1	5291	2	Y	122	187	1			138
							134	9									
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	1077	1	4422	2	Y	126	186	1			78
							139	9									
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	783	1	4952	2	Y	127					205
							140	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	377	1	1954	3	Y	462	462	0			92
							10	4	508	9							
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	328	1	1764	2	Y	430	431	0	46	7	45
							473	9									
10	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	362	1	1872	2	Y	423	429	0			39
							30	4	465	9							
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	500	1	2604	2	Y	560	548	0			51
							15	4	616	9							
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	494	1	2427	2	Y	518	536	0			33
							7	4	570	9							
01	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	319	1	1162	2	Y	365	325	0			73
							212	4	402	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	871	2	Y	34	34	0	1	7	1
							37	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	650	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	675	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
12	930	N	511	-0-	-419	-0-	2	1	471	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	2	1	477	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	457	1	2370	3	Y	309	308	0			53
							12	4	340	9							
09	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	382	1	2053	2	Y	261	263	0	24	7	27
							287	9									
10	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	383	1	1982	2	Y	222	229	0			20
							32	4	244	9							
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	408	1	2123	2	Y	244	242	0			22
							12	4	268	9							
12	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	334	1	1638	2	Y	211	220	0			13
							4	4	232	9							
01	3038	X	2007	-0-	-1031	-0-	336	1	1223	2	Y	204	176	0			41
							224	4	224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	303	1	1570	3	Y	362	362	0			53
							8	4	398	9							
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	289	1	1554	2	Y	356	355	0	17	7	37
							392	9									
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	349	1	1805	2	Y	339	345	0			31
							29	4	373	9							
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	329	1	1711	2	Y	349	348	0			32
							10	4	384	9							
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	1929	2	Y	389	396	0			25
							5	4	428	9							
01	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	352	1	1281	2	Y	331	290	0			66
							234	4	364	9							

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
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	7	1	2135	3	Y	199	203	0			14
							1	4	219	9							
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	2	Y	199	199	0	7	7	7
							219	9									
10	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	6	1	1576	2	Y	124	127	0			4
							136	9									
11	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	5	1	1470	2	Y	123	122	0			5
							1	4	135	9							
12	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	5	1	1406	2	Y	121	122	0			4
							3	4	133	9							
01	1705	N	1275	-0-	-430	-0-	4	1	1169	2	Y	91	92	0			3
							2	4	100	9							

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
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	3	1	1041	3	Y	65	67	0			7
							1	4	72	9							
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	4	1	975	2	Y	70	71	0	4	7	2
							77	9									
10	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	3	1	977	2	Y	82	81	0			3
							90	9									
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	3	1	897	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	4	1	982	2	Y	89	89	0			3
							2	4	98	9							
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	2	Y	89	89	0			3
							2	4	98	9							

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
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	160	1	4914	3	Y	403	405	0			41
							19	4	443	9							
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	38	1	4166	2	Y	319	323	0	13	7	24
							3	4	351	9							
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	39	1	4195	2	Y	343	345	0			22
							377	9									
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	33	1	3597	2	Y	313	308	0			27
							1	4	344	9							
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	32	1	3983	2	Y	398	396	0			29
							3	4	438	9							
01	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	19	1	2717	2	Y	350	353	0			26
							23	4	385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	154	1	4741	3	Y	198	203	0			30
						19	4	218	9							
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	43	1	4771	2	Y	400	388	0	12	7	30
						3	4	440	9							
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	51	1	5533	2	Y	503	501	0			32
						553	9									
11	5460 X	4470	-0-	-990	-0-	37	1	4006	2	Y	387	386	0			33
						1	4	426	9							
12	5642 X	4581	-0-	-1061	-0-	34	1	4300	2	Y	222	239	0			16
						3	4	244	9							
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	32	1	4536	2	Y	234	232	0			18
						39	4	257	9							

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
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	129	1	3975	3	Y	155	161	0			18
						16	4	171	9							
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	35	1	3838	2	Y	147	152	0	2	7	11
						3	4	162	9							
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	41	1	4441	2	Y	182	181	0			12
						200	9									
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	40	1	4247	2	Y	185	181	0			16
						1	4	204	9							
12	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	28	1	3559	2	Y	161	165	0			12
						3	4	177	9							
01	3565 X	3205	-0-	-360	-0-	21	1	2947	2	Y	193	190	0			15
						25	4	212	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
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	72	1	3269	3	Y	232	236	0			24
						3	4	255	9							
09	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	22	1	2729	2	Y	119	119	0	4	7	20
						1	4	131	9							
10	3131 X	416	-0-	-2715	-0-	11	1	381	2	Y	19	30	0			9
						3	4	21	9							
11	3030 X	755	-0-	-2275	-0-	15	1	694	2	Y	40	37	0			12
						2	4	44	9							
12	3131 X	2093	-0-	-1038	-0-	7	1	1951	2	Y	98	107	0			3
						27	4	108	9							
01	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	9	1	2145	2	Y	74	76	0			1
						20	4	81	9							

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
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	69	1	3120	3	Y	267	269	0			26
						3	4	294	9							
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	22	1	2760	2	Y	259	240	0	1	7	44
						1	4	285	9							
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	114	1	5142	3	Y	427	432	0			49
							5	4	470	9							
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	36	1	4439	2	Y	376	347	0	15	7	63
							2	4	414	9							
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1457	X	1402	-0-	-55	-0-	136	1	945	3	Y	281	304	0			24
							12	4	309	9							
09	1410	X	1023	-0-	-387	-0-	89	1	642	2	Y	264	249	0	19	7	20
							2	4	290	9							
10	1457	X	1239	-0-	-218	-0-	123	1	792	2	Y	291	280	0			31
							4	4	320	9							
11	1380	X	256	-0-	-1124	-0-	25	1	165	2	Y	58	82	0			7
							2	4	64	9							
12	1426	X	337	-0-	-1089	-0-	31	1	217	2	Y	75	76	0			6
							6	4	83	9							
01	1178	N	158	-0-	-1020	-0-	14	1	100	2	Y	37	39	0			4
							3	4	41	9							

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
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	340	1	2365	3	Y	385	416	0			32
							30	4	424	9							
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	388	1	2802	2	Y	438	411	0	25	7	34
							10	4	482	9							
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	433	1	2782	2	Y	451	437	0			48
							13	4	496	9							
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	348	1	2264	2	Y	334	344	0			38
							23	4	367	9							
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	440	1	3068	2	Y	524	517	0			45
							90	4	576	9							
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	374	1	2665	2	Y	479	472	0			52
							79	4	527	9							

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
08	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	57	1	1117	3	Y	151	150	0			21
							7	4	166	9							
09	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	12	1	1022	2	Y	136	138	0	12	7	7
							2	4	150	9							
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	9	1	1202	2	Y	107	108	0			6
							1	4	118	9							
11	1290	N	969	-0-	-321	-0-	8	1	860	2	Y	91	92	0			5
							1	4	100	9							
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	11	1	1019	2	Y	151	148	0			8
							2	4	166	9							
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	2	Y	223	216	0			15
							16	4	245	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	176	1	3463	3	Y	325	324	0			29
							23	4	358	9							
09	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	41	1	3587	2	Y	219	220	0	17	7	11
							5	4	241	9							
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	30	1	4022	2	Y	1558	1489	0			80
							3	4	1714	9							
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	34	1	3745	2	Y	936	969	0			47
							3	4	1030	9							
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	44	1	4028	2	Y	264	298	0			13
							9	4	290	9							
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	40	1	4074	2	Y	240	236	0			17
							60	4	264	9							

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
08	3441	X	2562	-0-	-879	-0-	118	1	2318	3	Y	101	104	0			20
							15	4	111	9							
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3307	2	Y	301	296	0	10	7	15
							5	4	331	9							
10	3441	X	2054	-0-	-1387	-0-	87	1	1844	2	Y	111	120	0			6
							1	4	122	9							
11	2940	X	419	-0-	-2521	-0-	56	1	333	2	Y	27	32	0			1
							30	9									
12	3906	X	290	-0-	-3616	-0-	59	1	197	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	2480	X	198	-0-	-2282	-0-	32	1	143	2	Y	19	20	0			1
							2	4	21	9							

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
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	258	1	4578	3	Y	379	346	0			102
							2	4	417	9							
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	50	1	4350	2	Y	279	309	0	18	7	54
							307	9									
10	4185	X	1725	-0-	-2460	-0-	20	1	1631	2	Y	65	111	0			8
							2	4	72	9							
11	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	40	1	3413	2	Y	138	120	0			26
							1	4	152	9							
12	4185	X	3481	-0-	-704	-0-	38	1	3268	2	Y	156	153	0			29
							3	4	172	9							
01	3534	X	3199	-0-	-335	-0-	30	1	3043	2	Y	102	117	0			14
							14	4	112	9							

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
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4606	3	Y	118	110	0			35
							2	4	130	9							
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	44	1	3890	2	Y	143	151	0			27
							157	9									
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	52	1	4225	2	Y	101	115	0			13
							5	4	111	9							
11	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	32	1	2691	2	Y	65	66	0			12
							1	4	72	9							
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	35	1	2986	2	Y	87	83	0			16
							2	4	96	9							
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	27	1	2667	2	Y	81	86	0			11
							13	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	253	1	4490	3	Y	252	231	0			82
							2	4	277	9							
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	55	1	4840	2	Y	212	235	0	18	7	41
							233	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	66	1	5338	2	Y	153	174	0			20
							6	4	168	9							
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	61	1	5120	2	Y	148	140	0			28
							2	4	163	9							
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	64	1	5471	2	Y	107	115	0			20
							4	4	118	9							
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	50	1	5019	2	Y	102	108	0			14
							24	4	112	9							

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
08	7998	X	6032	-0-	-1966	-0-	286	1	5555	3	Y	148	150	1			199
							28	4	163	9							
09	7740	X	2378	-0-	-5362	-0-	6	1	2319	2	Y	48	79	1	154	7	14
							53	9									
10	7998	X	344	-0-	-7654	-0-	1	1	335	2	Y	7	20	1			1
							8	9									
11	7740	X	1366	-0-	-6374	-0-	4	1	1323	2	Y	29	25	1			5
							7	4	32	9							
12	7595	X	2858	-0-	-4737	-0-	8	1	2777	2	Y	66	54	1			17
							73	9									
01	6045	X	403	-0-	-5642	-0-	1	1	393	2	Y	8	24	1			1
							9	9									

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
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	384	1	7462	3	Y	231	226	1			187
							37	4	254	9							
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	21	1	7651	2	Y	287	252	1	125	7	97
							1	4	316	9							
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	24	1	7865	2	Y	319	354	1			62
							1	4	351	9							
11	7770	X	5230	-0-	-2540	-0-	16	1	4993	2	Y	178	208	1			32
							25	4	196	9							
12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	23	1	8144	2	Y	233	205	1			60
							1	4	256	9							
01	7316	X	7209	-0-	-107	-0-	12	1	6906	2	Y	264	304	1			20
							1	4	290	9							

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
08	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	410	1	7979	3	Y	238	228	1			76
							40	4	262	9							
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	22	1	8165	2	Y	236	220	1	13	7	79
							1	4	260	9							
10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	24	1	8130	2	Y	237	270	1			46
							1	4	261	9							
11	8130	X	8021	-0-	-109	-0-	25	1	7673	2	Y	258	257	1			47
							39	4	284	9							
12	8401	X	8313	-0-	-88	-0-	23	1	7940	2	Y	317	282	1			82
							1	4	349	9							
01	8494	X	8135	-0-	-359	-0-	14	1	7848	2	Y	247	310	1			19
							1	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	303	1	5880	3	Y	118	117	1			234
							29	4	130	9							
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	18	1	6502	2	Y	156	133	1	204	7	53
							1	4	172	9							
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	18	1	5897	2	Y	145	170	1			28
							1	4	160	9							
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	19	1	5661	2	Y	176	172	1			32
							29	4	194	9							
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	17	1	6013	2	Y	191	174	1			49
							1	4	210	9							
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	11	1	5828	2	Y	169	205	1			13
							1	4	186	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					51
09	4290	X	1485	-0-	-2805	-0-	1413	4	72	9	Y	65	70	1			46
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					46
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	21	1	8326	2	Y	364	358	0			52
							400	9									
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	37	1	5041	2	Y	210	229	0			33
							231	9									
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	27	1	5750	2	Y	273	257	0			49
							3	4	300	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					35
09	2370	N	1242	-0-	-1128	-0-	1198	4	44	9	Y	40	45	1			30
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
11	3000	N	5551	-0-	2551	2551	14	1	5348	2	Y	172	178	0			24
							189	9									
12	3100	N	3687	-0-	587	3138	26	1	3540	2	Y	110	117	0			17
							121	9									
01	3100	N	3423	-0-	323	3461	15	1	3276	2	Y	118	114	0			21
							2	4	130	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					43
09	3600	X	1643	-0-	-1957	-0-	1585	4	58	9	Y	53	60	1			36
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					36
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	16	1	6258	2	Y	186	196	0			26
							205	9									
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	44	1	5939	2	Y	188	185	0			29
							207	9									
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	16	1	3444	2	Y	127	133	0			23
							2	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	1561	3	Y	432	432	0			21
						1	4	475	9							
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	170	1	1242	2	Y	309	314	0	5	7	11
						4	4	340	9							
10	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	178	1	1201	2	Y	372	367	0			16
						409	9									
11	1920 N	1406	-0-	-514	-0-	440	1	651	2	Y	199	187	0			28
						96	4	219	9							
12	1829 N	1249	-0-	-580	-0-	239	1	760	2	Y	204	228	0	2	1	2
						26	4	224	9							
01	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	139	1	988	2	Y	252	253	0			1
						48	4	277	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	206	1	860	3	Y	259	258	0			18
						1	4	285	9							
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	423	1	945	2	Y	318	318	0	3	7	15
						1	4	350	9							
10	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	408	1	781	2	Y	241	247	0			9
						265	9									
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	483	1	452	2	Y	145	147	0			7
						2	4	160	9							
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	468	1	576	2	Y	222	196	0	20	1	13
						4	4	244	9							
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	726	1	1357	2	Y	379	365	0			27
						16	4	417	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					94
09	3660 X	1272	-0-	-2388	-0-	1169	4	103	9	Y	94	127	1			61
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					61
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	12	1	4499	2	Y	259	283	0			37
						285	9									
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	34	1	4652	2	Y	289	281	0			45
						318	9									
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	19	1	4078	2	Y	262	260	0			47
						2	4	288	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9080	X	2454	-0-	-6626	-0-	122	1	2170	3	Y	146	132	0			15
							1	4	161	9							
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	25	1	2238	2	Y	143	135	0			23
							157	9									
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	34	1	2747	2	Y	56	72	0			7
							3	4	62	9							
11	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	34	1	2870	2	Y	48	46	0			9
							1	4	53	9							
12	3100	N	3277	-0-	177	177	37	1	3170	2	Y	61	59	0			11
							3	4	67	9							
01	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	22	1	2179	2	Y	38	44	0			5
							10	4	42	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	287	1	528	3	Y	434	447	1			182
							21	4	477	9							
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	82	1	555	2	Y	257	251	1	77	7	111
							283	9									
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	32	1	573	2	Y	328	299	1			140
							2	4	361	9							
11	960	N	541	-0-	-419	-0-	22	1	276	2	Y	220	252	1			108
							1	4	242	9							
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	Y	418	410	1			116
							7	4	460	9							
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	70	1	1699	2	Y	711	436	1			391
							12	4	782	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	945	3	Y	105	95	0			25
							116	9									
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	106	1	508	2	Y	69	72	0	9	7	13
							76	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	Y	52	58	0			7
							1	4	57	9							
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	123	1	1550	2	Y	31	32	0			6
							34	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	125	1	1829	2	Y	30	30	0			6
							1	4	33	9							
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	2	Y	25	28	0			3
							6	4	28	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	180	1	3191	3	Y	295	270	0			79
							1	4	325	9							
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	40	1	3529	2	Y	229	257	0	7	7	44
							252	9									
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	47	1	3796	2	Y	122	150	0			16
							5	4	134	9							
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	45	1	3840	2	Y	119	112	0			23
							1	4	131	9							
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	46	1	3915	2	Y	114	116	0			21
							3	4	125	9							
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	36	1	3555	2	Y	106	113	0			14
							17	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	250	1	4440	3	Y	302	276	0			79
							2	4	332	9							
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	43	1	3812	2	Y	215	241	0	11	7	42
							237	9									
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	62	1	5017	2	Y	113	140	0			15
							6	4	124	9							
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	61	1	5171	2	Y	106	101	0			20
							2	4	117	9							
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	47	1	4029	2	Y	114	113	0			21
							3	4	125	9							
01	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	22	1	2232	2	Y	59	72	0			8
							11	4	65	9							

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
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	253	1	4488	3	Y	226	206	0			54
							2	4	249	9							
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	60	1	5250	2	Y	207	222	0			39
							228	9									
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	63	1	5051	2	Y	124	147	0			16
							6	4	136	9							
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	72	1	6093	2	Y	99	96	0			19
							2	4	109	9							
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	58	1	4959	2	Y	76	81	0			14
							4	4	84	9							
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	54	1	5410	2	Y	98	99	0			13
							26	4	108	9							

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
08	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	259	1	4602	3	Y	265	242	0			76
							2	4	292	9							
09	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	43	1	3794	2	Y	177	204	0	15	7	34
							195	9									
10	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	58	1	4707	2	Y	144	159	0			19
							6	4	158	9							
11	5070	X	2494	-0-	-2576	-0-	28	1	2385	2	Y	73	78	0			14
							1	4	80	9							
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	65	1	5596	2	Y	173	155	0			32
							4	4	190	9							
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	32	1	3197	2	Y	97	116	0			13
							15	4	107	9							

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
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	15	1	3126	3	Y	118	119	0			37
							9	4	130	9							
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	18	1	2997	2	Y	88	87	0	16	7	22
							97	9									
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	23	1	3099	2	Y	102	102	0			22
							112	9									
11	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	25	1	2851	2	Y	79	77	0			24
							42	4	87	9							
12	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2808	2	Y	106	106	0			24
							33	4	117	9							
01	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	21	1	2783	2	Y	94	100	0			18
							18	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	12	1	2435	3	Y	73	74	0			25
							7	4	80	9							
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	14	1	2287	2	Y	82	75	0	11	7	21
							90	9									
10	2449	X	1512	-0-	-937	-0-	10	1	1430	2	Y	65	72	0			14
							72	9									
11	2370	X	555	-0-	-1815	-0-	5	1	517	2	Y	23	30	0			7
							8	4	25	9							
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2693	2	Y	121	100	0			28
							32	4	133	9							
01	2542	X	2141	-0-	-401	-0-	15	1	2002	2	Y	101	109	0			20
							13	4	111	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

08	961	N	959	-0-	-2	-0-	4	1	923	3	Y	26	26	0			5
							3	4	29	9							
09	1200	N	988	-0-	-212	-0-	6	1	952	2	Y	27	25	0			7
							30	9									
10	992	N	616	-0-	-376	-0-	4	1	589	2	Y	21	23	0			5
							23	9									
11	930	N	452	-0-	-478	-0-	4	1	421	2	Y	19	18	0			6
							6	4	21	9							
12	3100	N	3164	-0-	64	64	21	1	2954	2	Y	140	114	0			32
							35	4	154	9							
01	3100	N	3648	-0-	548	612	26	1	3391	2	Y	190	185	0			37
							22	4	209	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

08	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	128	1	1500	3	Y	114	118	1			20
							53	4	125	9							
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	17	1	1462	2	Y	152	143	1	7	7	22
							167	9									
10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	143	1	1389	2	Y	129	120	1			31
							142	9									
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	205	1	1367	2	Y	101	108	1			24
							1	4	111	9							
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	Y	187	174	1			37
							4	4	206	9							
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	140	150	1			27
							10	4	154	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

08	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	264	1	3094	3	Y	159	164	1			27
							109	4	175	9							
09	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	38	1	3313	2	Y	176	168	1	9	7	26
							194	9									
10	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	258	1	2498	2	Y	281	240	1			67
							1	4	309	9							
11	3660	X	2051	-0-	-1609	-0-	246	1	1638	2	Y	150	181	1			36
							2	4	165	9							
12	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	172	1	2840	2	Y	202	198	1			40
							6	4	222	9							
01	3658	X	2795	-0-	-863	-0-	256	1	2367	2	Y	141	154	1			27
							17	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	148	1	780	3	Y	198	185	1			34
							33	4	218	9							
09	1230	X	1063	-0-	-167	-0-	133	1	794	2	Y	115	90	1	10	7	49
							9	4	127	9							
10	1271	X	1263	-0-	-8	-0-	189	1	889	2	Y	154	169	1			34
							16	4	169	9							
11	1230	X	881	-0-	-349	-0-	82	1	675	2	Y	107	117	1			24
							6	4	118	9							
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	185	1	789	2	Y	190	153	1			61
							27	4	209	9							
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	262	1	1109	2	Y	228	227	1			62
							31	4	251	9							

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
08	2511	X	914	-0-	-1597	-0-	9	1	826	3	Y	50	46	1			12
							24	4	55	9							
09	1500	X	1121	-0-	-379	-0-	261	1	736	2	Y	67	59	1	4	7	16
							50	4	74	9							
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	166	1	596	2	Y	22	29	1			9
							15	4	24	9							
11	870	X	552	-0-	-318	-0-	98	1	444	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
12	1147	X	602	-0-	-545	-0-	231	1	297	2	Y	67	31	1			48
							74	9									
01	1147	X	310	-0-	-837	-0-	254	1	56	9	Y	51	76	1			23

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
08	2108	N	1354	-0-	-754	-0-	186	1	978	3	Y	135	153	1			24
							41	4	149	9							
09	1500	N	200	-0-	-1300	-0-	26	1	155	2	Y	15	34	1			5
							2	4	17	9							
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	357	1	1685	2	Y	159	129	1			35
							30	4	175	9							
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	128	1	1056	2	Y	91	106	1			20
							10	4	100	9							
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	405	1	1726	2	Y	181	143	1			58
							59	4	199	9							
01	2232	X	1695	-0-	-537	-0-	295	1	1248	2	Y	106	135	1			29
							35	4	117	9							

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
08	3100	N	3482	-0-	382	382	430	1	2265	3	Y	628	623	1			101
							96	4	691	9							
09	2544	N	2162	-0-	-382	-0-	267	1	1599	2	Y	252	216	1	29	7	108
							19	4	277	9							
10	3100	N	3776	-0-	676	676	557	1	2626	2	Y	496	495	1			109
							47	4	546	9							
11	2872	X	2196	-0-	-676	-0-	217	1	1789	2	Y	157	231	1			35
							17	4	173	9							
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	535	1	2284	2	Y	207	176	1			66
							78	4	228	9							
01	3782	X	2472	-0-	-1310	-0-	434	1	1837	2	Y	136	165	1			37
							51	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	54	1	2424	3	Y	133	134	0			24
							2	4	146	9							
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	24	1	2956	2	Y	55	56	0	14	7	9
							1	4	61	9							
10	2821	X	1646	-0-	-1175	-0-	45	1	1573	2	Y	13	16	0			6
							14	4	14	9							
11	2790	X	1716	-0-	-1074	-0-	36	1	1661	2	Y	13	15	0			4
							5	4	14	9							
12	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	8	1	2149	2	Y	16	20	0			-0-
							30	4	18	9							
01	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	9	1	2173	2	Y	15	15	0			-0-
							20	4	17	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	115	1	5188	3	Y	390	395	0			50
							5	4	429	9							
09	5040	X	5006	-0-	-34	-0-	37	1	4576	2	Y	355	331	0	14	7	60
							2	4	391	9							
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	488	1	9502	3	Y	205	191	1			102
							48	4	226	9							
09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	27	1	9903	2	Y	160	160	1	56	7	46
							1	4	176	9							
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	27	1	9059	2	Y	171	184	1			33
							1	4	188	9							
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	29	1	8698	2	Y	221	214	1			40
							44	4	243	9							
12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	26	1	9244	2	Y	251	226	1			65
							2	4	276	9							
01	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	16	1	8769	2	Y	208	257	1			16
							1	4	229	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

08	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	971	1	2099	3	Y	301	297	0			20
							331	9									
09	3660	X	1633	-0-	-2027	-0-	96	1	1277	2	Y	236	239	0	10	7	7
							260	9									
10	3782	X	1819	-0-	-1963	-0-	112	1	1443	2	Y	240	233	0			14
							264	9									
11	3660	X	1591	-0-	-2069	-0-	97	1	1230	2	Y	240	245	0			9
							264	9									
12	3410	X	1582	-0-	-1828	-0-	114	1	1368	2	Y	91	96	0			4
							100	9									
01	3131	X	1949	-0-	-1182	-0-	122	1	1537	2	Y	262	249	0			17
							2	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	24	1	7743	3	Y	461	483	0			48
							5	4	507	9							
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	27	1	7350	2	Y	506	514	0	23	7	17
							557	9									
10	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	27	1	7639	2	Y	592	590	0			19
							651	9									
11	7830	X	7404	-0-	-426	-0-	24	1	6776	2	Y	544	543	0			20
							6	4	598	9							
12	8091	X	7839	-0-	-252	-0-	26	1	7144	2	Y	594	592	0			22
							16	4	653	9							
01	8277	X	7713	-0-	-564	-0-	23	1	7096	2	Y	527	531	0			18
							14	4	580	9							

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
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1032	1	2231	3	Y	330	327	0			27
							363	9									
09	2730	X	1751	-0-	-979	-0-	103	1	1372	2	Y	251	253	0	17	7	8
							276	9									
10	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	160	1	2058	2	Y	392	378	0			22
							431	9									
11	2730	X	2218	-0-	-512	-0-	140	1	1781	2	Y	270	282	0			10
							297	9									
12	2821	X	1835	-0-	-986	-0-	135	1	1621	2	Y	72	79	0			3
							79	9									
01	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	216	1	2726	2	Y	239	226	0			16
							3	4	263	9							

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
08	3100	N	3670	-0-	570	1078	1016	1	2196	3	Y	416	415	0			14
							458	9									
09	3000	N	1960	-0-	-1040	38	110	1	1469	2	Y	346	347	0	2	7	11
							381	9									
10	2284	X	2246	-0-	-38	-0-	133	1	1706	2	Y	370	360	0			21
							407	9									
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1445	2	Y	308	317	0			12
							339	9									
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	Y	168	173	0			7
							185	9									
01	3627	X	2108	-0-	-1519	-0-	135	1	1708	2	Y	239	230	0			16
							2	4	263	9							

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
08	8990	X	2391	-0-	-6599	-0-	113	1	2192	3	Y	68	80	1			127
							11	4	75	9							
09	8730	X	1311	-0-	-7419	-0-	3	1	1264	2	Y	40	63	1	93	7	11
							44	9									
10	9021	X	5738	-0-	-3283	-0-	17	1	5533	2	Y	170	148	1			33
							1	4	187	9							
11	8730	X	3806	-0-	-4924	-0-	12	1	3664	2	Y	101	116	1			18
							19	4	111	9							
12	5580	X	1227	-0-	-4353	-0-	3	1	1181	2	Y	39	47	1			10
							43	9									
01	5735	X	3617	-0-	-2118	-0-	6	1	3514	2	Y	88	91	1			7
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	329	1	6607	3	Y	192	183	1			29
							19	4	211	9							
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	21	1	5953	2	Y	198	190	1	4	7	33
							2	4	218	9							
10	5921	X	5588	-0-	-333	-0-	30	1	5364	2	Y	175	186	1			22
							1	4	193	9							
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	165	156	1			31
							182	9									
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	14	1	6231	2	Y	212	213	1			30
							233	9									
01	6417	X	6245	-0-	-172	-0-	10	1	6019	2	Y	196	212	1			14
							216	9									

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
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	341	1	6844	3	Y	342	335	1			47
							20	4	376	9							
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	23	1	6673	2	Y	256	256	1	2	7	45
							2	4	282	9							
10	7037	X	6524	-0-	-513	-0-	35	1	6240	2	Y	225	242	1			28
							1	4	248	9							
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	23	1	6807	2	Y	336	301	1			63
							370	9									
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	16	1	7161	2	Y	352	365	1			50
							387	9									
01	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	11	1	6562	2	Y	242	275	1			17
							266	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 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
08	3658	X	154	-0-	-3504	-0-	5	1	77	3	Y	65	66	0			18
							72	9									
09	1320	X	980	-0-	-340	-0-	209	1	526	2	Y	221	216	0	15	7	8
							2	4	243	9							
10	744	X	426	-0-	-318	-0-	203	1	142	2	Y	74	79	0			3
							81	9									
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	495	1	73	2	Y	38	36	0			5
							11	4	42	9							
12	1023	X	466	-0-	-557	-0-	356	1	73	2	Y	32	37	0			-0-
							2	4	35	9							
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	245	1	69	2	Y	37	37	0			-0-
							3	4	41	9							

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
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	3	Y	441	437	0			4
							1	4	485	9							
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	918	2	Y	283	277	0			10
							3	4	311	9							
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	175	1	1019	2	Y	347	342	0			15
							382	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	424	1	502	2	Y	174	164	0			25
							74	4	191	9							
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	245	1	538	2	Y	154	177	0	1	1	1
							18	4	169	9							
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	142	1	429	2	Y	187	187	0			1
							21	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	992	N	643	-0-	-349	-0-	46	1	313	3	Y	258	256	0			20
							284	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	190	1	198	2	Y	162	161	0	16	7	5
							178	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	268	1	626	2	Y	318	315	0			8
							350	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	232	1	613	2	Y	287	287	0			8
							2	4	316	9							
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	200	1	323	2	Y	150	154	0			4
							165	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	135	1	1120	2	Y	529	518	0			15
							3	4	582	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	657	1	1420	3	Y	260	258	0			15
							286	9									
09	1950	X	1168	-0-	-782	-0-	66	1	881	2	Y	201	204	0	6	7	6
							221	9									
10	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	94	1	1211	2	Y	247	239	0			14
							272	9									
11	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	84	1	1069	2	Y	230	235	0			9
							253	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	Y	454	446	0			17
							499	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	124	1	1572	2	Y	201	204	0			14
							2	4	221	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	600	1	1296	3	Y	243	241	0			18
							267	9									
09	1800	N	1151	-0-	-649	-0-	65	1	865	2	Y	201	203	0	10	7	6
							221	9									
10	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	64	1	818	2	Y	192	187	0			11
							211	9									
11	1800	N	1139	-0-	-661	-0-	64	1	819	2	Y	233	235	0			9
							256	9									
12	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	73	1	883	2	Y	124	128	0			5
							136	9									
01	1085	N	335	-0-	-750	-0-	21	1	267	2	Y	43	45	0			3
							47	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	674	1	1457	3	Y	409	406	0			31
							450	9									
09	2490	X	1340	-0-	-1150	-0-	69	1	918	2	Y	321	325	0	17	7	10
							353	9									
10	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	114	1	1462	2	Y	421	407	0			24
							463	9									
11	2490	X	1900	-0-	-590	-0-	107	1	1365	2	Y	389	398	0			15
							428	9									
12	2573	X	1861	-0-	-712	-0-	123	1	1482	2	Y	233	239	0			9
							256	9									
01	2573	X	832	-0-	-1741	-0-	51	1	639	2	Y	128	128	0			9
							1	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	15	1	4959	3	Y	132	139	0			14
							3	4	145	9							
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	24	1	6716	2	Y	183	184	0	7	7	6
							201	9									
10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	20	1	5778	2	Y	258	256	0			8
							284	9									
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	19	1	5382	2	Y	304	301	0			11
							4	4	334	9							
12	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	16	1	4397	2	Y	215	218	0			8
							10	4	237	9							
01	5890	X	5184	-0-	-706	-0-	16	1	4931	2	Y	206	207	0			7
							10	4	227	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 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
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	21	1	6644	3	Y	300	308	0			19
							4	4	330	9							
09	6330	X	4901	-0-	-1429	-0-	17	1	4618	2	Y	242	247	0	6	7	8
							266	9									
10	6541	X	5458	-0-	-1083	-0-	18	1	5163	2	Y	252	252	0			8
							277	9									
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	23	1	6667	2	Y	257	256	0			9
							5	4	283	9							
12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	24	1	6653	2	Y	304	302	0			11
							15	4	334	9							
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	22	1	6856	2	Y	322	322	0			11
							14	4	354	9							

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
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	11	1	3696	3	Y	174	179	0			13
							3	4	191	9							
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	13	1	3631	2	Y	89	94	0	5	7	3
							98	9									
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	12	1	3440	2	Y	144	142	0			5
							158	9									
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	11	1	3121	2	Y	145	145	0			5
							3	4	160	9							
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	12	1	3241	2	Y	163	162	0			6
							7	4	179	9							
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	11	1	3374	2	Y	169	169	0			6
							7	4	186	9							

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
08	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	15	1	5198	3	Y	341	354	0			25
							4	4	375	9							
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	19	1	5304	2	Y	268	275	0	9	7	9
							295	9									
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	19	1	5498	2	Y	319	318	0			10
							351	9									
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	18	1	5201	2	Y	352	349	0			13
							4	4	387	9							
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	19	1	5237	2	Y	380	379	0			14
							12	4	418	9							
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	17	1	5343	2	Y	389	389	0			14
							11	4	428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	10	1	3229	3	Y	164	169	0			13
							2	4	180	9							
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3643	2	Y	159	161	0	6	7	5
							175	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	13	1	3583	2	Y	186	185	0			6
							205	9									
11	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	11	1	3180	2	Y	150	150	0			6
							3	4	165	9							
12	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	12	1	3211	2	Y	156	156	0			6
							7	4	172	9							
01	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	11	1	3344	2	Y	161	161	0			6
							7	4	177	9							

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
08	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	281	1	5659	3	Y	399	382	1			55
							17	4	439	9							
09	6570	X	4762	-0-	-1808	-0-	16	1	4519	2	Y	205	206	1	8	7	46
							1	4	226	9							
10	7037	X	5911	-0-	-1126	-0-	32	1	5636	2	Y	220	239	1			27
							1	4	242	9							
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	24	1	7094	2	Y	267	244	1			50
							294	9									
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	17	1	7817	2	Y	332	335	1			47
							365	9									
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	13	1	7806	2	Y	268	296	1			19
							295	9									

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
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	261	1	5119	3	Y	686	686	0			57
							33	4	755	9							
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	388	1	4849	2	Y	680	696	0	8	7	33
							7	4	748	9							
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	361	1	4782	2	Y	496	503	0			26
							3	4	546	9							
11	5070	X	4694	-0-	-376	-0-	307	1	3847	2	Y	488	490	0			24
							3	4	537	9							
12	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	292	1	4184	2	Y	602	596	0			30
							9	4	662	9							
01	6200	X	6030	-0-	-170	-0-	176	1	5079	2	Y	637	623	0			44
							74	4	701	9							

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
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	260	1	5109	3	Y	468	470	0			44
							33	4	515	9							
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	276	1	4137	2	Y	463	467	0	18	7	22
							6	4	509	9							
10	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	249	1	4240	2	Y	385	387	0			20
							3	4	424	9							
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	204	1	5144	2	Y	527	521	0			26
							4	4	580	9							
12	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	202	1	4272	2	Y	520	520	0			26
							9	4	572	9							
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	134	1	5995	2	Y	666	646	0			46
							88	4	733	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	3	Y	468	472	0			61
							21	4	515	9							
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	342	1	4549	2	Y	447	456	0	30	7	22
							7	4	492	9							
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	305	1	4443	2	Y	348	352	0			18
							3	4	383	9							
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	261	1	4071	2	Y	373	372	0			19
							3	4	410	9							
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	244	1	4198	2	Y	471	467	0			23
							9	4	518	9							
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	102	1	3884	2	Y	400	395	0			28
							57	4	440	9							

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
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	218	1	3007	3	Y	275	271	0			14
							20	4	303	9							
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	65	1	3066	2	Y	260	260	0	3	7	11
							1	4	286	9							
10	3100	N	3138	-0-	38	38	66	1	2818	2	Y	229	230	0			10
							2	4	252	9							
11	3074	X	3036	-0-	-38	-0-	64	1	2779	2	Y	174	176	0			8
							2	4	191	9							
12	2697	X	1408	-0-	-1289	-0-	32	1	1295	2	Y	73	77	0			4
							1	4	80	9							
01	3534	X	1470	-0-	-2064	-0-	14	1	1364	2	Y	83	81	0			6
							1	4	91	9							

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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	126	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	172	1	165	2	Y	189	179	0			10
							1	4	208	9							
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	137	1	203	2	Y	23	32	0			1
							2	4	25	9							

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
08	1364	X	1324	-0-	-40	-0-	117	1	1194	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	244	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	217	1	1361	2	Y	112	100	0	3	1	9
							11	4	123	9							
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	250	1	1307	2	Y	105	103	0			11
							116	9									
12	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	249	1	1015	2	Y	49	57	0			3
							9	4	54	9							
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	256	1	922	2	Y	154	148	0			9
							11	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	320	1	14	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	257	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	251	1	126	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							

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
08	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	268	1	3698	3	Y	235	233	0			13
							25	4	259	9							
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	85	1	3979	2	Y	211	210	0	5	7	9
							2	4	232	9							
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	87	1	3686	2	Y	214	214	0			9
							3	4	235	9							
11	4110	X	3116	-0-	-994	-0-	68	1	2934	2	Y	102	106	0			5
							2	4	112	9							
12	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	83	1	3411	2	Y	193	187	0			11
							3	4	212	9							
01	4216	X	3428	-0-	-788	-0-	32	1	3170	2	Y	203	200	0			14
							3	4	223	9							

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
08	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	111	1	1531	3	Y	220	218	0			8
							10	4	242	9							
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	43	1	2004	2	Y	249	247	0			10
							1	4	274	9							
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	55	1	2327	2	Y	326	322	0			14
							2	4	359	9							
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	46	1	1991	2	Y	282	283	0			13
							2	4	310	9							
12	2294	N	1936	-0-	-358	-0-	40	1	1642	2	Y	230	230	0			13
							1	4	253	9							
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	25	1	2508	2	Y	378	365	0			26
							3	4	416	9							

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
08	2759	N	810	-0-	-1949	-0-	50	1	698	3	Y	52	54	0			1
							5	4	57	9							
09	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	43	1	2025	2	Y	153	148	0			6
							1	4	168	9							
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	59	1	2527	2	Y	208	205	0			9
							2	4	229	9							
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	Y	147	149	0			7
							2	4	162	9							
12	2325	N	1676	-0-	-649	-0-	37	1	1532	2	Y	96	97	0			6
							1	4	106	9							
01	2821	X	2033	-0-	-788	-0-	19	1	1873	2	Y	126	123	0			9
							2	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	619	1	12461	3	Y	292	258	1			44
							37	4	321	9							
09	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	31	1	8931	2	Y	175	163	1	20	7	36
							3	4	193	9							
10	8587	X	5027	-0-	-3560	-0-	28	1	4900	2	Y	89	114	1			11
							1	4	98	9							
11	9600	X	741	-0-	-8859	-0-	2	1	722	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
12	9920	X	26	-0-	-9894	-0-	26	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	194	1	2675	3	Y	160	157	0			9
							18	4	176	9							
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	47	1	2221	2	Y	129	129	0	4	7	5
							1	4	142	9							
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	2	Y	136	135	0			6
							1	4	150	9							
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	2	Y	126	126	0			6
							2	4	139	9							
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	55	1	2268	2	Y	122	121	0			7
							2	4	134	9							
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	Y	151	147	0			11
							3	4	166	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	107	1	1472	3	Y	138	136	0			10
							10	4	152	9							
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	47	1	2208	2	Y	264	258	0	5	7	11
							1	4	290	9							
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	62	1	2649	2	Y	236	237	0			10
							2	4	260	9							
11	1680	N	982	-0-	-698	-0-	21	1	886	2	Y	67	74	0			3
							1	4	74	9							
12	1860	N	424	-0-	-1436	-0-	9	1	383	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	344	1	6912	3	Y	140	142	1			24
							20	4	154	9							
09	6660	X	6641	-0-	-19	-0-	22	1	6488	2	Y	117	119	1			22
							2	4	129	9							
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	40	1	7060	2	Y	168	169	1			21
							1	4	185	9							
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	26	1	7723	2	Y	279	248	1			52
							307	9									
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	17	1	7849	2	Y	235	254	1			33
							259	9									
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	14	1	8569	2	Y	165	186	1			12
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	168	1	1957	3	Y	317	316	0			45
							42	4	349	9							
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	275	1	1999	2	Y	320	311	0	18	7	36
							99	4	352	9							
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	324	1	2104	2	Y	341	346	0			31
							375	9									
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	310	1	1566	2	Y	285	285	0			31
							1	4	314	9							
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	357	1	1508	2	Y	277	274	0			34
							305	9									
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	314	1	1554	2	Y	271	282	0			23
							11	4	298	9							

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
08	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	181	1	2098	3	Y	331	330	0			38
							45	4	364	9							
09	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	246	1	2308	2	Y	214	221	0	7	7	24
							114	4	235	9							
10	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	290	1	2495	2	Y	194	200	0			18
							213	9									
11	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	318	1	2419	2	Y	331	313	0			36
							1	4	364	9							
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	386	1	2952	2	Y	434	416	0			54
							1	4	477	9							
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	360	1	2929	2	Y	414	433	0			35
							20	4	455	9							

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
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	193	1	2243	3	Y	265	265	0			30
							48	4	292	9							
09	3000	N	3604	-0-	604	604	182	1	2995	2	Y	254	247	0	9	7	28
							148	4	279	9							
10	3100	N	3135	-0-	35	639	203	1	2671	2	Y	237	243	0			22
							261	9									
11	3000	N	2646	-0-	-354	285	180	1	2230	2	Y	214	213	0			23
							1	4	235	9							
12	2972	X	2687	-0-	-285	-0-	235	1	2215	2	Y	215	211	0			27
							237	9									
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	219	1	2361	2	Y	216	225	0			18
							16	4	238	9							

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
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	344	1	4001	3	Y	225	225	0			32
							86	4	248	9							
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	280	1	4794	2	Y	141	144	0	13	7	16
							237	4	155	9							
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	321	1	4797	2	Y	380	361	0			35
							418	9									
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	297	1	4394	2	Y	341	339	0			37
							1	4	375	9							
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	334	1	4252	2	Y	316	314	0			39
							1	4	348	9							
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	2	Y	287	302	0			24
							30	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	110	109	0			16
							13	4	121	9							
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	255	1	536	2	Y	78	80	0	5	7	9
							26	4	86	9							
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	244	2	Y	44	49	0			4
							48	9									
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	285	1	58	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	328	1	21	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	259	1	41	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

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
08	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	172	1	1988	3	Y	298	297	0			45
							42	4	328	9							
09	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	275	1	2127	2	Y	378	366	0	15	7	42
							105	4	416	9							
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	316	1	2310	2	Y	409	414	0			37
							450	9									
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	285	1	2268	2	Y	391	386	0			42
							1	4	430	9							
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	339	1	2497	2	Y	421	411	0			52
							463	9									
01	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	291	1	2270	2	Y	361	383	0			30
							16	4	397	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

08	3131 X	1565	-0-	-1566	-0-	140	1	1259	3	Y	151	153	0			4
						166	9									
09	3000 X	1144	-0-	-1856	-0-	336	1	629	2	Y	162	158	0			8
						1	4	178	9							
10	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	361	1	1246	2	Y	485	466	0			27
						1	4	534	9							
11	1680 X	1367	-0-	-313	-0-	306	1	737	2	Y	294	307	0			14
						1	4	323	9							
12	1736 X	958	-0-	-778	-0-	334	1	422	2	Y	183	189	0			8
						1	4	201	9							
01	1364 N	890	-0-	-474	-0-	230	1	432	2	Y	195	195	0			8
						13	4	215	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	247	1	2229	3	Y	229	234	0			12
						1	4	252	9							
09	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	349	1	2351	2	Y	218	216	0	3	7	11
						2	4	240	9							
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	358	1	1588	2	Y	118	122	0			7
						1	4	130	9							
11	1890 N	1837	-0-	-53	-0-	322	1	1397	2	Y	105	107	0			5
						2	4	116	9							
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	158	1	1935	2	Y	158	156	0			7
						2	4	174	9							
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	175	1	2123	2	Y	180	180	0			7
						65	4	198	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

08	2325 N	2100	-0-	-225	-0-	180	1	1621	3	Y	271	278	0			17
						1	4	298	9							
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	344	1	1411	2	Y	317	312	0	6	7	16
						1	4	349	9							
10	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	358	1	1403	2	Y	299	298	0			17
						1	4	329	9							
11	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	315	1	1209	2	Y	263	268	0			12
						1	4	289	9							
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	203	1	1542	2	Y	367	362	0			17
						2	4	404	9							
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	182	1	1539	2	Y	378	380	0			15
						47	4	416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3627	X	3021	-0-	-606	-0-	282	1	2696	3	N	39					169
							43	9									
09	3510	X	3452	-0-	-58	-0-	320	1	3091	2	N	37	51	7			155
							41	9									
10	3627	X	970	-0-	-2657	-0-	102	1	831	2	N	34					189
							37	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	40	185	1			44
12	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	626	1	2601	2	N	40					84
							44	9									
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	505	1	3261	2	N	49					133
							54	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

08	7316	X	5770	-0-	-1546	-0-	1606	1	4100	4	Y	58					126
							64	9									
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	2386	1	6564	2	Y	184					310
							1026	4	202	9							
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	2914	1	7658	2	Y	138	182	1			266
							1795	4	152	9							
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	1756	1	5705	2	Y	187	183	1			270
							1366	4	206	9							
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	2165	1	3065	2	Y	156	183	1			243
							2506	4	172	9							
01	12524	X	8230	-0-	-4294	-0-	2506	1	5351	2	Y	108	164	1			187
							254	4	119	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

08	5456	X	4161	-0-	-1295	-0-	370	1	3539	3	N	229	182	1			338
							252	9									
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	491	1	4735	2	N	207	364	1	49	7	132
							228	9									
10	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	526	1	4278	2	N	211	184	1			159
							232	9									
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	541	1	5622	2	N	192					351
							211	9									
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1134	1	4714	2	N	212	370	1			193
							233	9									
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	794	1	5122	2	N	213	185	1			221
							234	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

08	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	292	1	1459	3	Y	180	174	1			57
							198	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	321	1	940	2	Y	154	185	1			26
							169	9									
10	2542	N	831	-0-	-1711	-0-	143	1	602	2	Y	78	85	1			19
							86	9									
11	1890	N	1317	-0-	-573	-0-	187	1	932	2	Y	180	172	1			27
							198	9									
12	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	179	1	902	2	Y	151	148	1			30
							166	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	667	2	Y	126	141	1			15
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	45	1	7440	3	Y	602	600	0			61
						17	4	662	9							
09	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	33	1	7063	2	Y	547	567	0	12	7	29
						4	4	602	9							
10	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	40	1	7406	2	Y	602	606	0			25
						2	4	662	9							
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	26	1	7233	2	Y	566	572	0			19
						2	4	623	9							
12	7719 X	6826	-0-	-893	-0-	24	1	6252	2	Y	492	486	0			25
						9	4	541	9							
01	7874 X	7254	-0-	-620	-0-	34	1	6638	2	Y	521	502	0			44
						9	4	573	9							

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
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	31	1	5200	3	Y	267	266	0			34
						12	4	294	9							
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	24	1	5195	2	Y	258	266	0	12	7	14
						3	4	284	9							
10	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	26	1	4900	2	Y	259	262	0			11
						1	4	285	9							
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	18	1	5011	2	Y	241	244	0			8
						1	4	265	9							
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	20	1	5205	2	Y	210	207	0			11
						8	4	231	9							
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	26	1	5161	2	Y	217	210	0			18
						7	4	239	9							

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
08	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	54	1	9111	3	Y	532	528	0			56
						21	4	585	9							
09	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	42	1	9062	2	Y	518	531	0	16	7	27
						5	4	570	9							
10	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	47	1	8794	2	Y	659	659	0			27
						3	4	725	9							
11	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	31	1	8532	2	Y	546	555	0			18
						2	4	601	9							
12	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	32	1	8367	2	Y	541	531	0			28
						12	4	595	9							
01	10013 X	8952	-0-	-1061	-0-	42	1	8252	2	Y	588	567	0			49
						11	4	647	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	29	1	4993	3	Y	184	184	0			24
							12	4	202	9							
09	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	22	1	4792	2	Y	279	282	0	6	7	15
							3	4	307	9							
10	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	27	1	4989	2	Y	202	209	0			8
							1	4	222	9							
11	5460	X	5068	-0-	-392	-0-	18	1	4841	2	Y	189	191	0			6
							1	4	208	9							
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	21	1	5415	2	Y	222	217	0			11
							8	4	244	9							
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	28	1	5462	2	Y	236	227	0			20
							7	4	260	9							

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
08	6386	X	5969	-0-	-417	-0-	33	1	5546	3	Y	343	343	0			35
							13	4	377	9							
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	29	1	6114	2	Y	351	361	0	7	7	18
							3	4	386	9							
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5394	2	Y	273	280	0			11
							2	4	300	9							
11	5790	X	5472	-0-	-318	-0-	19	1	5174	2	Y	253	256	0			8
							1	4	278	9							
12	6386	X	5232	-0-	-1154	-0-	19	1	4902	2	Y	276	270	0			14
							7	4	304	9							
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	26	1	5103	2	Y	317	304	0			27
							7	4	349	9							

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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	652	3	Y	153	133	1			20
							23	4	168	9							
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	927	2	Y	123	110	1	15	7	18
							135	9									
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	245	1	2372	2	Y	196	167	1			47
							1	4	216	9							
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	325	1	2165	2	Y	182	185	1			44
							2	4	200	9							
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	113	1	1863	2	Y	80	108	1			16
							4	4	88	9							
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1150	2	Y	25	36	1			5
							8	4	28	9							

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
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	25	1	4277	3	Y	333	331	0			37
							10	4	366	9							
09	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	13	1	2698	2	Y	206	220	0	12	7	11
							2	4	227	9							
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	23	1	4206	2	Y	312	310	0			13
							1	4	343	9							
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	15	1	4026	2	Y	290	293	0			10
							1	4	319	9							
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	2	Y	303	297	0			16
							6	4	333	9							
01	4464	X	3929	-0-	-535	-0-	18	1	3597	2	Y	281	273	0			24
							5	4	309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	169	1	844	3	Y	244	239	1			98
							268	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	284	1	833	2	Y	300	316	1	27	7	55
							330	9									
10	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	234	1	986	2	Y	314	292	1			77
							345	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	225	1	1122	2	Y	430	443	1			64
							473	9									
12	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	148	1	743	2	Y	234	252	1			46
							257	9									
01	1550	N	373	-0-	-1177	-0-	32	1	250	2	Y	83	119	1			10
							91	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

08	3503	X	2868	-0-	-635	-0-	204	1	2391	3	Y	172	168	1			21
							84	4	189	9							
09	3390	X	2018	-0-	-1372	-0-	22	1	1853	2	Y	130	125	1	7	7	19
							143	9									
10	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	168	1	1633	2	Y	143	128	1			34
							157	9									
11	3240	X	2260	-0-	-980	-0-	277	1	1846	2	Y	123	128	1			29
							2	4	135	9							
12	3348	X	1980	-0-	-1368	-0-	106	1	1754	2	Y	105	113	1			21
							4	4	116	9							
01	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	217	1	2006	2	Y	130	126	1			25
							15	4	143	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	80	69	1			11
							31	4	88	9							
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1260	2	Y	101	91	1	6	7	15
							111	9									
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	178	1	1725	2	Y	95	87	1			23
							105	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	194	1	1297	2	Y	87	89	1			21
							1	4	96	9							
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	166	154	1			33
							2	4	183	9							
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	222	1	2045	2	Y	200	194	1			39
							15	4	220	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

08	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	179	1	2187	3	Y	133	184	1			24
							1	4	146	9							
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	151	1	2497	2	Y	192	126	1			90
							1	4	211	9							
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	55	1	2927	2	Y	168	142	1			116
							2	4	185	9							
11	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	34	1	2158	2	Y	132	178	1			70
							14	4	145	9							
12	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	64	1	2292	2	Y	145	151	1			64
							7	4	160	9							
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	70	1	2584	2	Y	176	167	1			73
							418	4	194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	357	1	3214	3	Y	523	531	0			23
							1	4	575	9							
09	4260	X	3536	-0-	-724	-0-	225	1	2800	2	Y	463	459	0	4	7	23
							2	4	509	9							
10	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	235	1	3418	2	Y	525	519	0			29
							3	4	578	9							
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	210	1	3376	2	Y	525	529	0			25
							4	4	578	9							
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	244	1	3397	2	Y	576	574	0			27
							4	4	634	9							
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	200	1	3340	2	Y	585	588	0			24
							102	4	644	9							

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
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	227	1	2769	3	Y	249	322	1			38
							1	4	274	9							
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	59	1	3090	2	Y	321	224	1			135
							1	4	353	9							
10	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	56	1	2877	2	Y	199	196	1			138
							2	4	219	9							
11	3180	X	2275	-0-	-905	-0-	32	1	2063	2	Y	151	208	1			81
							14	4	166	9							
12	3627	X	2908	-0-	-719	-0-	70	1	2612	2	Y	198	191	1			88
							8	4	218	9							
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	2	Y	161	182	1			67
							319	4	177	9							

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
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	210	1	6444	3	Y	561	565	0			73
							25	4	617	9							
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	55	1	6119	2	Y	540	548	0	25	7	40
							4	4	594	9							
10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	56	1	6096	2	Y	576	579	0			37
							634	9									
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	56	1	6026	2	Y	574	562	0			49
							1	4	631	9							
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	48	1	6005	2	Y	612	616	0			45
							5	4	673	9							
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	38	1	5292	2	Y	598	598	0			45
							45	4	658	9							

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
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	174	1	5372	3	Y	291	292	0			31
							21	4	320	9							
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	183	1	5552	2	Y	333	328	0	11	7	25
							4	4	366	9							
10	5828	X	5432	-0-	-396	-0-	183	1	4893	2	Y	324	328	0			21
							356	9									
11	5640	X	4574	-0-	-1066	-0-	178	1	4080	2	Y	286	283	0			24
							1	4	315	9							
12	5828	X	5228	-0-	-600	-0-	182	1	4727	2	Y	286	289	0			21
							4	4	315	9							
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	180	1	5487	2	Y	336	332	0			25
							47	4	370	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

08	1798 N	1392	-0-	-406	-0-	41	1	1255	3	Y	83	82	0			8
						5	4	91	9							
09	1620 N	647	-0-	-973	-0-	203	1	405	2	Y	35	38	0	2	7	3
						39	9									
10	2015 N	215	-0-	-1800	-0-	215	1			Y	-0-	3	0			-0-
11	1350 N	645	-0-	-705	-0-	215	1	245	2	Y	168	154	0			14
						185	9									
12	620 N	407	-0-	-213	-0-	229	1	152	2	Y	24	36	0			2
						26	9									
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	253	1	616	2	Y	72	69	0			5
						5	4	79	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	124	1	3825	3	Y	127	126	0			18
						15	4	140	9							
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	192	1	4682	2	Y	120	118	0	11	7	9
						3	4	132	9							
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	201	1	4878	2	Y	129	130	0			8
						142	9									
11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	216	1	6219	2	Y	140	136	0			12
						1	4	154	9							
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	215	1	6593	2	Y	140	142	0			10
						5	4	154	9							
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	203	1	5468	2	Y	116	117	0			9
						46	4	128	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	3	Y	148	151	0			17
						5	4	163	9							
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	239	1	722	2	Y	75	82	0	4	7	6
						1	4	83	9							
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	239	1	603	2	Y	67	69	0			4
						74	9									
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	225	1	747	2	Y	103	98	0			9
						113	9									
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	226	1	316	2	Y	47	53	0			3
						52	9									
01	930 N	640	-0-	-290	-0-	257	1	326	2	Y	49	48	0			4
						3	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	Y	74	83	1			10
							81	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	328	1	216	2	Y	48	37	1			21
							53	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	155	1	475	2	Y	70	43	1			48
							77	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1288	2	Y	199	141	1			106
							9	4	219	9							
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	166	1	881	2	Y	141	184	1			63
							3	4	155	9							
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	185	1	839	2	Y	143	146	1			60
							136	4	157	9							

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
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	296	1	2665	3	Y	419	425	0			20
							1	4	461	9							
09	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	175	1	2279	2	Y	379	373	0	7	7	19
							2	4	417	9							
10	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	172	1	2438	2	Y	374	372	0			21
							2	4	411	9							
11	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	169	1	2441	2	Y	300	307	0			14
							3	4	330	9							
12	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	196	1	2617	2	Y	351	349	0			16
							3	4	386	9							
01	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	201	1	2388	2	Y	332	335	0			13
							73	4	365	9							

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
08	2418	X	2370	-0-	-48	-0-	209	1	1881	3	Y	254	258	0			15
							1	4	279	9							
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	349	1	1934	2	Y	278	273	0	6	7	14
							2	4	306	9							
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	362	1	1997	2	Y	281	279	0			16
							2	4	309	9							
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	Y	260	264	0			12
							2	4	286	9							
12	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	335	1	1639	2	Y	259	259	0			12
							2	4	285	9							
01	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	351	1	1543	2	Y	251	253	0			10
							47	4	276	9							

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
08	6820	X	6197	-0-	-623	-0-	276	1	5409	3	Y	434	432	0			39
							35	4	477	9							
09	5820	X	5041	-0-	-779	-0-	114	1	4444	2	Y	433	435	0	16	7	21
							7	4	476	9							
10	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	81	1	4993	2	Y	337	341	0			17
							3	4	371	9							
11	6000	X	4765	-0-	-1235	-0-	39	1	4246	2	Y	434	429	0			22
							3	4	477	9							
12	6200	X	5214	-0-	-986	-0-	50	1	4579	2	Y	523	519	0			26
							10	4	575	9							
01	5456	X	4932	-0-	-524	-0-	43	1	4342	2	Y	439	435	0			30
							64	4	483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	198	1	3893	3	Y	323	321	0			22
							25	4	355	9							
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	249	1	3587	2	Y	266	271	0	4	7	13
							5	4	293	9							
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	232	1	3579	2	Y	217	219	0			11
							2	4	239	9							
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	211	1	3440	2	Y	233	232	0			12
							2	4	256	9							
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	198	1	3877	2	Y	312	308	0			16
							8	4	343	9							
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	123	1	4623	2	Y	333	326	0			23
							68	4	366	9							

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
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	3	Y	84	107	1			15
							92	9									
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	100	70	1			45
							110	9									
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1798	2	Y	79	69	1			55
							1	4	87	9							
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	26	1	1500	2	Y	71	88	1			38
							10	4	78	9							
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	Y	97	92	1			43
							6	4	107	9							
01	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	70	1	1304	2	Y	68	83	1			28
							211	4	75	9							

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
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	149	1	2932	3	Y	200	198	0			24
							19	4	220	9							
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	299	1	2530	2	Y	150	152	0	15	7	7
							4	4	165	9							
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	276	1	2347	2	Y	96	98	0			5
							2	4	106	9							
11	2760	X	2242	-0-	-518	-0-	251	1	1876	2	Y	104	104	0			5
							1	4	114	9							
12	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	220	1	2021	2	Y	134	132	0			7
							4	4	147	9							
01	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	121	1	1958	2	Y	116	115	0			8
							29	4	128	9							

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
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	177	1	3492	3	Y	440	439	0			37
							23	4	484	9							
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	325	1	4755	2	Y	116	137	0	10	7	6
							7	4	128	9							
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	302	1	4823	2	Y	208	203	0			11
							3	4	229	9							
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	282	1	5429	2	Y	441	430	0			22
							4	4	485	9							
12	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	197	1	3255	2	Y	315	321	0			16
							7	4	347	9							
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	3723	2	Y	323	317	0			22
							55	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	164	1	1204	3	Y	110	124	1			77
							121	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	272	1	1142	2	Y	83	91	1	17	7	52
							91	9									
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	290	1	2028	2	Y	90	83	1			59
							7	4	99	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	205	1	1338	2	Y	66	79	1			46
							6	4	73	9							
12	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	9	1	1323	2	Y	69	78	1			37
							50	4	76	9							
01	1643	N	757	-0-	-886	-0-	10	1	681	2	Y	35	48	1			24
							27	4	39	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	313	1	2313	3	Y	133	149	1			93
							1	4	146	9							
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	280	1	2075	2	Y	104	115	1	17	7	65
							114	9									
10	2852	X	1402	-0-	-1450	-0-	280	1	992	2	Y	115	105	1			75
							3	4	127	9							
11	2730	X	1883	-0-	-847	-0-	254	1	1497	2	Y	114	110	1			79
							7	4	125	9							
12	2821	X	2004	-0-	-817	-0-	12	1	1774	2	Y	137	143	1			73
							67	4	151	9							
01	2759	X	2170	-0-	-589	-0-	21	1	1910	2	Y	149	120	1			102
							75	4	164	9							

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
08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	147	1	1081	3	Y	71	91	1			59
							78	9									
09	1680	X	1233	-0-	-447	-0-	315	1	855	2	Y	57	72	1	8	7	36
							63	9									
10	1705	X	1143	-0-	-562	-0-	322	1	755	2	Y	58	56	1			38
							2	4	64	9							
11	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	280	1	792	2	Y	71	60	1			49
							4	4	78	9							
12	1271	N	916	-0-	-355	-0-	6	1	794	2	Y	78	86	1			41
							30	4	86	9							
01	1147	N	579	-0-	-568	-0-	10	1	496	2	Y	49	57	1			33
							19	4	54	9							

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
08	1426	N	426	-0-	-1000	-0-	33	1	236	3	Y	143	146	0			3
							157	9									
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	322	1	213	2	Y	144	144	0	1	7	2
							158	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	327	1	242	2	Y	182	182	0			2
							200	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	297	1	388	2	Y	234	233	0			3
							257	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	335	1	711	2	Y	384	380	0			7
							422	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	298	1	931	2	Y	407	408	0			6
							448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	219	1	1614	3	Y	89	113	1			64
							1	4	98	9							
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	274	1	1561	2	Y	109	101	1	4	7	68
							120	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	287	1	1974	2	Y	119	110	1			77
							6	4	131	9							
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	196	1	1400	2	Y	106	110	1			73
							6	4	117	9							
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	12	1	1717	2	Y	151	144	1			80
							65	4	166	9							
01	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	17	1	1498	2	Y	170	134	1			116
							59	4	187	9							

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
08	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	243	1	3347	3	Y	224	223	0			13
							22	4	246	9							
09	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	258	1	3128	2	Y	222	223	0	3	7	9
							1	4	244	9							
10	3906	X	2811	-0-	-1095	-0-	231	1	2369	2	Y	190	191	0			8
							2	4	209	9							
11	3780	X	3047	-0-	-733	-0-	239	1	2516	2	Y	264	260	0			12
							2	4	290	9							
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	288	1	3614	2	Y	230	229	0			13
							3	4	253	9							
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	184	1	3968	2	Y	363	351	0			25
							4	4	399	9							

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
08	4805	X	3306	-0-	-1499	-0-	207	1	2845	3	Y	214	217	0			7
							19	4	235	9							
09	4650	X	4118	-0-	-532	-0-	222	1	3624	2	Y	245	242	0			10
							2	4	270	9							
10	4092	X	2778	-0-	-1314	-0-	205	1	2371	2	Y	182	184	0			8
							2	4	200	9							
11	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	245	1	2825	2	Y	180	180	0			8
							2	4	198	9							
12	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	281	1	3310	2	Y	271	263	0			16
							3	4	298	9							
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	206	1	3689	2	Y	230	230	0			16
							4	4	253	9							

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
08	4588	X	3211	-0-	-1377	-0-	198	1	2728	3	Y	243	237	0			13
							18	4	267	9							
09	4440	X	2924	-0-	-1516	-0-	134	1	2565	2	Y	204	200	0	8	7	9
							1	4	224	9							
10	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	136	1	3208	2	Y	229	228	0			10
							2	4	252	9							
11	3120	X	2863	-0-	-257	-0-	105	1	2568	2	Y	171	173	0			8
							2	4	188	9							
12	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	118	1	2787	2	Y	184	181	0			11
							3	4	202	9							
01	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	67	1	2161	2	Y	153	153	0			11
							2	4	168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	131	1	1802	3	Y	127	125	0			7
							12	4	140	9							
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	247	1	2023	2	Y	117	117	0	2	7	5
							1	4	129	9							
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	227	1	2207	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	Y	90	91	0			4
							1	4	99	9							
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	252	1	2120	2	Y	141	137	0			8
							2	4	155	9							
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	164	1	2441	2	Y	81	83	0			6
							3	4	89	9							

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
08	4650	X	3473	-0-	-1177	-0-	218	1	3019	3	Y	195	194	0			10
							21	4	215	9							
09	4500	X	3884	-0-	-616	-0-	242	1	3504	2	Y	124	127	0	2	7	5
							2	4	136	9							
10	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	244	1	4000	2	Y	193	190	0			8
							3	4	212	9							
11	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	242	1	3478	2	Y	182	182	0			8
							3	4	200	9							
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	323	1	6071	2	Y	298	289	0			17
							6	4	328	9							
01	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	179	1	3879	2	Y	343	336	0			24
							4	4	377	9							

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
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	254	1	3495	3	Y	373	368	0			16
							23	4	410	9							
09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	253	1	4017	2	Y	484	477	0	3	7	20
							2	4	532	9							
10	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	209	1	2110	2	Y	227	237	0			10
							1	4	250	9							
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	301	1	4538	2	Y	421	412	0			19
							4	4	463	9							
12	3844	X	1080	-0-	-2764	-0-	218	1	758	2	Y	94	108	0			5
							1	4	103	9							
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	182	1	3654	2	Y	498	468	0			35
							4	4	548	9							

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
08	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	177	1	2153	3	Y	177	246	1			32
							1	4	195	9							
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	240	166	1			106
							1	4	264	9							
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	38	1	2706	2	Y	168	158	1			116
							2	4	185	9							
11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	34	1	2170	2	Y	143	183	1			76
							15	4	157	9							
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	75	1	2452	2	Y	167	169	1			74
							7	4	184	9							
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	67	1	2576	2	Y	188	184	1			78
							416	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	160	1	1937	3	Y	107	136	1			16
							118	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	Y	160	103	1			73
							176	9									
10	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	33	1	2063	2	Y	115	108	1			80
							1	4	127	9							
11	2130	N	1547	-0-	-583	-0-	22	1	1423	2	Y	84	119	1			45
							10	4	92	9							
12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	74	1	1920	2	Y	117	110	1			52
							6	4	129	9							
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	67	1	2310	2	Y	152	141	1			63
							373	4	167	9							

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
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	227	1	2234	3	Y	365	355	1			37
							2	4	402	9							
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	Y	316	325	1	5	7	23
							348	9									
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	261	1	2254	2	Y	339	324	1			38
							5	4	373	9							
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	245	1	1944	2	Y	299	319	1			18
							8	4	329	9							
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	186	1	1979	2	Y	337	311	1			44
							7	4	371	9							
01	2387	N	2007	-0-	-380	-0-	159	1	1567	2	Y	246	272	1			18
							10	4	271	9							

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
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	408	1	4022	3	Y	594	573	1			61
							4	4	653	9							
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	216	1	4017	2	Y	563	570	1	14	7	40
							619	9									
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	244	1	4521	2	Y	616	587	1			69
							9	4	678	9							
11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	300	1	4458	2	Y	619	651	1			37
							17	4	681	9							
12	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	239	1	3738	2	Y	576	538	1			75
							13	4	634	9							
01	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	201	1	3120	2	Y	404	449	1			30
							20	4	444	9							

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
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	541	1	3989	3	Y	279	279	1			170
							1	4	307	9							
09	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	288	1	3346	2	Y	230	217	1	39	7	144
							253	9									
10	4650	X	3723	-0-	-927	-0-	301	1	3205	2	Y	188	210	1			122
							10	4	207	9							
11	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	241	1	3796	2	Y	236	195	1			163
							17	4	260	9							
12	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	27	1	4060	2	Y	277	293	1			147
							154	4	305	9							
01	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	32	1	3390	2	Y	231	220	1			158
							133	4	254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6262	X	1033	-0-	-5229	-0-	214	1	679	3	Y	19	8	1			11
							119	4	21	9							
09	6060	X	637	-0-	-5423	-0-	411	1	163	4	Y	57	29	1			39
							63	9									
10	6262	X	1223	-0-	-5039	-0-	485	1	559	4	Y	163	54	1			148
							179	9									
11	3450	X	928	-0-	-2522	-0-	218	1	570	4	Y	127	146	1			129
							140	9									
12	1023	X	878	-0-	-145	-0-	125	1	593	4	Y	145	133	1			141
							160	9									
01	1209	X	402	-0-	-807	-0-	187	1	84	4	Y	119	178	1			82
							131	9									

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
08	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	895	1	2849	3	Y	37	61	1			86
							500	4	41	9							
09	3480	X	525	-0-	-2955	-0-	370	1	142	4	Y	12	49	1	38	7	11
							13	9									
10	3937	X	427	-0-	-3510	-0-	337	1	87	4	Y	3	12	1			2
							3	9									
11	4140	X	345	-0-	-3795	-0-	101	1	238	4	Y	5	2	1			5
							6	9									
12	4278	X	777	-0-	-3501	-0-	85	1	675	4	Y	15	5	1			15
							17	9									
01	4278	X	367	-0-	-3911	-0-	192	1	153	4	Y	20	21	1			14
							22	9									

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
08	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	27	1	1220	3	Y	167	166	0			13
							6	4	184	9							
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	Y	276	268	0	1	7	20
							1	4	304	9							
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	145	1	2044	2	Y	445	436	0			29
							27	4	490	9							
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	Y	457	458	0			28
							3	4	503	9							
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	134	1	2180	2	Y	442	449	0			21
							41	4	486	9							
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	1784	2	Y	354	357	0			18
							46	4	389	9							

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
08	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	35	1	1575	3	Y	238	230	0			20
							8	4	262	9							
09	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	107	1	1533	2	Y	266	256	0	10	7	20
							1	4	293	9							
10	1829	X	1684	-0-	-145	-0-	119	1	1224	2	Y	295	296	0			19
							16	4	325	9							
11	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	101	1	1187	2	Y	316	316	0			19
							1	4	348	9							
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	122	1	1688	2	Y	436	435	0			20
							32	4	480	9							
01	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	89	1	1022	2	Y	259	266	0			13
							26	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	3	Y	286	275	1			33
						2	4	315	9							
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	231	1	1514	2	Y	266	269	1	11	7	19
						293	9									
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	251	1	1621	2	Y	277	265	1			31
						3	4	305	9							
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	303	1	1636	2	Y	285	299	1			17
						6	4	314	9							
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	235	1	1493	2	Y	289	268	1			38
						5	4	318	9							
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	206	1	1378	2	Y	206	229	1			15
						9	4	227	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

08	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8002	3	Y	227	221	1			33
						23	4	250	9							
09	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	27	1	7857	2	Y	209	195	1	3	7	44
						2	4	230	9							
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	46	1	8199	2	Y	215	232	1			27
						1	4	237	9							
11	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	28	1	8471	2	Y	209	197	1			39
						230	9									
12	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	18	1	8436	2	Y	260	262	1			37
						286	9									
01	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	14	1	8242	2	Y	202	225	1			14
						222	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

08	4526 X	3869	-0-	-657	-0-	178	1	3560	3	Y	110	129	1			27
						10	4	121	9							
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4376	2	Y	92	102	1			17
						1	4	101	9							
10	4526 X	4458	-0-	-68	-0-	24	1	4317	2	Y	106	110	1			13
						117	9									
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	15	1	4379	2	Y	170	151	1			32
						187	9									
12	4526 X	4461	-0-	-65	-0-	9	1	4217	2	Y	214	216	1			30
						235	9									
01	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	7	1	4150	2	Y	159	178	1			11
						175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	256	1	5149	3	Y	199	191	1			37
							15	4	219	9							
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	17	1	4982	2	Y	198	179	1	16	7	40
							1	4	218	9							
10	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	26	1	4655	2	Y	223	235	1			28
							1	4	245	9							
11	5010	X	3530	-0-	-1480	-0-	11	1	3331	2	Y	171	167	1			32
							188	9									
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	11	1	5128	2	Y	224	224	1			32
							246	9									
01	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	8	1	4685	2	Y	212	229	1			15
							233	9									

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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	63	1	444	3	Y	380	384	0			9
							418	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	310	1	697	2	Y	406	405	0	5	7	5
							447	9									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	311	1	482	2	Y	287	288	0			4
							316	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	285	1	728	2	Y	334	334	0			4
							367	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	326	1	801	2	Y	348	346	0			6
							383	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	290	1	349	2	Y	271	273	0			4
							298	9									

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
08	5363	X	4944	-0-	-419	-0-	221	1	4440	3	Y	245	249	1			40
							13	4	270	9							
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	19	1	5449	2	Y	274	264	1			50
							2	4	301	9							
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5235	2	Y	256	274	1			32
							1	4	282	9							
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	16	1	4960	2	Y	265	247	1			50
							292	9									
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	11	1	5209	2	Y	327	331	1			46
							360	9									
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	9	1	5194	2	Y	284	310	1			20
							312	9									

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
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	196	1	2697	3	Y	403	404	0			21
							18	4	443	9							
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	187	1	2525	2	Y	382	380	0	7	7	16
							1	4	420	9							
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	2717	2	Y	339	340	0			15
							2	4	373	9							
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	2836	2	Y	397	394	0			18
							2	4	437	9							
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	212	1	3230	2	Y	437	430	0			25
							3	4	481	9							
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	114	1	2751	2	Y	394	391	0			28
							3	4	433	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	119	1	1630	3	Y	177	178	0			9
							10	4	195	9							
09	2040	N	1253	-0-	-787	-0-	175	1	878	2	Y	182	183	0			8
							200	9									
10	1829	N	995	-0-	-834	-0-	161	1	574	2	Y	236	234	0			10
							260	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	217	1	1730	2	Y	272	270	0			12
							1	4	299	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	233	1	1363	2	Y	252	249	0			15
							1	4	277	9							
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	146	1	968	2	Y	294	288	0			21
							1	4	323	9							

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
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	190	1	2611	3	Y	459	452	0			27
							17	4	505	9							
09	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	188	1	2097	2	Y	330	331	0	12	7	14
							1	4	363	9							
10	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	188	1	2408	2	Y	359	357	0			16
							2	4	395	9							
11	2910	X	2617	-0-	-293	-0-	188	1	2109	2	Y	289	292	0			13
							2	4	318	9							
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	218	1	2901	2	Y	314	309	0			18
							3	4	345	9							
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	145	1	3389	2	Y	338	332	0			24
							4	4	372	9							

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
08	2829	N	2742	-0-	-87	-0-	378	1	1961	3	Y	357	358	0			43
							10	4	393	9							
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	342	1	1841	2	Y	359	362	0	2	7	38
							395	9									
10	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	298	1	1543	2	Y	285	297	0			26
							25	4	314	9							
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	382	1	1985	2	Y	330	326	0			30
							11	4	363	9							
12	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	341	1	1675	2	Y	234	249	0			15
							5	4	257	9							
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	578	1	2103	2	Y	426	356	0			85
							385	4	469	9							

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
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	404	1	2098	3	Y	409	410	0			63
							11	4	450	9							
09	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	381	1	2051	2	Y	417	417	0	19	7	44
							459	9									
10	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	403	1	2085	2	Y	398	406	0			36
							34	4	438	9							
11	3090	X	2312	-0-	-778	-0-	314	1	1636	2	Y	321	328	0			29
							9	4	353	9							
12	3193	X	2655	-0-	-538	-0-	383	1	1881	2	Y	351	358	0			22
							5	4	386	9							
01	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	322	1	1171	2	Y	306	267	0			61
							214	4	337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2728	X	1778	-0-	-950	-0-	241	1	1247	3	Y	258	262	0			134
							6	4	284	9							
09	2640	X	2108	-0-	-532	-0-	281	1	1510	2	Y	288	349	0	43	7	30
							317	9									
10	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	318	1	1646	2	Y	292	295	0			27
							27	4	321	9							
11	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	281	1	1462	2	Y	296	296	0			27
							8	4	326	9							
12	2170	X	1423	-0-	-747	-0-	196	1	964	2	Y	236	248	0			15
							3	4	260	9							
01	1519	X	1341	-0-	-178	-0-	200	1	729	2	Y	254	218	0			51
							133	4	279	9							

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
08	1550	N	89	-0-	-1461	-0-	11	1	55	3	Y	21	28	0			55
							23	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	359	1	1933	2	Y	83	96	0	33	7	9
							91	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	218	1	1129	2	Y	320	300	0			29
							18	4	352	9							
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	221	1	1150	2	Y	356	352	0			33
							7	4	392	9							
12	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	148	1	728	2	Y	223	242	0			14
							2	4	245	9							
01	1643	N	584	-0-	-1059	-0-	83	1	302	2	Y	131	119	0			26
							55	4	144	9							

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
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	303	1	1571	3	Y	275	274	0			6
							8	4	303	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	225	1	1210	2	Y	227	211	0			22
							250	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	245	1	1267	2	Y	242	242	0			22
							20	4	266	9							
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	270	1	1406	2	Y	275	272	0			25
							8	4	303	9							
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	260	1	1274	2	Y	315	320	0			20
							3	4	347	9							
01	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	195	1	710	2	Y	296	257	0			59
							130	4	326	9							

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
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	3	Y	359	356	0			44
							7	4	395	9							
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	271	1	1460	2	Y	384	379	0	9	7	40
							422	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	302	1	1561	2	Y	355	363	0			32
							25	4	391	9							
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	273	1	1418	2	Y	360	359	0			33
							8	4	396	9							
12	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	258	1	1267	2	Y	314	327	0			20
							3	4	345	9							
01	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	272	1	991	2	Y	341	293	0			68
							181	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	651	N	417	-0-	-234	-0-	53	1	273	3	Y	82	84	0			25
							1	4	90	9							
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	746	2	Y	232	233	0			24
							255	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	151	1	782	2	Y	217	221	0			20
							13	4	239	9							
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	132	1	686	2	Y	231	230	0			21
							4	4	254	9							
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	230	1	1132	2	Y	329	329	0			21
							3	4	362	9							
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	228	1	829	2	Y	310	269	0			62
							152	4	341	9							

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
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	146	1	759	3	Y	211	211	0			30
							4	4	232	9							
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	428	2	Y	175	178	0	9	7	18
							193	9									
10	899	N	497	-0-	-402	-0-	51	1	265	2	Y	161	164	0			15
							4	4	177	9							
11	870	N	306	-0-	-564	-0-	33	1	170	2	Y	93	99	0			9
							1	4	102	9							
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	46	1	226	2	Y	113	115	0			7
							1	4	124	9							
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	65	1	236	2	Y	166	140	0			33
							43	4	183	9							

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
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	390	1	2020	3	Y	425	428	0			56
							10	4	468	9							
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	331	1	1778	2	Y	455	454	0	9	7	48
							501	9									
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	489	492	0			45
							31	4	538	9							
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	351	1	1825	2	Y	495	495	0			45
							11	4	545	9							
12	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	366	1	1796	2	Y	457	473	0			29
							5	4	503	9							
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	325	1	1182	2	Y	361	318	0			72
							216	4	397	9							

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
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	323	1	1671	3	Y	468	466	0			46
							8	4	515	9							
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	309	1	1662	2	Y	426	426	0	1	7	45
							469	9									
10	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	284	1	1468	2	Y	371	382	0			34
							24	4	408	9							
11	2430	N	1616	-0-	-814	-0-	209	1	1090	2	Y	283	291	0			26
							6	4	311	9							
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	366	1	1797	2	Y	504	498	0			32
							5	4	554	9							
01	2108	N	1527	-0-	-581	-0-	213	1	775	2	Y	361	321	0			72
							142	4	397	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	311	1	1612	3	Y	338	337	0			57
							8	4	372	9							
09	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	263	1	1414	2	Y	308	311	0	22	7	32
							339	9									
10	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	316	1	1637	2	Y	355	355	0			32
							26	4	391	9							
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	311	1	1616	2	Y	359	358	0			33
							9	4	395	9							
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	334	1	1641	2	Y	278	293	0			18
							4	4	306	9							
01	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	370	1	1345	2	Y	244	213	0			49
							246	4	268	9							

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
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	208	1	3691	3	Y	233	212	0			53
							2	4	256	9							
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	39	1	3421	2	Y	178	196	0	1	7	34
							196	9									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	48	1	3464	2	Y	118	137	0			15
							4	4	130	9							
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	36	1	3010	2	Y	104	99	0			20
							1	4	114	9							
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	51	1	2887	2	Y	119	117	0			22
							2	4	131	9							
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	69	1	3215	2	Y	97	106	0			13
							15	4	107	9							

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
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	255	1	5356	3	Y	204	208	1			31
							70	4	224	9							
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	2	1	5005	2	Y	184	182	1	11	7	22
							1	4	202	9							
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1	1	5242	2	Y	188	191	1			19
							2	4	207	9							
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1	1	4750	2	Y	199	205	1			13
							1	4	219	9							
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1	1	4979	2	Y	228	210	1			31
							1	4	251	9							
01	5580	X	5160	-0-	-420	-0-	1	1	4907	2	Y	225	232	1			24
							4	4	248	9							

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
08	5456	X	4787	-0-	-669	-0-	211	1	4414	3	Y	95	106	1			14
							57	4	105	9							
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	2	1	5686	2	Y	173	164	1			23
							1	4	190	9							
10	5456	X	5189	-0-	-267	-0-	1	1	5039	2	Y	134	144	1			13
							2	4	147	9							
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1	1	5988	2	Y	81	89	1			5
							1	4	89	9							
12	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	1	1	5058	2	Y	192	171	1			26
							1	4	211	9							
01	5704	X	5080	-0-	-624	-0-	1	1	4876	2	Y	181	187	1			20
							4	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5363	X	4569	-0-	-794	-0-	199	1	4188	3	Y	115	125	1			9
							55	4	127	9							
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	2	1	5325	2	Y	113	110	1			12
							1	4	124	9							
10	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	4902	2	2	4	Y	137	135	1			14
							151	9									
11	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	1	1	4780	2	Y	121	127	1			8
							1	4	133	9							
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5345	2	Y	102	96	1			14
							1	4	112	9							
01	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	1	1	5017	2	Y	154	151	1			17
							4	4	169	9							

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
08	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	299	1	6276	3	Y	206	200	1			23
							82	4	227	9							
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	3	1	7190	2	Y	174	167	1	8	7	22
							1	4	191	9							
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1	1	6968	2	Y	260	256	1			26
							2	4	286	9							
11	6660	X	6379	-0-	-281	-0-	1	1	6191	2	Y	169	184	1			11
							1	4	186	9							
12	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	1	1	7199	2	Y	214	196	1			29
							1	4	235	9							
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	2	1	6819	2	Y	223	228	1			24
							6	4	245	9							

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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	229	1	1690	3	Y	114	127	1			81
							1	4	125	9							
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	149	1	2197	2	Y	154	123	1	16	7	96
							169	9									
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	154	1	2011	2	Y	184	160	1			120
							7	4	202	9							
11	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	127	1	1428	2	Y	153	167	1			106
							6	4	168	9							
12	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	12	1	1774	2	Y	134	169	1			71
							67	4	147	9							
01	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	15	1	1539	2	Y	105	104	1			72
							60	4	116	9							

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
08	7719	X	6675	-0-	-1044	-0-	229	1	6128	3	Y	289	246	1			63
							318	9									
09	6840	X	4602	-0-	-2238	-0-	23	1	4371	2	Y	189	177	1	16	7	59
							208	9									
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					59
11	6450	X	1551	-0-	-4899	-0-	1516	2	35	9	Y	32					91
12	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	52	1	12940	2	Y	496	459	1			128
							546	9									
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	39	1	4925	2	Y	248	346	1			30
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	15	1	1352	3	Y	54	56	0			20
							14	4	59	9							
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	12	1	1328	2	Y	90	84	0			26
							99	9									
10	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	12	1	1157	2	Y	103	108	0			21
							6	4	113	9							
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	14	1	1175	2	Y	108	99	0			30
							2	4	119	9							
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	19	1	1415	2	Y	82	92	0			20
							5	4	90	9							
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	17	1	1259	2	Y	52	62	0			10
							7	4	57	9							

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
08	2294	N	1304	-0-	-990	-0-	14	1	1214	3	Y	58	62	0			49
							12	4	64	9							
09	2070	N	1830	-0-	-240	-0-	16	1	1783	2	Y	28	35	0	34	7	8
							31	9									
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	31	1	2889	2	Y	118	102	0			24
							14	4	130	9							
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	19	1	1656	2	Y	69	74	0			19
							2	4	76	9							
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	2	Y	104	97	0			26
							6	4	114	9							
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	21	1	1575	2	Y	134	135	0			25
							9	4	147	9							

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
08	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	24	1	2117	3	Y	167	175	0			81
							21	4	184	9							
09	2610	X	2403	-0-	-207	-0-	20	1	2143	2	Y	218	209	0	25	7	65
							240	9									
10	2697	X	511	-0-	-2186	-0-	5	1	474	2	Y	27	87	0			5
							2	4	30	9							
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	2305	2	Y	222	166	0			61
							3	4	244	9							
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	32	1	2434	2	Y	349	323	0			87
							8	4	384	9							
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	28	1	2098	2	Y	224	269	0			42
							11	4	246	9							

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
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	3	Y	70	72	0			13
							13	4	77	9							
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	11	1	1177	2	Y	68	62	0			19
							75	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1526	2	Y	113	109	0			23
							7	4	124	9							
11	1320	N	750	-0-	-570	-0-	8	1	683	2	Y	53	61	0			15
							1	4	58	9							
12	1302	N	817	-0-	-485	-0-	10	1	717	2	Y	80	75	0			20
							2	4	88	9							
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	Y	132	127	0			25
							8	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1550	N	997	-0-	-553	-0-	11	1	942	3	Y	32	35	0			40
							9	4	35	9							
09	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	10	1	1062	2	Y	39	53	0	14	7	12
							43	9									
10	1364	N	693	-0-	-671	-0-	7	1	651	2	Y	29	35	0			6
							3	4	32	9							
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	7	1	631	2	Y	22	22	0			6
							1	4	24	9							
12	1147	N	784	-0-	-363	-0-	10	1	730	2	Y	38	35	0			9
							2	4	42	9							
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	Y	43	44	0			8
							6	4	47	9							

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
08	1085	X	676	-0-	-409	-0-	8	1	636	3	Y	24	26	0			10
							6	4	26	9							
09	1080	X	989	-0-	-91	-0-	8	1	905	2	Y	69	65	0			14
							76	9									
10	1116	X	372	-0-	-744	-0-	4	1	348	2	Y	16	27	0			3
							2	4	18	9							
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1228	2	Y	33	27	0			9
							2	4	36	9							
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	19	1	1454	2	Y	45	43	0			11
							5	4	50	9							
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	24	1	1744	2	Y	57	57	0			11
							9	4	63	9							

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
08	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	64	1	1139	3	Y	309	284	0			86
							1	4	340	9							
09	2820	X	2354	-0-	-466	-0-	395	1	1856	2	Y	94	158	0	4	7	18
							103	9									
10	2914	X	1176	-0-	-1738	-0-	392	1	783	2	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
11	2820	X	1867	-0-	-953	-0-	376	1	1466	2	Y	23	19	0			4
							25	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	410	1	3218	2	Y	86	74	0			16
							3	4	95	9							
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	304	1	3174	2	Y	87	91	0			12
							15	4	96	9							

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
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	156	1	1528	3	Y	274	267	1			30
							1	4	301	9							
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	193	1	1355	2	Y	212	220	1	7	7	15
							233	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	211	1	1461	2	Y	222	212	1			25
							3	4	244	9							
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	253	1	1481	2	Y	230	241	1			14
							6	4	253	9							
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	199	1	1460	2	Y	251	232	1			33
							5	4	276	9							
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	176	1	1493	2	Y	199	217	1			15
							9	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1269	3	Y	345	346	0			16
							380	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	321	1	1435	2	Y	340	340	0	6	7	10
							374	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	327	1	990	2	Y	297	299	0			8
							327	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	286	1	1607	2	Y	536	530	0			14
							4	4	590	9							
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	751	2	Y	251	258	0			7
							276	9									
01	1271	N	493	-0-	-778	-0-	184	1	224	2	Y	76	81	0			2
							1	4	84	9							

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
08	3100	N	3311	-0-	211	211	171	1	3029	3	Y	100	91	0			24
							1	4	110	9							
09	2375	N	2164	-0-	-211	-0-	343	1	1697	2	Y	113	113	0	2	7	22
							124	9									
10	2201	N	685	-0-	-1516	-0-	315	1	190	2	Y	164	165	0			21
							180	9									
11	2130	X	739	-0-	-1391	-0-	296	1	225	2	Y	198	181	0			38
							218	9									
12	2201	X	604	-0-	-1597	-0-	306	1	138	2	Y	145	156	0			27
							160	9									
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	244	1	175	2	Y	190	192	0			25
							1	4	209	9							

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1451					Y	-0-	3	0			35
09	DLQ G-10		2483	-0-	2483	3934	335	1	875	2	Y	1157	939	0	29	7	224
							1273	9									
10	DLQ G-10		4498	-0-	4498	8432	369	1	1976	2	Y	1955	1927	0			252
							2	4	2151	9							
11	12568	X	4136	-0-	-8432	-0-	343	1	1802	2	Y	1809	1717	0			344
							1	4	1990	9							
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	360	1	1588	2	Y	1908	1901	0			351
							1	4	2099	9							
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	256	1	1842	2	Y	2298	2343	0			306
							9	4	2528	9							

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
08	3069	X	2347	-0-	-722	-0-	114	1	2024	3	Y	189	174	0			75
							1	4	208	9							
09	2970	X	2200	-0-	-770	-0-	344	1	1716	2	Y	127	159	0	18	7	25
							140	9									
10	3069	X	2048	-0-	-1021	-0-	364	1	1597	2	Y	77	92	0			10
							2	4	85	9							
11	2970	X	1656	-0-	-1314	-0-	338	1	1251	2	Y	61	59	0			12
							67	9									
12	3069	X	1052	-0-	-2017	-0-	350	1	659	2	Y	38	43	0			7
							1	4	42	9							
01	2325	X	1477	-0-	-848	-0-	249	1	1146	2	Y	70	68	0			9
							5	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	26	1	4052	3	Y	197	203	0			10
							1	4	217	9							
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	27	1	3928	2	Y	188	185	0			13
							207	9									
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	37	1	4563	2	Y	206	202	0			17
							227	9									
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	39	1	4757	2	Y	237	235	0			19
							261	9									
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	36	1	4071	2	Y	215	215	0			19
							1	4	237	9							
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	29	1	4043	2	Y	216	213	0			22
							238	9									

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
08	2759	X	1731	-0-	-1028	-0-	76	1	1490	3	Y	141	141	0			18
							10	4	155	9							
09	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	19	1	1673	2	Y	176	176	0	10	7	8
							3	4	194	9							
10	3193	X	1970	-0-	-1223	-0-	14	1	1803	2	Y	138	139	0			7
							1	4	152	9							
11	3120	X	2071	-0-	-1049	-0-	17	1	1862	2	Y	174	172	0			9
							1	4	191	9							
12	3224	X	2422	-0-	-802	-0-	23	1	2133	2	Y	237	234	0			12
							5	4	261	9							
01	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	17	1	1711	2	Y	170	170	0			12
							25	4	187	9							

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
08	2201	X	1569	-0-	-632	-0-	14	1	1242	3	Y	273	286	0			118
							13	4	300	9							
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	18	1	1937	2	Y	379	356	0	28	7	113
							417	9									
10	2356	X	2109	-0-	-247	-0-	18	1	1687	2	Y	360	401	0			72
							8	4	396	9							
11	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	17	1	1478	2	Y	255	257	0			70
							2	4	281	9							
12	2449	X	2228	-0-	-221	-0-	23	1	1727	2	Y	429	392	0			107
							6	4	472	9							
01	2108	N	1232	-0-	-876	-0-	14	1	1007	2	Y	187	259	0			35
							5	4	206	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 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
08	5549	X	3152	-0-	-2397	-0-	155	1	2744	3	Y	229	215	0			85
							1	4	252	9							
09	5370	X	4294	-0-	-1076	-0-	193	1	3797	2	Y	276	313	0			48
							304	9									
10	5549	X	2471	-0-	-3078	-0-	227	1	2141	2	Y	91	127	0			12
							3	4	100	9							
11	5370	X	2276	-0-	-3094	-0-	194	1	1987	2	Y	85	81	0			16
							1	4	94	9							
12	5549	X	4031	-0-	-1518	-0-	197	1	3677	2	Y	140	130	0			26
							3	4	154	9							
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	119	1	3768	2	Y	140	147	0			19
							18	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	59	1	2673	3	Y	362	357	0			25
							14	4	398	9							
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	125	1	2591	2	Y	338	331	0	7	7	25
							2	4	372	9							
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2130	2	Y	133	149	0			9
							29	4	146	9							
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	229	1	5804	2	Y	388	373	0			24
							7	4	427	9							
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	84	1	1532	2	Y	283	294	0			13
							29	4	311	9							
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	96	1	2089	2	Y	462	451	0			24
							53	4	508	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

08	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	23	1	2010	3	Y	163	170	0			65
							20	4	179	9							
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	21	1	2263	2	Y	201	187	0	19	7	60
							221	9									
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	25	1	2397	2	Y	252	261	0			51
							12	4	277	9							
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	26	1	2218	2	Y	178	180	0			49
							3	4	196	9							
12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	34	1	2565	2	Y	317	287	0			79
							9	4	349	9							
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	37	1	2710	2	Y	249	281	0			47
							15	4	274	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	171	169	0			17
							7	4	188	9							
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	Y	77	79	0	9	7	6
							1	4	85	9							
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1177	2	Y	411	390	0			27
							16	4	452	9							
11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	114	1	1034	2	Y	135	154	0			8
							1	4	149	9							
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	128	130	0			6
							25	4	141	9							
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	131	1	1488	2	Y	142	141	0			7
							38	4	156	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	282	1	4993	3	Y	906	823	0			100
							2	4	997	9							
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	148	1	4365	2	Y	414	419	0	15	7	80
							455	9									
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	183	1	6196	2	Y	301	342	0			39
							7	4	331	9							
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	113	1	5597	2	Y	274	261	0			52
							2	4	301	9							
12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	58	1	4974	2	Y	293	291	0			54
							4	4	322	9							
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	36	1	3520	2	Y	215	240	0			29
							17	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	254	1	4504	3	Y	391	358	0			91
							2	4	430	9							
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	Y	183	234	0	5	7	35
							201	9									
10	1891	X	439	-0-	-1452	-0-	399	1	17	2	Y	21	53	0			3
							23	9									
11	1830	X	1223	-0-	-607	-0-	402	1	350	2	Y	428	349	0			82
							471	9									
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	404	1	800	2	Y	1170	1037	0			215
							1	4	1287	9							
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	294	1	1856	2	Y	238	421	0			32
							9	4	262	9							

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
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	14	1	1217	3	Y	25	28	0			15
							12	4	28	9							
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	1230	2	Y	51	50	0	1	7	15
							56	9									
10	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	15	1	1373	2	Y	25	35	0			5
							7	4	28	9							
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	17	1	1463	2	Y	44	37	0			12
							2	4	48	9							
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1237	2	Y	81	73	0			20
							4	4	89	9							
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	16	1	1202	2	Y	59	68	0			11
							7	4	65	9							

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
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	116	119	0			42
							22	4	128	9							
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	19	1	2079	2	Y	130	118	0	15	7	39
							143	9									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2224	2	Y	228	221	0			46
							11	4	251	9							
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	24	1	2125	2	Y	166	166	0			46
							3	4	183	9							
12	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	24	1	1779	2	Y	149	158	0			37
							6	4	164	9							
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	27	1	1958	2	Y	124	138	0			23
							11	4	136	9							

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
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	43	1	1945	3	Y	178	181	0			21
							2	4	196	9							
09	2400	N	2029	-0-	-371	-0-	15	1	1922	2	Y	83	86	0	4	7	14
							1	4	91	9							
10	2077	N	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-	14	0			-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	59	1	2696	3	Y	213	216	0			26
						3	4	234	9							
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	18	1	2273	2	Y	90	95	0	6	7	15
						1	4	99	9							
10	1457 X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-	15	0			-0-
11	1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3224 X	3170	-0-	-54	-0-	64	1	2915	3	Y	171	172	0			21
						3	4	188	9							
09	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	23	1	2851	2	Y	64	68	0	6	7	11
						1	4	70	9							
10	3162 X	522	-0-	-2640	-0-	14	1	486	2	Y	16	20	0			7
						4	4	18	9							
11	3090 X	1479	-0-	-1611	-0-	30	1	1388	2	Y	52	43	0			16
						4	4	57	9							
12	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	9	1	2673	2	Y	103	116	0			3
						37	4	113	9							
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	13	1	2961	2	Y	147	148	0			2
						27	4	162	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	34	1	1579	3	Y	129	130	0			16
						2	4	142	9							
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	12	1	1541	2	Y	112	102	0	7	7	19
						1	4	123	9							
10	1395 N	26	-0-	-1369	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	19	0			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	16	1	1454	3	Y	58	60	0			22
						15	4	64	9							
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	13	1	1460	2	Y	90	77	0	8	7	27
						99	9									
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	16	1	1504	2	Y	89	98	0			18
						7	4	98	9							
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	17	1	1501	2	Y	75	72	0			21
						2	4	83	9							
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	19	1	1422	2	Y	103	98	0			26
						5	4	113	9							
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	Y	78	89	0			15
						8	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	41	1	3641	3	Y	290	302	0			121
							37	4	319	9							
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	35	1	3836	2	Y	330	327	0	26	7	98
							363	9									
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	39	1	3704	2	Y	392	411	0			79
							18	4	431	9							
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	44	1	3811	2	Y	368	346	0			101
							5	4	405	9							
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	48	1	3644	2	Y	483	464	0			120
							12	4	531	9							
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	56	1	4148	2	Y	413	455	0			78
							22	4	454	9							

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
08	5456	X	771	-0-	-4685	-0-	84	1	628	3	Y	53	78	0			11
							1	4	58	9							
09	2610	X	1991	-0-	-619	-0-	479	1	1321	2	Y	172	156	0	8	7	19
							2	4	189	9							
10	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	378	1	1803	2	Y	206	202	0			23
							14	4	227	9							
11	3000	X	993	-0-	-2007	-0-	364	1	506	2	Y	112	121	0			14
							123	9									
12	3100	X	971	-0-	-2129	-0-	345	1	456	2	Y	151	143	0			22
							4	4	166	9							
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	309	1	1853	2	Y	513	470	0			65
							50	4	564	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	807	1	6049	3	Y	235	209	0			35
							9	4	259	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	49	1	5361	2	Y	207	202	0	17	7	23
							7	4	228	9							
10	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	48	1	4656	2	Y	100	112	0			11
							37	4	110	9							
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	53	1	5228	2	Y	258	237	0			32
							3	4	284	9							
12	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	55	1	4523	2	Y	244	240	0			36
							42	4	268	9							
01	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	65	1	4214	2	Y	187	199	0			24
							113	4	206	9							

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
08	3100	N	2395	-0-	-705	1744	245	1	1842	3	Y	277	406	0			62
							3	4	305	9							
09	3000	N	2449	-0-	-551	1193	426	1	1850	2	Y	155	202	0			15
							2	4	171	9							
10	3604	X	2411	-0-	-1193	-0-	346	1	1952	2	Y	88	93	0			10
							16	4	97	9							
11	2070	X	1653	-0-	-417	-0-	326	1	1212	2	Y	104	101	0			13
							1	4	114	9							
12	2139	X	1707	-0-	-432	-0-	365	1	1220	2	Y	101	99	0			15
							11	4	111	9							
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	Y	116	116	0			15
							45	4	128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2759	N	2412	-0-	-347	-0-	269	1	2019	3	Y	110	109	0			19
							3	4	121	9							
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1569	2	Y	100	102	0	6	7	11
							2	4	110	9							
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1834	2	Y	78	80	0			9
							15	4	86	9							
11	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	18	1	1731	2	Y	140	132	0			17
							1	4	154	9							
12	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	15	1	1266	2	Y	101	103	0			15
							12	4	111	9							
01	2418	X	8	-0-	-2410	-0-	8	1			Y	-0-	15	0			-0-

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
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	45	1	342	3	Y	21	38	0			3
							1	4	23	9							
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	186	1	1899	2	Y	127	117	0			13
							2	4	140	9							
10	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	51	1	2104	2	Y	77	81	0			9
							17	4	85	9							
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	2	Y	129	122	0			16
							1	4	142	9							
12	2294	N	1103	-0-	-1191	-0-	77	1	912	2	Y	96	98	0			14
							8	4	106	9							
01	2294	X	1448	-0-	-846	-0-	95	1	1204	2	Y	106	107	0			13
							32	4	117	9							

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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	90	1	608	3	Y	195	194	0			5
							215	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	309	1	711	2	Y	223	221	0			7
							245	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	265	1	496	2	Y	154	157	0			4
							169	9									
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	241	1	232	2	Y	67	69	0			2
							1	4	74	9							
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	251	1	401	2	Y	115	114	0			3
							127	9									
01	744	N	440	-0-	-304	-0-	161	1	211	2	Y	62	63	0			2
							68	9									

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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	117	1	795	3	Y	821	820	0			29
							903	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	308	1	597	2	Y	634	636	0	8	7	19
							697	9									
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	262	1	728	2	Y	745	745	0			19
							820	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	241	1	817	2	Y	775	773	0			21
							2	4	853	9							
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	258	1	715	2	Y	678	679	0			20
							746	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	682	683	0			19
							2	4	750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2294	N	1230	-0-	-1064	-0-	50	1	875	3	Y	277	258	0			72
							305	9									
09	1260	N	878	-0-	-382	-0-	331	1	433	2	Y	104	159	0			17
							114	9									
10	2356	N	773	-0-	-1583	-0-	350	1	370	2	Y	48	59	0			6
							53	9									
11	1200	N	582	-0-	-618	-0-	350	1	202	2	Y	27	28	0			5
							30	9									
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	342	1	380	2	Y	23	24	0			4
							25	9									
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	265	1	2623	2	Y	108	98	0			14
							12	4	119	9							

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
08	3100	N	3326	-0-	226	226	171	1	3025	3	Y	117	107	0			36
							1	4	129	9							
09	3000	N	3479	-0-	479	705	402	1	2976	2	Y	92	98	0	12	7	18
							101	9									
10	3100	N	3659	-0-	559	1264	437	1	3150	2	Y	62	72	0			8
							4	4	68	9							
11	4491	X	3227	-0-	-1264	-0-	429	1	2717	2	Y	73	67	0			14
							1	4	80	9							
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	415	1	1794	2	Y	83	82	0			15
							1	4	91	9							
01	1953	X	1554	-0-	-399	-0-	287	1	1195	2	Y	60	67	0			8
							6	4	66	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1656	3	Y	83	85	0			7
							2	4	91	9							
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	16	1	1960	2	Y	94	85	0			16
							1	4	103	9							
10	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			Y	-0-	16	0			-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	55	1	2479	3	Y	211	214	0			25
							2	4	232	9							
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	19	1	2382	2	Y	208	191	0	7	7	35
							1	4	229	9							
10	2635	N	150	-0-	-2485	-0-	4	1	133	2	Y	11	41	0			5
							1	4	12	9							
11	2550	N	13	-0-	-2537	-0-	12	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	3	Y	122	124	0			21
							2	4	134	9							
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	2	Y	126	118	0	8	7	21
							1	4	139	9							
10	1209	N	109	-0-	-1100	-0-	3	1	97	2	Y	7	25	0			3
							1	4	8	9							
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	55	1	2476	3	Y	195	197	0			22
							2	4	215	9							
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	20	1	2460	2	Y	203	186	0	5	7	34
							1	4	223	9							
10	2325	N	58	-0-	-2267	-0-	2	1	52	2	Y	4	36	0			2
							4	9									
11	2250	N	35	-0-	-2215	-0-	1	1	31	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	602	2	Y	42	41	0			1
							5	4	46	9							

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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	3	Y	88	89	0			19
							2	4	97	9							
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1491	2	Y	89	82	0	11	7	15
							1	4	98	9							
10	1364	N	858	-0-	-506	-0-	23	1	780	2	Y	44	39	0			20
							7	4	48	9							
11	1320	N	14	-0-	-1306	-0-	13	2	1	9	Y	1	21	0			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	308	1	2307	3	Y	145	147	0			28
							3	4	160	9							
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	115	123	0	7	7	13
							2	4	127	9							
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1838	2	Y	80	84	0			9
							15	4	88	9							
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	19	1	1926	2	Y	178	165	0			22
							1	4	196	9							
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	23	1	1909	2	Y	163	161	0			24
							18	4	179	9							
01	2790	X	1551	-0-	-1239	-0-	40	1	1367	2	Y	97	109	0			12
							37	4	107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	5620	-0-	2520	2520	620	1	4652	3	Y	310	290	0			47
							7	4	341	9							
09	3000	N	4776	-0-	1776	4296	503	1	3905	2	Y	330	314	0	26	7	37
							5	4	363	9							
10	3100	N	4663	-0-	1563	5859	400	1	4008	2	Y	203	217	0			23
							32	4	223	9							
11	8874	X	3015	-0-	-5859	-0-	340	1	2455	2	Y	199	197	0			25
							1	4	219	9							
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	342	1	1891	2	Y	120	127	0			18
							18	4	132	9							
01	5611	X	622	-0-	-4989	-0-	226	1	366	2	Y	18	34	0			2
							10	4	20	9							

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
08	1643	X	181	-0-	-1462	-0-	20	1	146	3	Y	14	57	0			9
							15	9									
09	1590	X	327	-0-	-1263	-0-	227	1	65	2	Y	32	39	0			2
							35	9									
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	446	1	1997	2	Y	1216	1083	0			135
							16	4	1338	9							
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	487	1	3942	2	Y	183	295	0			23
							2	4	201	9							
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	541	1	4763	2	Y	123	128	0			18
							44	4	135	9							
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	363	1	6092	2	Y	123	126	0			15
							163	4	135	9							

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
08	4526	X	1805	-0-	-2721	-0-	203	1	1524	3	Y	69	64	0			11
							2	4	76	9							
09	4380	X	1732	-0-	-2648	-0-	15	1	1630	2	Y	77	73	0	6	7	9
							2	4	85	9							
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	47	1	2259	2	Y	60	62	0			7
							18	4	66	9							
11	1920	X	1369	-0-	-551	-0-	37	1	1264	2	Y	61	60	0			8
							1	4	67	9							
12	1984	X	479	-0-	-1505	-0-	78	1	379	2	Y	16	22	0			2
							4	4	18	9							
01	2387	N	1104	-0-	-1283	-0-	90	1	950	2	Y	35	33	0			4
							25	4	39	9							

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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	78	1	590	3	Y	108	109	0			18
							1	4	119	9							
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	441	1	305	2	Y	48	53	0	8	7	5
							53	9									
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	338	1	22	2	Y	12	16	0			1
							13	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	337	1	98	2	Y	23	21	0			3
							25	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	361	1	133	2	Y	29	28	0			4
							1	4	32	9							
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	340	1	114	2	Y	22	23	0			3
							3	4	24	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	612	1	4589	3	Y	144	157	0			24
							7	4	158	9							
09	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	34	1	3729	2	Y	212	212	0			24
							5	4	233	9							
10	4340	X	4228	-0-	-112	-0-	42	1	4009	2	Y	132	141	0			15
							32	4	145	9							
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	47	1	4677	2	Y	357	328	0			44
							3	4	393	9							
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	51	1	4252	2	Y	232	242	0			34
							40	4	255	9							
01	5363	X	3976	-0-	-1387	-0-	56	1	3639	2	Y	167	180	0			21
							97	4	184	9							

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
08	3503	X	1091	-0-	-2412	-0-	120	1	894	3	Y	69	73	0			16
							1	4	76	9							
09	2520	X	1295	-0-	-1225	-0-	474	1	752	2	Y	62	66	0	5	7	7
							1	4	68	9							
10	1612	X	1180	-0-	-432	-0-	372	1	756	2	Y	42	44	0			5
							6	4	46	9							
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	327	1	1021	2	Y	101	93	0			13
							1	4	111	9							
12	1333	X	977	-0-	-356	-0-	277	1	621	2	Y	66	69	0			10
							6	4	73	9							
01	1178	N	355	-0-	-823	-0-	126	1	204	2	Y	18	26	0			2
							5	4	20	9							

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
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	29	1	4412	3	Y	222	228	0			18
							1	4	244	9							
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	29	1	4268	2	Y	193	196	0	1	7	14
							212	9									
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	36	1	4433	2	Y	246	240	0			20
							271	9									
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	33	1	4114	2	Y	178	184	0			14
							196	9									
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	36	1	4084	2	Y	216	211	0			19
							1	4	238	9							
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	30	1	4111	2	Y	210	208	0			21
							231	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
08	2976	X	1552	-0-	-1424	-0-	28	1	1236	3	Y	256	251	0			17
							6	4	282	9							
09	2850	X	2197	-0-	-653	-0-	106	1	1707	2	Y	348	337	0	2	7	26
							1	4	383	9							
10	2232	X	887	-0-	-1345	-0-	92	1	645	2	Y	128	146	0			8
							9	4	141	9							
11	2160	X	1646	-0-	-514	-0-	97	1	1318	2	Y	208	203	0			13
							2	4	229	9							
12	2263	X	1665	-0-	-598	-0-	100	1	1310	2	Y	209	212	0			10
							25	4	230	9							
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	Y	143	146	0			7
							23	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	384	1	2437	3	Y	515	555	0			97
							567	9									
09	3240	X	2747	-0-	-493	-0-	356	1	2044	2	Y	315	324	0	22	7	66
							347	9									
10	3348	X	2697	-0-	-651	-0-	206	1	2076	2	Y	377	397	0			46
							415	9									
11	3240	X	2369	-0-	-871	-0-	115	1	1887	2	Y	334	319	0			61
							367	9									
12	3348	X	2466	-0-	-882	-0-	223	1	1781	2	Y	420	439	0			42
							462	9									
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	187	1	2704	2	Y	457	423	0			76
							503	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

08	5887	X	4736	-0-	-1151	-0-	604	1	3839	3	Y	266	284	0			46
							293	9									
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	518	1	3710	2	Y	267	256	0	1	7	56
							294	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	304	1	2981	2	Y	238	265	0			29
							262	9									
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	188	1	3577	2	Y	247	231	0			45
							272	9									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	278	1	2464	2	Y	242	263	0			24
							266	9									
01	4650	X	2550	-0-	-2100	-0-	241	1	2080	2	Y	208	198	0			34
							229	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1216	3	Y	344	342	0			16
							378	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	240	1	763	2	Y	211	211	0	10	7	6
							232	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	326	1	979	2	Y	279	278	0			7
							307	9									
11	1230	N	762	-0-	-468	-0-	264	1	385	2	Y	102	106	0			3
							1	4	112	9							
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	286	1	694	2	Y	183	181	0			5
							201	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	223	1	914	2	Y	244	242	0			7
							2	4	268	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

08	3100	N	3576	-0-	476	476	441	1	2802	3	Y	250	211	0			67
							58	4	275	9							
*09	2945	N	2469	-0-	-476	-0-	244	1	2034	2	Y	169	165	0	15	7	56
							5	4	186	9							
*10	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	369	1	2182	2	Y	278	226	0			108
							1	4	306	9							
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	185	1	2643	2	Y	318	328	0			98
							1	4	350	9							
*12	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	106	1	1956	2	Y	183	231	0			50
							4	4	201	9							
*01	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	89	1	2101	2	Y	197	182	0			65
							27	4	217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	3	Y	121	123	0			44
							5	4	133	9							
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	8	1	1312	2	Y	94	93	0	21	7	24
							103	9									
10	2077	N	1397	-0-	-680	-0-	9	1	1267	2	Y	110	110	0			24
							121	9									
11	1710	N	13	-0-	-1697	-0-	12	2	1	9	Y	1	25	0			-0-
12	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	7	1	968	2	Y	83	64	0			19
							12	4	91	9							
01	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	9	1	1154	2	Y	106	104	0			21
							8	4	117	9							

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
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	13	1	1512	3	Y	85	88	0			25
							1	4	94	9							
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	18	1	1455	2	Y	94	91	0	5	7	23
							103	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	19	1	1361	2	Y	82	85	0			20
							90	9									
11	1350	N	677	-0-	-673	-0-	9	1	620	2	Y	44	54	0			10
							48	9									
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	13	1	1282	2	Y	84	80	0			14
							92	9									
01	1364	N	613	-0-	-751	-0-	3	1	547	2	Y	53	57	0			10
							5	4	58	9							

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
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	11	1	2504	3	Y	104	108	0			45
							8	4	114	9							
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2414	2	Y	102	98	0	23	7	26
							112	9									
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	17	1	2377	2	Y	148	142	0			32
							163	9									
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	23	1	2569	2	Y	161	144	0			49
							38	4	177	9							
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	21	1	2909	2	Y	175	184	0			40
							35	4	193	9							
01	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	18	1	2328	2	Y	159	168	0			31
							15	4	175	9							

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
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	253	1	1899	3	Y	152	152	0			24
							3	4	167	9							
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	367	1	1784	2	Y	98	101	0	10	7	11
							2	4	108	9							
10	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	280	1	1140	2	Y	41	47	0			5
							9	4	45	9							
11	1860	N	708	-0-	-1152	-0-	272	1	401	2	Y	32	33	0			4
							35	9									
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	314	1	1812	2	Y	549	472	0			81
							17	4	604	9							
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	305	1	1824	2	Y	468	490	0			59
							49	4	515	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	7	1	1592	3	Y	108	113	0			33
							5	4	119	9							
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	9	1	1500	2	Y	99	97	0	10	7	25
							109	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	11	1	1477	2	Y	125	123	0			27
							138	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	12	1	1365	2	Y	125	114	0			38
							20	4	138	9							
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	2	Y	122	132	0			28
							16	4	134	9							
01	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	11	1	1407	2	Y	137	138	0			27
							9	4	151	9							

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
08	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	23	1	3575	3	Y	165	169	0			16
							1	4	182	9							
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	27	1	3990	2	Y	202	199	0	5	7	14
							222	9									
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	32	1	3905	2	Y	143	145	0			12
							157	9									
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	28	1	3397	2	Y	150	150	0			12
							165	9									
12	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	31	1	3583	2	Y	187	183	0			16
							1	4	206	9							
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	25	1	3443	2	Y	198	194	0			20
							218	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 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
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	428	1	3210	3	Y	222	232	0			36
							5	4	244	9							
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	438	1	2991	2	Y	208	217	0	4	7	23
							4	4	229	9							
10	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	347	1	2988	2	Y	115	125	0			13
							24	4	127	9							
11	3660	X	2953	-0-	-707	-0-	336	1	2439	2	Y	161	154	0			20
							1	4	177	9							
12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	357	1	3034	2	Y	223	210	0			33
							28	4	245	9							
01	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	361	1	3082	2	Y	200	208	0			25
							83	4	220	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 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
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	395	1	2959	3	Y	467	460	0			72
							4	4	514	9							
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	378	1	3154	2	Y	498	495	0	19	7	56
							4	4	548	9							
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	332	1	2809	2	Y	235	265	0			26
							22	4	259	9							
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	388	1	2781	2	Y	357	339	0			44
							2	4	393	9							
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	417	1	2299	2	Y	322	318	0			48
							21	4	354	9							
01	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	317	1	2079	2	Y	265	280	0			33
							56	4	292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3038	X	1954	-0-	-1084	-0-	1783	3	171	9	N	155	182	1			144
09	2940	X	793	-0-	-2147	-0-	701	2	92	9	N	84	51	7			177
10	2511	X	851	-0-	-1660	-0-	701	2	150	9	N	136	183	1			130
11	2430	X	908	-0-	-1522	-0-	734	2	174	9	N	158	185	1			103
12	2511	X	344	-0-	-2167	-0-	224	2	120	9	N	109	184	1			28
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	57					85

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	Y	143	139	1			13
							1	4	157	9							
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	208	1	918	2	Y	132	135	1	1	7	9
							145	9									
10	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	225	1	954	2	Y	134	128	1			15
							2	4	147	9							
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	268	1	1016	2	Y	145	151	1			9
							4	4	160	9							
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	206	1	926	2	Y	145	135	1			19
							3	4	160	9							
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	188	1	1301	2	Y	141	150	1			10
							8	4	155	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	19	1	2866	3	Y	153	157	0			14
							168	9									
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	19	1	2712	2	Y	139	142	0	1	7	10
							153	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	24	1	2955	2	Y	185	180	0			15
							204	9									
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	22	1	2757	2	Y	179	180	0			14
							197	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	26	1	3017	2	Y	207	203	0			18
							1	4	228	9							
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	22	1	2970	2	Y	178	178	0			18
							196	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

08	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	8	1	1863	3	Y	113	118	0			39
							6	4	124	9							
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1853	2	Y	70	78	0	13	7	18
							77	9									
10	2573	X	1883	-0-	-690	-0-	13	1	1800	2	Y	64	68	0			14
							70	9									
11	2490	X	1808	-0-	-682	-0-	15	1	1645	2	Y	113	92	0			35
							24	4	124	9							
12	2573	X	1777	-0-	-796	-0-	12	1	1625	2	Y	110	120	0			25
							19	4	121	9							
01	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	12	1	1616	2	Y	118	120	0			23
							11	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	25	1	3893	3	Y	290	299	0			31
						1	4	319	9							
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	25	1	3713	2	Y	276	278	0	9	7	20
						304	9									
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	Y	308	303	0			25
						339	9									
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	30	1	3709	2	Y	205	213	0			17
						226	9									
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	32	1	3652	2	Y	273	266	0			24
						1	4	300	9							
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	29	1	3925	2	Y	319	311	0			32
						351	9									

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
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	8	1	1875	3	Y	113	116	0			35
						6	4	124	9							
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	Y	107	104	0	11	7	27
						118	9									
10	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	13	1	1823	2	Y	133	131	0			29
						146	9									
11	1920 N	1530	-0-	-390	-0-	12	1	1385	2	Y	103	100	0			32
						20	4	113	9							
12	1984 N	1611	-0-	-373	-0-	11	1	1467	2	Y	105	113	0			24
						17	4	116	9							
01	1984 N	1624	-0-	-360	-0-	11	1	1476	2	Y	115	117	0			22
						10	4	127	9							

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
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	9	1	1932	3	Y	108	111	0			34
						6	4	119	9							
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	11	1	1747	2	Y	102	97	0	13	7	26
						112	9									
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	Y	127	125	0			28
						140	9									
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1639	2	Y	112	105	0			35
						24	4	123	9							
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	2	Y	113	122	0			26
						20	4	124	9							
01	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	13	1	1681	2	Y	123	125	0			24
						11	4	135	9							

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
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	154	1	3026	3	Y	245	246	0			22
						20	4	270	9							
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	279	1	2792	2	Y	221	230	0	2	7	11
						4	4	243	9							
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2936	2	Y	173	175	0			9
						2	4	190	9							
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	242	1	2826	2	Y	201	200	0			10
						2	4	221	9							
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	217	1	2725	2	Y	230	229	0			11
						6	4	253	9							
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	133	1	3708	2	Y	403	386	0			28
						54	4	443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	219	1	4296	3	Y	314	313	0			24
							28	4	345	9							
09	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	362	1	2570	2	Y	166	172	0	10	7	8
							4	4	183	9							
10	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	346	1	2536	2	Y	122	124	0			6
							2	4	134	9							
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	314	1	2961	2	Y	203	199	0			10
							2	4	223	9							
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	294	1	3109	2	Y	188	189	0			9
							7	4	207	9							
01	4898	X	3770	-0-	-1128	-0-	161	1	3358	2	Y	184	180	0			13
							49	4	202	9							

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
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	152	1	2975	3	Y	250	248	0			27
							19	4	275	9							
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	30	1	2570	2	Y	263	262	0	15	7	13
							4	4	289	9							
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	25	1	3273	2	Y	233	234	0			12
							2	4	256	9							
11	2790	X	1260	-0-	-1530	-0-	10	1	1141	2	Y	98	105	0			5
							1	4	108	9							
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	43	1	3909	2	Y	401	386	0			20
							9	4	441	9							
01	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	31	1	3116	2	Y	287	287	0			20
							46	4	316	9							

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
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	147	147	0			18
							16	4	162	9							
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	106	1	2139	2	Y	549	529	0	11	7	27
							3	4	604	9							
10	2852	N	2125	-0-	-727	-0-	95	1	1767	2	Y	238	253	0			12
							1	4	262	9							
11	2700	N	1824	-0-	-876	-0-	77	1	1588	2	Y	144	149	0			7
							1	4	158	9							
12	2852	N	1513	-0-	-1339	-0-	54	1	1294	2	Y	147	147	0			7
							3	4	162	9							
01	2139	N	1632	-0-	-507	-0-	38	1	1413	2	Y	145	142	0			10
							21	4	160	9							

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
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	3	Y	146	146	0			16
							19	4	161	9							
09	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	31	1	2724	2	Y	194	198	0	3	7	9
							4	4	213	9							
10	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	22	1	2930	2	Y	192	191	0			10
							2	4	211	9							
11	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	22	1	2475	2	Y	201	201	0			10
							2	4	221	9							
12	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	29	1	2678	2	Y	262	259	0			13
							6	4	288	9							
01	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	25	1	2523	2	Y	222	220	0			15
							37	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	198	1	3893	3	Y	308	305	0			29
							25	4	339	9							
09	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	40	1	3493	2	Y	273	275	0	14	7	13
							5	4	300	9							
10	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	26	1	3495	2	Y	225	226	0			12
							2	4	248	9							
11	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	28	1	3146	2	Y	252	251	0			13
							2	4	277	9							
12	4216	X	2812	-0-	-1404	-0-	27	1	2433	2	Y	315	312	0			16
							5	4	347	9							
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	40	1	4113	2	Y	478	461	0			33
							60	4	526	9							

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
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	96	1	1883	3	Y	170	170	0			24
							12	4	187	9							
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	21	1	1823	2	Y	188	191	0	12	7	9
							3	4	207	9							
10	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	15	1	1956	2	Y	180	180	0			9
							1	4	198	9							
11	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	15	1	1698	2	Y	188	188	0			9
							1	4	207	9							
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	20	1	1826	2	Y	241	238	0			12
							4	4	265	9							
01	2170	N	1656	-0-	-514	-0-	14	1	1434	2	Y	170	170	0			12
							21	4	187	9							

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
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	212	1	4385	3	Y	455	497	0			86
							22	4	501	9							
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	449	1	4189	2	Y	370	398	0	15	7	43
							21	4	407	9							
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	434	1	4885	2	Y	468	443	0			68
							19	4	515	9							
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	390	1	4534	2	Y	430	444	0			54
							19	4	473	9							
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	354	1	4211	2	Y	376	359	0			71
							19	4	414	9							
01	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	284	1	3805	2	Y	381	402	0			50
							40	4	419	9							

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
08	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	113	1	2316	3	Y	184	197	0			33
							11	4	202	9							
09	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	154	1	2210	2	Y	175	176	0	12	7	20
							11	4	193	9							
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	142	1	2459	2	Y	170	165	0			25
							10	4	187	9							
11	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	90	1	2320	2	Y	172	175	0			22
							10	4	189	9							
12	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	92	1	2114	2	Y	173	162	0			33
							10	4	190	9							
01	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	55	1	1852	2	Y	165	176	0			22
							20	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	Y	38	41	0			9
							6	4	42	9							
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	2	Y	53	54	0	2	7	6
							6	4	58	9							
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1327	2	Y	55	53	0			8
							5	4	61	9							
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	2	Y	46	48	0			6
							5	4	51	9							
12	1116	N	464	-0-	-652	-0-	40	1	402	2	Y	18	21	0			3
							2	4	20	9							
01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	72	1	1131	2	Y	53	49	0			7
							12	4	58	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	152	1	3147	3	Y	271	299	0			60
							16	4	298	9							
09	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	72	1	2601	2	Y	264	278	0	15	7	31
							13	4	290	9							
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	76	1	3070	2	Y	296	284	0			43
							12	4	326	9							
11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	62	1	2867	2	Y	288	295	0			36
							12	4	317	9							
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	65	1	3014	2	Y	270	255	0			51
							14	4	297	9							
01	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	55	1	2327	2	Y	212	235	0			28
							25	4	233	9							

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
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	31	1	4803	3	Y	218	226	0			26
							1	4	240	9							
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	32	1	4605	2	Y	285	282	0	9	7	20
							314	9									
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	38	1	4637	2	Y	295	291	0			24
							325	9									
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	37	1	4573	2	Y	350	346	0			28
							385	9									
12	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	38	1	4374	2	Y	263	268	0			23
							1	4	289	9							
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	33	1	4571	2	Y	297	290	0			30
							327	9									

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
08	3100	N	3169	-0-	69	208	18	1	2890	3	Y	236	240	0			17
							1	4	260	9							
09	3000	N	2872	-0-	-128	80	18	1	2648	2	Y	187	189	0	2	7	13
							206	9									
10	3036	X	2956	-0-	-80	-0-	22	1	2708	2	Y	205	201	0			17
							226	9									
11	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	21	1	2529	2	Y	211	211	0			17
							232	9									
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	22	1	2478	2	Y	194	194	0			17
							1	4	213	9							
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	20	1	2766	2	Y	201	198	0			20
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	23	1	3664	3	Y	234	240	0			13
							1	4	257	9							
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	26	1	3826	2	Y	214	212	0			15
							235	9									
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	Y	234	230	0			19
							257	9									
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	27	1	3348	2	Y	200	203	0			16
							220	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	3542	2	Y	236	231	0			21
							1	4	260	9							
01	3658	X	2638	-0-	-1020	-0-	18	1	2447	2	Y	157	162	0			16
							173	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

08	5735	X	3097	-0-	-2638	-0-	279	1	2674	3	Y	121	136	0			70
							11	4	133	9							
09	5550	X	3133	-0-	-2417	-0-	14	1	3029	2	Y	80	99	0	38	7	13
							2	4	88	9							
10	5270	X	3898	-0-	-1372	-0-	23	1	3746	2	Y	115	108	0			20
							2	4	127	9							
11	5100	X	3846	-0-	-1254	-0-	25	1	3426	2	Y	359	305	0			74
							395	9									
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	30	1	3546	2	Y	355	380	0			49
							6	4	391	9							
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	42	1	3583	2	Y	313	289	0			73
							32	4	344	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

08	1364	N	769	-0-	-595	-0-	67	1	642	3	Y	52	59	0			24
							3	4	57	9							
09	1020	N	659	-0-	-361	-0-	288	1	358	2	Y	12	21	0	13	7	2
							13	9									
10	1364	N	414	-0-	-950	-0-	271	1	139	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	249	1	340	2	Y	30	25	0			6
							33	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	269	1	999	2	Y	86	80	0			12
							2	4	95	9							
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	193	1	699	2	Y	52	52	0			12
							6	4	57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	491	1	4691	3	Y	198	213	0			59
							18	4	218	9							
09	6060	X	5980	-0-	-80	-0-	277	1	5589	2	Y	100	118	0	25	7	16
							4	4	110	9							
10	6262	X	5100	-0-	-1162	-0-	264	1	4758	2	Y	68	72	0			12
							3	4	75	9							
11	6060	X	4757	-0-	-1303	-0-	249	1	4279	2	Y	208	177	0			43
							229	9									
12	6262	X	5438	-0-	-824	-0-	269	1	4913	2	Y	225	237	0			31
							8	4	248	9							
01	6169	X	4621	-0-	-1548	-0-	202	1	4227	2	Y	140	138	0			33
							38	4	154	9							

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
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	3	Y	284	279	0			20
							8	4	312	9							
09	3000	N	3413	-0-	413	413	86	1	3080	2	Y	223	205	0	2	7	36
							2	4	245	9							
10	3100	N	2920	-0-	-180	233	82	1	2793	2	Y	39	68	0			7
							2	4	43	9							
11	2621	N	2388	-0-	-233	-0-	80	1	2192	2	Y	105	90	0			22
							116	9									
12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	1991	2	Y	112	118	0			16
							3	4	123	9							
01	3534	X	2009	-0-	-1525	-0-	43	1	1844	2	Y	95	89	0			22
							17	4	105	9							

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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	12	14	0			1
							1	4	13	9							
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	289	1	98	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	744	N	271	-0-	-473	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	256	1	462	2	Y	28	22	0			6
							31	9									
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-	6	0			-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	183	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
08	3100	N	2910	-0-	-190	668	252	1	2403	3	Y	224	235	0			45
							9	4	246	9							
09	3000	N	2772	-0-	-228	440	219	1	2453	2	Y	89	106	0	14	7	14
							2	4	98	9							
10	3562	X	3122	-0-	-440	-0-	218	1	2815	2	Y	79	80	0			13
							2	4	87	9							
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	197	1	2191	2	Y	200	172	0			41
							220	9									
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	204	1	2174	2	Y	186	201	0			26
							4	4	205	9							
01	2945	X	2284	-0-	-661	-0-	154	1	1952	2	Y	145	137	0			34
							18	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	542	1	5185	3	Y	314	320	0			39
							20	4	345	9							
09	5940	X	2802	-0-	-3138	-0-	40	1	2679	2	Y	74	102	0			11
							2	4	81	9							
10	6138	X	2198	-0-	-3940	-0-	141	1	2013	2	Y	39	43	0			7
							1	4	43	9							
11	5940	X	1862	-0-	-4078	-0-	76	1	1665	2	Y	110	94	0			23
							121	9									
12	6107	X	2235	-0-	-3872	-0-	84	1	2008	2	Y	127	132	0			18
							3	4	140	9							
01	4030	X	2033	-0-	-1997	-0-	56	1	1848	2	Y	102	96	0			24
							17	4	112	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	138	1	1315	3	Y	214	208	0			6
							5	4	235	9							
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	2	Y	1823	1536	0			293
							1	4	2005	9							
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	123	1	2378	2	Y	2356	2247	0			402
							1	4	2592	9							
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	274	1	2880	2	Y	141	514	0			29
							155	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	291	1	3373	2	Y	149	157	0			21
							6	4	164	9							
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	2	Y	99	97	0			23
							23	4	109	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	3	Y	57	64	0			18
							7	4	63	9							
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	293	1	1041	2	Y	20	31	0	4	7	3
							1	4	22	9							
10	2976	N	1994	-0-	-982	-0-	281	1	1659	2	Y	48	43	0			8
							1	4	53	9							
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	268	1	2028	2	Y	97	85	0			20
							107	9									
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	276	1	1791	2	Y	77	86	0			11
							3	4	85	9							
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	199	1	1808	2	Y	84	75	0			20
							16	4	92	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	298	1	2847	3	Y	241	253	0			49
							11	4	265	9							
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2829	2	Y	100	119	0	14	7	16
							2	4	110	9							
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	221	1	2985	2	Y	83	85	0			14
							2	4	91	9							
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	209	1	2699	2	Y	276	233	0			57
							304	9									
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	223	1	3060	2	Y	298	314	0			41
							5	4	328	9							
01	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	160	1	2424	2	Y	206	199	0			48
							22	4	227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	146	1	1401	3	Y	67	73	0			23
							6	4	74	9							
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1660	2	Y	32	44	0	6	7	5
							1	4	35	9							
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2045	2	Y	31	31	0			5
							1	4	34	9							
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	73	1	1797	2	Y	94	80	0			19
							103	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	111	115	0			15
							3	4	122	9							
01	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	53	1	1659	2	Y	98	90	0			23
							15	4	108	9							

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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	176	173	0			15
							6	4	194	9							
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	Y	206	200	0	6	7	15
							1	4	227	9							
10	1178	N	924	-0-	-254	-0-	105	1	687	2	Y	112	120	0			7
							9	4	123	9							
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	Y	224	217	0			14
							2	4	246	9							
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	116	1	1406	2	Y	321	320	0			15
							26	4	353	9							
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	907	2	Y	162	169	0			8
							23	4	178	9							

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
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	3	Y	145	142	0			12
							11	4	160	9							
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	Y	122	121	0	4	7	9
							1	4	134	9							
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	161	1	2502	2	Y	200	196	0			13
							33	4	220	9							
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	133	1	2401	2	Y	185	187	0			11
							3	4	204	9							
12	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	98	1	1134	2	Y	114	120	0			5
							21	4	125	9							
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	Y	193	188	0			10
							61	4	212	9							

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
08	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	228	1	2183	3	Y	351	362	0			82
							9	4	386	9							
09	3120	X	2326	-0-	-794	-0-	257	1	1917	2	Y	137	159	0	38	7	22
							1	4	151	9							
10	3224	X	2427	-0-	-797	-0-	224	1	2079	2	Y	112	115	0			19
							1	4	123	9							
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	219	1	2645	2	Y	463	386	0			96
							509	9									
12	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	178	1	2177	2	Y	400	440	0			56
							4	4	440	9							
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	181	1	2238	2	Y	363	334	0			85
							20	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	465	1	4440	3	Y	173	186	0			41
							17	4	190	9							
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	205	1	5363	2	Y	76	93	0	12	7	12
							3	4	84	9							
10	4123	X	3211	-0-	-912	-0-	193	1	2971	2	Y	41	46	0			7
							2	4	45	9							
11	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	200	1	3569	2	Y	169	141	0			35
							186	9									
12	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	241	1	3578	2	Y	160	173	0			22
							6	4	176	9							
01	5146	X	2894	-0-	-2252	-0-	173	1	2586	2	Y	102	100	0			24
							23	4	112	9							

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
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	265	1	2536	3	Y	152	158	0			37
							10	4	167	9							
09	2910	X	1912	-0-	-998	-0-	221	1	1624	2	Y	60	76	0	11	7	10
							1	4	66	9							
10	3007	X	1649	-0-	-1358	-0-	207	1	1398	2	Y	39	42	0			7
							1	4	43	9							
11	2910	X	1739	-0-	-1171	-0-	155	1	1433	2	Y	137	116	0			28
							151	9									
12	3007	X	2073	-0-	-934	-0-	247	1	1529	2	Y	267	258	0			37
							3	4	294	9							
01	2976	X	2360	-0-	-616	-0-	184	1	1839	2	Y	291	260	0			68
							17	4	320	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
08	3224	X	73	-0-	-3151	-0-	7	1	63	3	Y	3	13	0			22
							3	9									
09	3030	X	290	-0-	-2740	-0-	288	1	2	2	Y	-0-	14	0	8	7	-0-
10	3162	X	279	-0-	-2883	-0-	271	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	966	-0-	-2064	-0-	250	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	264	-0-	-2867	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	190	1	204	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
08	2542	X	1852	-0-	-690	-0-	169	1	1612	3	Y	59	67	0			25
							6	4	65	9							
09	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	293	1	1401	2	Y	33	42	0	11	7	5
							1	4	36	9							
10	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	279	1	1252	2	Y	26	27	0			4
							1	4	29	9							
11	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	263	1	1158	2	Y	82	69	0			17
							90	9									
12	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	275	1	1328	2	Y	73	80	0			10
							2	4	80	9							
01	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	183	1	1026	2	Y	64	59	0			15
							9	4	70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	267	1	5994	3	Y	423	413	0			35
							3	4	465	9							
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	188	1	6406	2	Y	427	430	0	15	7	17
							3	4	470	9							
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	191	1	6802	2	Y	420	422	0			15
							3	4	462	9							
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	186	1	6890	2	Y	494	479	0			30
							1	4	543	9							
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	192	1	6804	2	Y	463	477	0			16
							44	4	509	9							
01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	175	1	6974	2	Y	434	432	0			18
							39	4	477	9							

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
08	4433	X	4076	-0-	-357	-0-	157	1	3530	3	Y	352	343	0			34
							2	4	387	9							
09	4290	X	3801	-0-	-489	-0-	16	1	3406	2	Y	343	346	0	18	7	13
							2	4	377	9							
10	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	20	1	3727	2	Y	358	358	0			13
							2	4	394	9							
11	4050	X	3638	-0-	-412	-0-	17	1	3287	2	Y	304	298	0			19
							334	9									
12	4185	X	3087	-0-	-1098	-0-	15	1	2786	2	Y	244	255	0			8
							18	4	268	9							
01	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	29	1	2630	2	Y	220	219	0			9
							15	4	242	9							

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
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	3	Y	102	99	0			7
							1	4	112	9							
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	217	1	1091	2	Y	122	121	0	3	7	5
							1	4	134	9							
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	204	1	901	2	Y	101	102	0			4
							111	9									
11	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	210	1	888	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	212	1	1005	2	Y	85	87	0			3
							6	4	94	9							
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	198	1	1126	2	Y	92	91	0			4
							6	4	101	9							

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
08	3658	X	1568	-0-	-2090	-0-	63	1	1414	3	Y	82	81	0			18
							1	4	90	9							
09	3540	X	1526	-0-	-2014	-0-	179	1	1234	2	Y	102	104	0	12	7	4
							1	4	112	9							
10	3658	X	1825	-0-	-1833	-0-	178	1	1526	2	Y	109	109	0			4
							1	4	120	9							
11	3480	X	1457	-0-	-2023	-0-	173	1	1194	2	Y	82	81	0			5
							90	9									
12	3317	X	1327	-0-	-1990	-0-	179	1	1064	2	Y	70	73	0			2
							7	4	77	9							
01	1829	X	1284	-0-	-545	-0-	163	1	1041	2	Y	67	66	0			3
							6	4	74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1617	3	Y	132	133	0			15
							11	4	145	9							
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1518	2	Y	138	138	0	8	7	7
							2	4	152	9							
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	Y	109	110	0			6
							1	4	120	9							
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	74	76	0			4
							1	4	81	9							
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	78	1	1110	2	Y	69	70	0			3
							2	4	76	9							
01	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	50	1	1413	2	Y	80	77	0			6
							21	4	88	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
08	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	186	1	1778	3	Y	39	49	0			29
							7	4	43	9							
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	293	1	2041	2	Y	112	107	0	16	7	18
							1	4	123	9							
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	288	1	2962	2	Y	122	119	0			21
							2	4	134	9							
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	245	1	1888	2	Y	253	222	0			52
							278	9									
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	278	1	2139	2	Y	304	314	0			42
							4	4	334	9							
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	209	1	2589	2	Y	226	215	0			53
							23	4	249	9							

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
08	4805	X	3575	-0-	-1230	-0-	523	1	2250	3	Y	719	659	0			82
							11	4	791	9							
09	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	170	1	3034	2	Y	503	527	0	34	7	24
							1	4	553	9							
10	4805	X	3562	-0-	-1243	-0-	183	1	2546	2	Y	757	760	0			21
							833	9									
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	168	1	5072	2	Y	792	792	0			21
							3	4	871	9							
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	152	1	3604	2	Y	3066	2984	0			103
							6	4	3373	9							
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	171	1	2766	2	Y	3047	3017	0			133
							67	4	3352	9							

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
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	983	-0-	-1957	-0-	238	1	683	2	Y	56	54	0			2
							62	9									
10	3038	X	950	-0-	-2088	-0-	247	1	578	2	Y	114	113	0			3
							125	9									
11	2100	X	636	-0-	-1464	-0-	216	1	318	2	Y	93	94	0			2
							102	9									
12	1023	X	706	-0-	-317	-0-	243	1	386	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	224	1	1296	2	Y	188	182	0			8
							31	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4371	X	2759	-0-	-1612	-0-	369	1	1586	3	Y	724	687	0			92
							8	4	796	9							
09	4230	X	807	-0-	-3423	-0-	174	1	449	2	Y	167	218	0	33	7	8
							184	9									
10	4092	X	1377	-0-	-2715	-0-	173	1	790	2	Y	376	373	0			11
							414	9									
11	3570	X	2941	-0-	-629	-0-	161	1	1897	2	Y	802	792	0			21
							1	4	882	9							
12	3689	X	2499	-0-	-1190	-0-	116	1	1977	2	Y	366	375	0			12
							3	4	403	9							
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	123	1	2880	2	Y	266	266	0			12
							70	4	293	9							

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
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	3	Y	139	138	0			5
							13	4	153	9							
09	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	272	1	815	2	Y	58	59	0	3	7	1
							3	4	64	9							
10	1705	N	847	-0-	-858	-0-	348	1	426	2	Y	66	60	0	6	1	1
							73	9									
11	1560	N	993	-0-	-567	-0-	267	1	661	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	330	1	960	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	348	1	1829	2	Y	164	164	0			2
							5	4	180	9							

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
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	68	1	971	3	Y	202	201	0			12
							9	4	222	9							
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	295	1	858	2	Y	113	114	0	10	7	1
							3	4	124	9							
10	1457	N	995	-0-	-462	-0-	321	1	587	2	Y	79	72	0	7	1	1
							87	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	351	1	806	2	Y	90	90	0			1
							2	4	99	9							
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	360	1	1170	2	Y	166	163	0	1	1	3
							1	4	183	9							
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	322	1	1189	2	Y	162	163	0			2
							3	4	178	9							

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
08	3100	N	3188	-0-	88	261	123	1	2781	3	Y	256	251	0			19
							2	4	282	9							
09	3573	X	3312	-0-	-261	-0-	198	1	2814	2	Y	272	273	0	7	7	11
							1	4	299	9							
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	195	1	2439	2	Y	252	254	0			9
							1	4	277	9							
11	2160	X	2133	-0-	-27	-0-	191	1	1767	2	Y	159	158	0			10
							175	9									
12	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	203	1	1506	2	Y	130	136	0			4
							10	4	143	9							
01	3286	X	2279	-0-	-1007	-0-	190	1	1841	2	Y	216	211	0			9
							10	4	238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	14	1	3409	3	Y	336	347	0			28
							6	4	370	9							
09	4830	X	3976	-0-	-854	-0-	12	1	3369	2	Y	539	549	0	8	7	10
							2	4	593	9							
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	17	1	4855	2	Y	500	500	0			10
							550	9									
11	4830	X	4324	-0-	-506	-0-	15	1	3886	2	Y	376	370	0			16
							9	4	414	9							
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	18	1	4953	2	Y	496	500	0			12
							22	4	546	9							
01	5084	X	2773	-0-	-2311	-0-	10	1	2502	2	Y	236	239	0			9
							1	4	260	9							

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
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	24	1	5966	3	Y	619	629	0			40
							12	4	681	9							
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	20	1	5745	2	Y	542	556	0	16	7	10
							3	4	596	9							
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	20	1	5462	2	Y	543	542	0			11
							597	9									
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	22	1	5481	2	Y	508	497	0			22
							13	4	559	9							
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	22	1	5966	2	Y	578	586	0			14
							27	4	636	9							
01	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	21	1	5242	2	Y	477	473	0			18
							3	4	525	9							

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
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	27	1	6912	3	Y	562	575	0			40
							15	4	618	9							
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	25	1	7080	2	Y	793	808	0	10	7	15
							4	4	872	9							
10	7533	X	7492	-0-	-41	-0-	24	1	6598	2	Y	791	790	0			16
							870	9									
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	27	1	6768	2	Y	758	741	0			33
							16	4	834	9							
12	7533	X	5155	-0-	-2378	-0-	17	1	4597	2	Y	473	495	0			11
							21	4	520	9							
01	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	27	1	6613	2	Y	537	527	0			21
							4	4	591	9							

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
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	294	1	2722	3	Y	175	168	0			34
							193	9									
09	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	124	1	2316	2	Y	222	208	0	12	7	36
							244	9									
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	283	1	2846	2	Y	289	289	0			36
							318	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	717	1	2466	2	Y	292	293	0			35
							321	9									
12	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	338	1	2457	2	Y	309	290	0			54
							2	4	340	9							
01	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	390	1	1963	2	Y	258	237	0			75
							12	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	270	1	2505	3	Y	276	284	0			67
							304	9									
09	3090	X	2769	-0-	-321	-0-	542	1	2029	2	Y	180	205	0	13	7	29
							198	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	405	1	3085	2	Y	284	277	0			36
							312	9									
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	690	1	3058	2	Y	327	324	0			39
							360	9									
12	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	224	1	2099	2	Y	242	239	0			42
							2	4	266	9							
01	3286	X	2462	-0-	-824	-0-	195	1	1893	2	Y	329	275	0			96
							12	4	362	9							

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
08	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	355	1	3284	3	Y	572	550	0			114
							629	9									
09	4680	X	4186	-0-	-494	-0-	156	1	3426	2	Y	549	541	0	33	7	89
							604	9									
10	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	287	1	3795	2	Y	486	514	0			61
							535	9									
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	461	1	4123	2	Y	628	614	0			75
							691	9									
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	264	1	4151	2	Y	671	629	0			117
							3	4	738	9							
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	348	1	3471	2	Y	509	478	0			148
							22	4	560	9							

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
08	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	107	1	1545	3	Y	67	67	0			4
							15	4	74	9							
09	1800	N	405	-0-	-1395	-0-	229	1	155	2	Y	18	19	0	3	7	-0-
							1	4	20	9							
10	2077	N	371	-0-	-1706	-0-	235	1	121	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
11	1680	N	497	-0-	-1183	-0-	242	1	226	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	211	1	292	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	266	1	789	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	9							

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
08	2387	X	1221	-0-	-1166	-0-	75	1	1088	3	Y	43	43	0			-0-
							11	4	47	9							
09	2310	X	528	-0-	-1782	-0-	193	1	309	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
10	1736	X	408	-0-	-1328	-0-	198	1	197	2	Y	12	11	0	1	1	-0-
							13	9									
11	1680	X	369	-0-	-1311	-0-	203	1	148	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1736	X	303	-0-	-1433	-0-	203	1	86	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	216	1	259	2	Y	74	73	0			1
							1	4	81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	3272	-0-	172	278	204	1	2930	3	Y	100	100	0			2
							28	4	110	9							
09	2437	N	2159	-0-	-278	-0-	294	1	1782	2	Y	70	70	0	1	7	1
							6	4	77	9							
10	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	296	1	1361	2	Y	48	44	0	4	1	1
							1	4	53	9							
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	326	1	1442	2	Y	43	43	0			1
							3	4	47	9							
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	326	1	1814	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
01	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	291	1	2073	2	Y	83	83	0			1
							5	4	91	9							

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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	31	31	0			-0-
							4	4	34	9							
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	279	1	472	2	Y	29	29	0			-0-
							2	4	32	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	282	1	306	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							21	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	311	1	144	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	308	1	240	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	282	1	492	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

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
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	139	1	1993	3	Y	185	184	0			3
							19	4	204	9							
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	262	1	1204	2	Y	109	110	0	1	7	1
							4	4	120	9							
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	265	1	996	2	Y	48	44	0	4	1	1
							53	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	298	1	1016	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	305	1	1487	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	289	1	2337	2	Y	172	172	0			2
							6	4	189	9							

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
08	7068	X	6370	-0-	-698	-0-	22	1	5621	3	Y	650	657	0			50
							12	4	715	9							
09	6840	X	5605	-0-	-1235	-0-	17	1	4966	2	Y	563	576	0	27	7	10
							3	4	619	9							
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	24	1	6500	2	Y	844	837	0			17
							928	9									
11	6150	X	2975	-0-	-3175	-0-	10	1	2611	2	Y	316	319	0			14
							6	4	348	9							
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	27	1	7328	2	Y	857	851	0			20
							33	4	943	9							
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	30	1	7527	2	Y	828	816	0			32
							4	4	911	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	26	1	6515	3	Y	648	655	0			40
							13	4	713	9							
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	24	1	6854	2	Y	548	563	0	15	7	10
							4	4	603	9							
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	23	1	6251	2	Y	553	552	0			11
							608	9									
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	26	1	6511	2	Y	533	521	0			23
							16	4	586	9							
12	6355	X	6330	-0-	-25	-0-	21	1	5749	2	Y	485	497	0			11
							26	4	534	9							
01	7750	X	7544	-0-	-206	-0-	28	1	6909	2	Y	548	538	0			21
							4	4	603	9							

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
08	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	41	1	1822	3	Y	129	130	0			11
							9	4	142	9							
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	Y	160	153	0	6	7	12
							2	4	176	9							
10	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	156	1	2032	2	Y	197	196	0			13
							27	4	217	9							
11	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	117	1	1539	2	Y	114	120	0			7
							2	4	125	9							
12	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	133	1	1822	2	Y	143	143	0			7
							34	4	157	9							
01	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	88	1	1120	2	Y	102	104	0			5
							29	4	112	9							

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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	129	1	1235	3	Y	222	237	0			37
							5	4	244	9							
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	2	Y	53	82	0			8
							1	4	58	9							
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	77	1	1635	2	Y	34	36	0			6
							1	4	37	9							
11	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	71	1	1297	2	Y	90	77	0			19
							99	9									
12	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	72	1	942	2	Y	84	91	0			12
							2	4	92	9							
01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	51	1	1322	2	Y	93	83	0			22
							12	4	102	9							

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
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	295	1	996	3	Y	605	597	0			44
							134	4	666	9							
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	335	1	2235	2	Y	383	390	0	21	7	16
							131	4	421	9							
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	320	1	1714	2	Y	367	349	0			34
							36	4	404	9							
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	305	1	1785	2	Y	266	285	0			15
							164	4	293	9							
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	395	1	1371	2	Y	277	275	0			17
							20	4	305	9							
01	3193	X	2251	-0-	-942	-0-	303	1	1543	2	Y	354	354	0			17
							16	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	430	1	1450	3	Y	306	303	0			29
							196	4	337	9							
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	366	1	1572	2	Y	213	219	0	14	7	9
							92	4	234	9							
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	353	1	2326	2	Y	219	208	0			20
							49	4	241	9							
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	342	1	1234	2	Y	144	156	0			8
							113	4	158	9							
12	3100	N	3508	-0-	408	408	435	1	2720	2	Y	285	276	0			17
							39	4	314	9							
01	3100	N	4360	-0-	1260	1668	340	1	3567	2	Y	379	378	0			18
							36	4	417	9							

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
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	311	1	1049	3	Y	69	71	0			3
							141	4	76	9							
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	307	1	1412	2	Y	155	152	0			6
							83	4	171	9							
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	280	1	704	2	Y	121	116	0			11
							15	4	133	9							
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	239	1	158	2	Y	53	61	0			3
							15	4	58	9							
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	349	1	11	2	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	269	1	29	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

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
08	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	239	1	806	3	Y	267	263	0			19
							109	4	294	9							
09	1890	X	926	-0-	-964	-0-	362	1	335	2	Y	190	193	0	8	7	8
							20	4	209	9							
10	1953	N	1231	-0-	-722	-0-	349	1	564	2	Y	278	260	0			26
							12	4	306	9							
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	329	1	956	2	Y	489	487	0			28
							88	4	538	9							
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	433	1	800	2	Y	447	448	0			27
							11	4	492	9							
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	332	1	829	2	Y	475	479	0			23
							8	4	523	9							

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
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	772	3	Y	310	308	0			30
							104	4	341	9							
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	449	1	1324	2	Y	225	234	0	12	7	9
							78	4	248	9							
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	429	1	1629	2	Y	135	132	0			12
							34	4	149	9							
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	406	1	1522	2	Y	109	115	0			6
							140	4	120	9							
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	534	1	1784	2	Y	133	131	0			8
							26	4	146	9							
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	409	1	1885	2	Y	203	201	0			10
							19	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	682	3	Y	34	34	0			7
							92	4	37	9							
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	224	1	1244	2	Y	32	38	0			1
							73	4	35	9							
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	218	1	342	2	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	211	1	637	2	Y	22	22	0			1
							58	4	24	9							
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	269	1	1317	2	Y	60	57	0			4
							19	4	66	9							
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	210	1	447	2	Y	42	44	0			2
							5	4	46	9							

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
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	40	1	581	3	Y	42	42	0			1
							6	4	46	9							
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	312	1	474	2	Y	16	17	0			-0-
							2	4	18	9							
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	320	1	304	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	307	1	342	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	354	1	276	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	323	1	1290	2	Y	70	69	0			1
							3	4	77	9							

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
08	10106	X	4490	-0-	-5616	-0-	278	1	3999	3	Y	158	158	0			5
							39	4	174	9							
09	4500	X	3619	-0-	-881	-0-	253	1	3263	2	Y	84	85	0	3	7	1
							11	4	92	9							
10	4867	X	2968	-0-	-1899	-0-	249	1	2655	2	Y	57	52	0	5	1	1
							1	4	63	9							
11	4710	X	2861	-0-	-1849	-0-	272	1	2514	2	Y	63	63	0			1
							6	4	69	9							
12	4867	X	3883	-0-	-984	-0-	275	1	3477	2	Y	117	116	0			2
							2	4	129	9							
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	248	1	4451	2	Y	185	185	0			2
							12	4	204	9							

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
08	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	51	1	1147	3	Y	112	110	0			6
							1	4	123	9							
09	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	178	1	1008	2	Y	130	130	0	1	7	5
							143	9									
10	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	177	1	1105	2	Y	130	130	0			5
							1	4	143	9							
11	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	172	1	833	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
12	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	180	1	774	2	Y	80	83	0			3
							5	4	88	9							
01	1426	N	985	-0-	-441	-0-	176	1	726	2	Y	72	72	0			3
							4	4	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	54	1	5896	3	Y	804	821	0			62
							6	4	884	9							
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	46	1	5469	2	Y	743	767	0	9	7	29
							3	4	817	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	63	1	5712	2	Y	574	576	0			27
							18	4	631	9							
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	63	1	5666	2	Y	734	723	0			38
							4	4	807	9							
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	55	1	5820	2	Y	818	813	0			43
							11	4	900	9							
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	70	1	5381	2	Y	728	725	0			46
							20	4	801	9							

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
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	48	1	5377	3	Y	563	578	0			37
							6	4	619	9							
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	46	1	5461	2	Y	594	608	0			23
							3	4	653	9							
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	59	1	5282	2	Y	671	662	0			32
							16	4	738	9							
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	53	1	4716	2	Y	624	624	0			32
							4	4	686	9							
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	48	1	5067	2	Y	653	651	0			34
							9	4	718	9							
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	65	1	4990	2	Y	585	582	0			37
							18	4	644	9							

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
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	47	1	5189	3	Y	663	677	0			54
							5	4	729	9							
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	42	1	5017	2	Y	625	646	0	9	7	24
							3	4	688	9							
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	64	1	5733	2	Y	762	750	0			36
							18	4	838	9							
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	65	1	5831	2	Y	745	742	0			39
							5	4	820	9							
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	51	1	5374	2	Y	663	667	0			35
							10	4	729	9							
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	68	1	5230	2	Y	642	636	0			41
							19	4	706	9							

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
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	49	1	5437	3	Y	696	708	0			58
							6	4	766	9							
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	43	1	5129	2	Y	680	699	0	13	7	26
							3	4	748	9							
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	59	1	5290	2	Y	729	721	0			34
							16	4	802	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	57	1	5068	2	Y	670	669	0			35
							4	4	737	9							
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	50	1	5286	2	Y	760	755	0			40
							10	4	836	9							
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	74	1	5668	2	Y	763	755	0			48
							21	4	839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	62	1	6779	3	Y	779	795	0			65
							7	4	857	9							
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	56	1	6617	2	Y	763	784	0	14	7	30
							4	4	839	9							
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	72	1	6514	2	Y	766	760	0			36
							20	4	843	9							
11	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	73	1	6518	2	Y	732	730	0			38
							5	4	805	9							
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	64	1	6710	2	Y	763	761	0			40
							12	4	839	9							
01	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	86	1	6606	2	Y	752	745	0			47
							24	4	827	9							

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
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	32	1	3601	3	Y	478	492	0			41
							4	4	526	9							
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	32	1	3778	2	Y	519	534	0	6	7	20
							2	4	571	9							
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	44	1	3989	2	Y	649	638	0			31
							12	4	714	9							
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	44	1	3901	2	Y	643	641	0			33
							3	4	707	9							
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	41	1	4323	2	Y	613	614	0			32
							8	4	674	9							
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	51	1	3923	2	Y	533	531	0			34
							14	4	586	9							

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
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	40	1	4332	3	Y	726	738	0			65
							4	4	799	9							
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	36	1	4230	2	Y	662	682	0	19	7	26
							2	4	728	9							
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	48	1	4320	2	Y	663	658	0			31
							13	4	729	9							
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	46	1	4129	2	Y	635	633	0			33
							3	4	699	9							
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	39	1	4060	2	Y	722	717	0			38
							7	4	794	9							
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	51	1	3909	2	Y	585	586	0			37
							14	4	644	9							

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
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	30	1	7684	3	Y	873	893	0			59
							16	4	960	9							
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	25	1	7224	2	Y	810	840	0	14	7	15
							4	4	891	9							
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	28	1	7766	2	Y	942	938	0			19
							1036	9									
11	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	30	1	7642	2	Y	860	842	0			37
							18	4	946	9							
12	8401	X	8219	-0-	-182	-0-	27	1	7233	2	Y	842	859	0			20
							33	4	926	9							
01	8525	X	6624	-0-	-1901	-0-	24	1	5887	2	Y	645	640	0			25
							3	4	710	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	135	1	3033	3	Y	190	185	0			16
							2	4	209	9							
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	Y	186	188	0	7	7	7
							2	4	205	9							
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	146	1	3432	2	Y	172	173	0			6
							2	4	189	9							
11	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	138	1	2899	2	Y	200	194	0			12
							220	9									
12	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	136	1	3136	2	Y	190	196	0			6
							20	4	209	9							
01	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	126	1	2971	2	Y	163	162	0			7
							16	4	179	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
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	191	1	4284	3	Y	244	238	0			24
							2	4	268	9							
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	4007	2	Y	224	226	0	13	7	9
							2	4	246	9							
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	156	1	4495	2	Y	235	235	0			9
							2	4	259	9							
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	148	1	4098	2	Y	204	200	0			13
							224	9									
12	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	151	1	3534	2	Y	193	199	0			7
							23	4	212	9							
01	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	138	1	3998	2	Y	243	240	0			10
							22	4	267	9							

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
08	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	16	1	4162	3	Y	428	436	0			24
							9	4	471	9							
09	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	14	1	4043	2	Y	389	403	0	3	7	7
							2	4	428	9							
10	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	15	1	4107	2	Y	452	450	0			9
							497	9									
11	4680	X	4175	-0-	-505	-0-	14	1	3650	2	Y	456	445	0			20
							9	4	502	9							
12	4836	X	4341	-0-	-495	-0-	14	1	3774	2	Y	487	496	0			11
							17	4	536	9							
01	4278	X	4244	-0-	-34	-0-	15	1	3766	2	Y	419	414	0			16
							2	4	461	9							

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
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	24	1	5935	3	Y	397	403	0			31
							12	4	437	9							
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	20	1	5881	2	Y	388	398	0	14	7	7
							4	4	427	9							
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	20	1	5602	2	Y	357	357	0			7
							393	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	21	1	5266	2	Y	311	305	0			13
							13	4	342	9							
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	20	1	5368	2	Y	330	335	0			8
							24	4	363	9							
01	6231	X	5463	-0-	-768	-0-	20	1	4960	2	Y	436	427	0			17
							3	4	480	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7936	X	7843	-0-	-93	-0-	28	1	7016	3	Y	714	724	0			40
							14	4	785	9							
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	24	1	6972	2	Y	691	707	0	11	7	13
							4	4	760	9							
10	7874	X	7855	-0-	-19	-0-	25	1	7006	2	Y	749	747	0			15
							824	9									
11	7710	X	7046	-0-	-664	-0-	25	1	6334	2	Y	611	600	0			26
							15	4	672	9							
12	8029	X	7164	-0-	-865	-0-	24	1	6407	2	Y	640	651	0			15
							29	4	704	9							
01	8029	X	6747	-0-	-1282	-0-	24	1	5970	2	Y	681	670	0			26
							4	4	749	9							

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
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	21	1	5324	3	Y	459	467	0			36
							11	4	505	9							
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	18	1	5332	2	Y	453	467	0	14	7	8
							3	4	498	9							
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	19	1	5316	2	Y	516	514	0			10
							568	9									
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	19	1	4946	2	Y	470	460	0			20
							12	4	517	9							
12	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	18	1	4827	2	Y	475	484	0			11
							22	4	523	9							
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	19	1	4617	2	Y	426	421	0			16
							3	4	469	9							

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
08	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	447	1	4136	3	Y	309	308	0			68
							340	9									
09	5250	X	5098	-0-	-152	-0-	151	1	4589	2	Y	325	330	0	10	7	53
							358	9									
10	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	118	1	4655	2	Y	253	274	0			32
							278	9									
11	5250	X	4864	-0-	-386	-0-	109	1	4445	2	Y	282	280	0			34
							310	9									
12	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	139	1	4414	2	Y	297	279	0			52
							4	4	327	9							
01	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	131	1	4244	2	Y	238	221	0			69
							27	4	262	9							

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
08	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	290	1	2688	3	Y	184	181	0			33
							202	9									
09	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	82	1	2482	2	Y	130	141	0	1	7	21
							143	9									
10	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	71	1	2805	2	Y	136	140	0			17
							150	9									
11	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	65	1	2641	2	Y	149	148	0			18
							164	9									
12	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	83	1	2630	2	Y	165	154	0			29
							2	4	182	9							
01	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	83	1	2704	2	Y	225	188	0			66
							17	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	201	1	1866	3	Y	215	211	0			41
							237	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	1897	2	Y	146	157	0	6	7	24
							161	9									
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	49	1	1931	2	Y	116	125	0			15
							128	9									
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	47	1	1901	2	Y	132	131	0			16
							145	9									
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	59	1	1886	2	Y	148	138	0			26
							2	4	163	9							
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	54	1	1747	2	Y	124	114	0			36
							11	4	136	9							

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
08	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	550	1	1856	3	Y	433	430	0			26
							251	4	476	9							
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	306	1	2633	2	Y	330	332	0	10	7	14
							154	4	363	9							
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	248	239	0			23
							57	4	273	9							
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	280	1	2746	2	Y	232	242	0			13
							252	4	255	9							
12	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	357	1	2702	2	Y	249	247	0			15
							39	4	274	9							
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	296	1	2643	2	Y	272	274	0			13
							27	4	299	9							

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
08	3596	X	2556	-0-	-1040	-0-	473	1	1599	3	Y	243	241	0			24
							217	4	267	9							
09	3480	X	2708	-0-	-772	-0-	335	1	2028	2	Y	205	210	0	11	7	8
							119	4	226	9							
10	3534	X	2733	-0-	-801	-0-	317	1	2159	2	Y	193	183	0			18
							45	4	212	9							
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	304	1	2153	2	Y	165	174	0			9
							198	4	182	9							
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	397	1	2619	2	Y	165	164	0			10
							38	4	182	9							
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	309	1	2123	2	Y	137	140	0			7
							22	4	151	9							

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
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	199	1	670	3	Y	197	194	0			20
							90	4	217	9							
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	416	1	1182	2	Y	235	235	0	10	7	10
							69	4	259	9							
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	403	1	1367	2	Y	127	125	0			12
							29	4	140	9							
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	391	1	2001	2	Y	200	201	0			11
							184	4	220	9							
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	496	1	1830	2	Y	196	195	0			12
							26	4	216	9							
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	392	1	1109	2	Y	122	128	0			6
							11	4	134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
09	2010	X	498	-0-	-1512	-0-	336	1	124	2	Y	28	29	0	10	7	1
							7	4	31	9							
10	1054	X	871	-0-	-183	-0-	326	1	449	2	Y	79	73	0			7
							9	4	87	9							
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	316	1	325	2	Y	47	51	0			3
							30	4	52	9							
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	393	1	180	2	Y	24	26	0			1
							3	4	26	9							
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	380	2	Y	54	52	0			3
							4	4	59	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
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	858	1	2897	3	Y	511	508	0			39
							392	4	562	9							
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	338	1	2760	2	Y	350	364	0	11	7	14
							162	4	385	9							
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	327	1	2895	2	Y	243	235	0			22
							61	4	267	9							
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	317	1	2397	2	Y	189	200	0			11
							220	4	208	9							
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	395	1	2384	2	Y	204	203	0			12
							34	4	224	9							
01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	315	1	2078	2	Y	186	189	0			9
							21	4	205	9							

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
08	3689	X	2002	-0-	-1687	-0-	119	1	1702	3	Y	150	149	0			8
							16	4	165	9							
09	3360	X	1839	-0-	-1521	-0-	369	1	1399	2	Y	60	61	0	6	7	1
							5	4	66	9							
10	3472	X	1792	-0-	-1680	-0-	378	1	1348	2	Y	59	54	0	5	1	1
							1	4	65	9							
11	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	399	1	1568	2	Y	64	64	0			1
							4	4	70	9							
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	373	1	2754	2	Y	135	133	0			3
							1	4	149	9							
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	324	1	2553	2	Y	137	138	0			2
							7	4	151	9							

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
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	437	1	1477	3	Y	533	524	0			32
							200	4	586	9							
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	402	1	803	2	Y	753	742	0	12	7	31
							47	4	828	9							
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	315	1	1243	2	Y	850	803	0			78
							26	4	935	9							
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	336	1	1224	2	Y	782	816	0			44
							112	4	860	9							
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	463	1	1113	2	Y	777	774	0			47
							16	4	855	9							
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	353	1	844	2	Y	605	623	0			29
							9	4	666	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	12	1	3093	3	Y	257	262	0			18
							7	4	283	9							
09	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	11	1	3039	2	Y	250	257	0	6	7	5
							2	4	275	9							
10	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	11	1	3119	2	Y	277	277	0			5
							305	9									
11	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	11	1	2795	2	Y	233	228	0			10
							7	4	256	9							
12	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	11	1	2983	2	Y	257	261	0			6
							13	4	283	9							
01	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	11	1	2693	2	Y	251	247	0			10
							2	4	276	9							

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
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	14	1	3454	3	Y	291	294	0			18
							7	4	320	9							
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	12	1	3592	2	Y	427	431	0	6	7	8
							2	4	470	9							
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	13	1	3705	2	Y	477	476	0			9
							525	9									
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	13	1	3359	2	Y	404	396	0			17
							8	4	444	9							
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	14	1	3685	2	Y	459	465	0			11
							17	4	505	9							
01	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	13	1	3282	2	Y	414	409	0			16
							2	4	455	9							

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
08	6138	X	4882	-0-	-1256	-0-	16	1	4310	3	Y	496	508	0			35
							10	4	546	9							
09	5550	X	5369	-0-	-181	-0-	17	1	4769	2	Y	527	544	0	8	7	10
							3	4	580	9							
10	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	18	1	4869	2	Y	357	360	0			7
							393	9									
11	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	18	1	4445	2	Y	246	242	0			11
							11	4	271	9							
12	5549	X	4404	-0-	-1145	-0-	15	1	4111	2	Y	235	240	0			6
							19	4	259	9							
01	5549	X	5075	-0-	-474	-0-	19	1	4772	2	Y	255	251	0			10
							3	4	281	9							

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
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	353	1	3996	2	Y	1405	1340	0			65
							1	4	1546	9							
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	397	1	4078	2	Y	383	437	0			11
							1	4	421	9							
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	402	1	3633	2	Y	515	512	0			14
							2	4	567	9							
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	411	1	5449	2	Y	374	375	0			13
							8	4	411	9							
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	377	1	3804	2	Y	258	260	0			11
							92	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	533	1	2297	3	Y	457	438	0			55
							12	4	503	9							
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	9	1	2417	2	Y	249	280	0	12	7	12
							274	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	23	1	2815	2	Y	362	364	0			10
							398	9									
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	22	1	2616	2	Y	300	302	0			8
							2	4	330	9							
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	18	1	2094	2	Y	149	152	0			5
							3	4	164	9							
01	2852	X	2116	-0-	-736	-0-	19	1	1896	2	Y	141	140	0			6
							46	4	155	9							

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
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	627	1	2701	3	Y	580	557	0			73
							14	4	638	9							
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	2	Y	344	384	0	17	7	16
							1	4	378	9							
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	25	1	3110	2	Y	498	500	0			14
							1	4	548	9							
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	25	1	3065	2	Y	422	425	0			11
							2	4	464	9							
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	21	1	2494	2	Y	204	208	0			7
							4	4	224	9							
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	195	193	0			9
							59	4	215	9							

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
08	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	17	1	4368	3	Y	560	582	0			52
							9	4	616	9							
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	24	1	5593	2	Y	724	751	0	12	7	13
							3	4	796	9							
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	26	1	5540	2	Y	799	796	0			16
							879	9									
11	5460	X	3792	-0-	-1668	-0-	17	1	3282	2	Y	441	438	0			19
							8	4	485	9							
12	5642	X	3374	-0-	-2268	-0-	11	1	2891	2	Y	417	426	0			10
							13	4	459	9							
01	6293	X	2238	-0-	-4055	-0-	7	1	1937	2	Y	266	266	0			10
							1	4	293	9							

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
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	24	1	6078	3	Y	773	782	0			53
							13	4	850	9							
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	27	1	6132	2	Y	772	786	0	25	7	14
							4	4	849	9							
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	27	1	5911	2	Y	807	805	0			16
							888	9									
11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	35	1	6594	2	Y	841	821	0			36
							16	4	925	9							
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	24	1	6157	2	Y	925	939	0			22
							28	4	1018	9							
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	25	1	7189	2	Y	940	926	0			36
							4	4	1034	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	201	204	0			5
							221	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	291	1	310	2	Y	220	218	0	1	1	3
							242	9					3	7			
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	278	1	434	2	Y	214	213	0			4
							235	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	244	1	180	2	Y	100	100	0	1	1	3
							110	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	361	1	302	2	Y	310	269	0	36	1	8
							341	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	154	1	261	2	Y	261	263	0			6
							4	4	287	9							

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
08	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	12	1	3235	3	Y	430	442	0			28
							7	4	473	9							
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	18	1	4234	2	Y	562	576	0	4	7	10
							3	4	618	9							
10	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	16	1	3480	2	Y	519	519	0			10
							571	9									
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	20	1	3784	2	Y	510	498	0			22
							9	4	561	9							
12	4495	X	3208	-0-	-1287	-0-	11	1	2756	2	Y	390	403	0			9
							12	4	429	9							
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	541	529	0			21
							2	4	595	9							

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
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	15	1	3859	3	Y	524	522	0			31
							8	4	576	9							
09	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	13	1	2916	2	Y	409	417	0	15	7	8
							2	4	450	9							
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	19	1	4140	2	Y	665	660	0			13
							732	9									
11	3900	X	1673	-0-	-2227	-0-	8	1	1483	2	Y	162	168	0			7
							4	4	178	9							
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	20	1	5091	2	Y	781	770	0			18
							23	4	859	9							
01	4898	X	2889	-0-	-2009	-0-	8	1	2423	2	Y	415	417	0			16
							1	4	457	9							

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
08	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	30	1	2563	3	Y	61	81	1			59
							67	9									
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	22	1	2437	2	Y	59	46	1	18	7	54
							65	9									
10	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	19	1	2476	2	Y	61	78	1			37
							67	9									
11	2880	X	104	-0-	-2776	-0-	1	1	102	2	Y	1	37	1			1
							1	9									
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	30	1	3631	2	Y	40	8	1			33
							44	9									
01	3100	N	3905	-0-	805	805	37	1	3763	2	Y	94	54	1			73
							2	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	31	1	2655	3	Y	54	68	1			60
							59	9									
09	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	25	1	2689	2	Y	64	55	1	10	7	59
							70	9									
10	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	18	1	2273	2	Y	60	82	1			37
							66	9									
11	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	27	1	2845	2	Y	85	63	1			59
							94	9									
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	37	1	4440	2	Y	146	86	1			119
							161	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	40	1	4033	2	Y	115	145	1			89
							2	4	127	9							

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
08	2914	N	2679	-0-	-235	-0-	30	1	2543	3	Y	96	119	1			91
							106	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	23	1	2480	2	Y	90	75	1	23	7	83
							99	9									
10	3069	N	2554	-0-	-515	-0-	19	1	2436	2	Y	90	118	1			55
							99	9									
11	2580	N	2569	-0-	-11	-0-	23	1	2427	2	Y	108	89	1			74
							119	9									
12	2697	N	2404	-0-	-293	-0-	19	1	2266	2	Y	108	94	1			88
							119	9									
01	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	24	1	2468	2	Y	96	110	1			74
							1	4	106	9							

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
08	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	58	1	4982	3	Y	95	126	1			105
							1	4	105	9							
09	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	43	1	4710	2	Y	87	85	1	26	7	81
							96	9									
10	5394	X	4883	-0-	-511	-0-	37	1	4763	2	Y	75	110	1			46
							83	9									
11	5220	X	4693	-0-	-527	-0-	43	1	4604	2	Y	42	59	1			29
							46	9									
12	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	40	1	4769	2	Y	98	47	1			80
							108	9									
01	5146	X	4923	-0-	-223	-0-	47	1	4772	2	Y	92	101	1			71
							3	4	101	9							

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
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	85	1	7289	3	Y	107	143	1			107
							1	4	118	9							
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	66	1	7273	2	Y	112	98	1	17	7	104
							123	9									
10	7316	X	6705	-0-	-611	-0-	51	1	6532	2	Y	111	147	1			68
							122	9									
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	73	1	7811	2	Y	150	115	1			103
							165	9									
12	7316	X	7010	-0-	-306	-0-	57	1	6806	2	Y	134	128	1			109
							147	9									
01	7719	X	7185	-0-	-534	-0-	69	1	6950	2	Y	147	142	1			114
							4	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	16	1	4026	3	Y	609	622	0			42
							8	4	670	9							
09	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	18	1	4076	2	Y	551	573	0	10	7	10
							2	4	606	9							
10	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	20	1	4355	2	Y	628	626	0			12
							691	9									
11	4950	X	4562	-0-	-388	-0-	20	1	3853	2	Y	618	603	0			27
							9	4	680	9							
12	5115	X	4551	-0-	-564	-0-	15	1	3819	2	Y	636	648	0			15
							17	4	700	9							
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	14	1	4047	2	Y	730	717	0			28
							2	4	803	9							

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
08	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	12	1	3095	3	Y	299	308	0			22
							7	4	329	9							
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	16	1	3688	2	Y	425	435	0	4	7	8
							2	4	468	9							
10	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	17	1	3572	2	Y	372	373	0			7
							409	9									
11	4050	X	3648	-0-	-402	-0-	17	1	3272	2	Y	319	312	0			14
							8	4	351	9							
12	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	14	1	3590	2	Y	361	367	0			8
							16	4	397	9							
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	12	1	3601	2	Y	341	336	0			13
							2	4	375	9							

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
08	4929	X	4106	-0-	-823	-0-	14	1	3615	3	Y	426	436	0			25
							8	4	469	9							
09	5160	X	4563	-0-	-597	-0-	17	1	4010	2	Y	485	501	0			9
							2	4	534	9							
10	5332	X	4785	-0-	-547	-0-	19	1	4118	2	Y	589	586	0			12
							648	9									
11	5160	X	4441	-0-	-719	-0-	21	1	3884	2	Y	479	470	0			21
							9	4	527	9							
12	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	15	1	3896	2	Y	434	445	0			10
							18	4	477	9							
01	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	12	1	3512	2	Y	464	456	0			18
							2	4	510	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	41	1	4179	3	Y	491	492	0			50
							14	4	540	9							
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	68	1	4247	2	Y	481	464	0	2	7	65
							33	4	529	9							
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	69	1	4691	2	Y	555	593	0			27
							17	4	611	9							
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	44	1	4139	2	Y	485	475	0			37
							5	4	534	9							
12	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	29	1	2762	2	Y	304	320	0			21
							16	4	334	9							
01	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	40	1	3744	2	Y	404	385	0			40
							22	4	444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	25	1	2522	3	Y	258	259	0			28
							8	4	284	9							
09	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	38	1	2406	2	Y	245	237	0	3	7	33
							19	4	270	9							
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	40	1	2723	2	Y	289	308	0			14
							10	4	318	9							
11	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	25	1	2347	2	Y	229	226	0			17
							3	4	252	9							
12	2852	X	1668	-0-	-1184	-0-	16	1	1490	2	Y	139	146	0			10
							9	4	153	9							
01	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	22	1	2075	2	Y	213	202	0			21
							12	4	234	9							

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
08	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	34	1	3363	3	Y	268	269	0			45
							11	4	295	9							
09	4170	X	3647	-0-	-523	-0-	53	1	3306	2	Y	238	245	0	6	7	32
							26	4	262	9							
10	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	52	1	3493	2	Y	342	357	0			17
							12	4	376	9							
11	4170	X	3796	-0-	-374	-0-	36	1	3369	2	Y	352	342	0			27
							4	4	387	9							
12	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	24	1	2235	2	Y	231	242	0			16
							13	4	254	9							
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	30	1	2833	2	Y	322	306	0			32
							17	4	354	9							

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
08	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	37	1	3685	3	Y	455	456	0			55
							12	4	501	9							
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	58	1	3639	2	Y	415	404	0	10	7	56
							28	4	457	9							
10	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	52	1	3542	2	Y	423	458	0			21
							13	4	465	9							
11	4740	X	3901	-0-	-839	-0-	36	1	3351	2	Y	464	450	0			35
							4	4	510	9							
12	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	187	1	17699	2	Y	2299	2172	0			162
							105	4	2529	9							
01	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	95	1	8936	2	Y	1157	1205	0			114
							53	4	1273	9							

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
08	2919	N	2661	-0-	-258	-0-	23	1	2367	3	Y	239	240	0			29
							8	4	263	9							
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	34	1	2126	2	Y	284	272	0	3	7	38
							17	4	312	9							
10	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	31	1	2074	2	Y	345	366	0			17
							7	4	380	9							
11	2550	X	2398	-0-	-152	-0-	22	1	2070	2	Y	275	271	0			21
							3	4	303	9							
12	2635	X	1676	-0-	-959	-0-	15	1	1459	2	Y	175	184	0			12
							9	4	193	9							
01	2635	X	2138	-0-	-497	-0-	20	1	1826	2	Y	255	242	0			25
							11	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	19	1	4851	3	Y	568	580	0			38
							10	4	625	9							
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	21	1	4835	2	Y	573	592	0	8	7	11
							3	4	630	9							
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	23	1	4981	2	Y	639	637	0			13
							703	9									
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	23	1	4290	2	Y	514	505	0			22
							10	4	565	9							
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	18	1	4490	2	Y	638	645	0			15
							20	4	702	9							
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	16	1	4524	2	Y	664	653	0			26
							3	4	730	9							

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
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	19	1	4835	3	Y	543	554	0			40
							10	4	597	9							
09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	21	1	4916	2	Y	549	567	0	12	7	10
							3	4	604	9							
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	23	1	4960	2	Y	630	628	0			12
							693	9									
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	23	1	4402	2	Y	619	604	0			27
							11	4	681	9							
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	18	1	4470	2	Y	642	654	0			15
							20	4	706	9							
01	5301	X	5247	-0-	-54	-0-	16	1	4496	2	Y	665	654	0			26
							3	4	732	9							

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
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	20	1	4928	3	Y	560	570	0			37
							10	4	616	9							
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	20	1	4691	2	Y	482	499	0	11	7	9
							3	4	530	9							
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	21	1	4562	2	Y	536	534	0			11
							590	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	21	1	4043	2	Y	478	468	0			21
							10	4	526	9							
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	17	1	4297	2	Y	526	535	0			12
							19	4	579	9							
01	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	14	1	3949	2	Y	503	496	0			19
							2	4	553	9							

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
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	20	1	5014	3	Y	518	529	0			38
							10	4	570	9							
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	22	1	4951	2	Y	514	530	0	12	7	10
							3	4	565	9							
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	23	1	5014	2	Y	578	577	0			11
							636	9									
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	24	1	4517	2	Y	487	477	0			21
							11	4	536	9							
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	18	1	4509	2	Y	503	512	0			12
							20	4	553	9							
01	5146	X	5082	-0-	-64	-0-	15	1	4376	2	Y	625	613	0			24
							3	4	688	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	24	1	5950	3	Y	849	866	0			53
							12	4	934	9							
09	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	26	1	5882	2	Y	751	779	0	11	7	14
							4	4	826	9							
10	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	29	1	6173	2	Y	824	822	0			16
							906	9									
11	6930	X	6126	-0-	-804	-0-	28	1	5350	2	Y	668	655	0			29
							13	4	735	9							
12	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	23	1	5744	2	Y	781	792	0			18
							26	4	859	9							
01	6572	X	5852	-0-	-720	-0-	18	1	5053	2	Y	707	698	0			27
							3	4	778	9							

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
08	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	12	1	7418	3	Y	988	828	0			177
							49	4	1087	9							
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	40	1	6377	2	Y	860	925	0	77	7	35
							1	4	946	9							
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	192	1	7262	2	Y	1006	988	0			53
							3	4	1107	9							
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	66	1	5359	2	Y	857	821	0			89
							5	4	943	9							
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	76	1	4974	2	Y	714	776	0			27
							4	4	785	9							
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	203	1	5930	2	Y	853	818	0			62
							17	4	938	9							

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
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	9	1	5863	3	Y	629	630	0			136
							39	4	692	9							
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	35	1	5539	2	Y	724	827	0	3	7	30
							1	4	796	9							
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	147	1	5573	2	Y	802	790	0			42
							2	4	882	9							
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	55	1	4462	2	Y	723	690	0			75
							4	4	795	9							
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	80	1	5232	2	Y	759	805	0			29
							4	4	835	9							
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	162	1	4743	2	Y	668	648	0			49
							13	4	735	9							

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
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	22	22	0			-0-
10	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2	-0-	-2968	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	74	1	4886	2	Y	720	692	0			28
							4	4	792	9							
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	146	1	4273	2	Y	594	579	0			43
							12	4	653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4402	X	3503	-0-	-899	-0-	5	1	3014	3	Y	423	444	0			95
							19	4	465	9							
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	35	1	5489	2	Y	823	873	0	11	7	34
							1	4	905	9							
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	112	1	4246	2	Y	599	602	0			31
							2	4	659	9							
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	49	1	3995	2	Y	727	683	0			75
							4	4	800	9							
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	62	1	4079	2	Y	698	746	0			27
							3	4	768	9							
01	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	121	1	3531	2	Y	608	591	0			44
							10	4	669	9							

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
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	7	1	4511	3	Y	446	480	0			103
							30	4	491	9							
09	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	46	1	7331	2	Y	837	907	0			33
							1	4	921	9							
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	203	1	7673	2	Y	854	842	0			45
							3	4	939	9							
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	86	1	6990	2	Y	851	808	0			88
							7	4	936	9							
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	86	1	5663	2	Y	744	803	0			29
							4	4	818	9							
01	8060	X	4407	-0-	-3653	-0-	120	1	3506	2	Y	701	679	0			51
							10	4	771	9							

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
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	8	1	4970	3	Y	561	498	0			106
							33	4	617	9							
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	33	1	5154	2	Y	645	689	0	36	7	26
							1	4	710	9							
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	123	1	4666	2	Y	663	654	0			35
							2	4	729	9							
11	4290	X	4289	-0-	-1	-0-	44	1	3564	2	Y	615	586	0			64
							4	4	677	9							
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	68	1	4449	2	Y	677	715	0			26
							3	4	745	9							
01	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	151	1	4425	2	Y	673	650	0			49
							12	4	740	9							

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
08	6882	X	6189	-0-	-693	-0-	9	1	5344	3	Y	728	746	0			152
							35	4	801	9							
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	47	1	7482	2	Y	909	1024	0			37
							1	4	1000	9							
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	200	1	7562	2	Y	996	981	0			52
							3	4	1096	9							
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	71	1	5709	2	Y	903	862	0			93
							6	4	993	9							
12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	108	1	7069	2	Y	1101	1152	0			42
							5	4	1211	9							
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	228	1	6664	2	Y	1060	1025	0			77
							19	4	1166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	370	1	3856	3	Y	579	584	0			11
							1	4	637	9							
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	288	1	3631	2	Y	550	544	0			17
							605	9									
10	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	243	1	3475	2	Y	641	639	0			19
							4	4	705	9							
11	4830	X	3451	-0-	-1379	-0-	157	1	2785	2	Y	459	463	0			15
							4	4	505	9							
12	4991	X	3714	-0-	-1277	-0-	232	1	2907	2	Y	514	510	0			19
							10	4	565	9							
01	4867	X	3526	-0-	-1341	-0-	180	1	2799	2	Y	486	486	0			19
							12	4	535	9							

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
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	384	1	4002	3	Y	490	495	0			12
							1	4	539	9							
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	291	1	3820	2	Y	474	468	0	3	7	15
							521	9									
10	4712	X	3890	-0-	-822	-0-	228	1	3179	2	Y	436	438	0			13
							3	4	480	9							
11	4560	X	3357	-0-	-1203	-0-	152	1	2730	2	Y	428	427	0			14
							4	4	471	9							
12	4712	X	3388	-0-	-1324	-0-	227	1	2642	2	Y	463	460	0			17
							10	4	509	9							
01	4929	X	3641	-0-	-1288	-0-	177	1	2788	2	Y	604	598	0			23
							12	4	664	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
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	162	1	1678	3	Y	451	453	0			8
							496	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	267	1	1528	2	Y	405	401	0			12
							446	9									
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	220	1	1611	2	Y	435	434	0			13
							2	4	479	9							
11	2250	N	1788	-0-	-462	-0-	124	1	1262	2	Y	364	365	0			12
							2	4	400	9							
12	2325	N	2014	-0-	-311	-0-	222	1	1334	2	Y	412	409	0			15
							5	4	453	9							
01	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	164	1	1485	2	Y	451	449	0			17
							6	4	496	9							

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
08	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	323	1	3367	3	Y	529	544	0			8
							1	4	582	9							
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	276	1	3488	2	Y	548	539	0			17
							603	9									
10	4991	X	3860	-0-	-1131	-0-	230	1	3086	2	Y	492	494	0			15
							3	4	541	9							
11	5070	X	3695	-0-	-1375	-0-	150	1	2983	2	Y	507	505	0			17
							4	4	558	9							
12	5239	X	3731	-0-	-1508	-0-	222	1	2914	2	Y	532	529	0			20
							10	4	585	9							
01	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	168	1	2683	2	Y	568	566	0			22
							12	4	625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	344	1	3589	3	Y	539	542	0			10
							1	4	593	9							
09	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	252	1	3174	2	Y	508	500	0	2	7	16
							559	9									
10	4557	X	3836	-0-	-721	-0-	209	1	3092	2	Y	484	485	0			15
							3	4	532	9							
11	4440	X	3339	-0-	-1101	-0-	139	1	2704	2	Y	447	447	0			15
							4	4	492	9							
12	4588	X	3338	-0-	-1250	-0-	206	1	2614	2	Y	463	461	0			17
							9	4	509	9							
01	4526	X	3646	-0-	-880	-0-	162	1	2912	2	Y	508	505	0			20
							13	4	559	9							

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
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	388	1	4045	3	Y	616	621	0			18
							1	4	678	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	335	1	3993	2	Y	587	581	0	6	7	18
							646	9									
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	282	1	4697	2	Y	682	679	0			21
							5	4	750	9							
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	199	1	4178	2	Y	641	641	0			21
							5	4	705	9							
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	272	1	3538	2	Y	583	582	0			22
							13	4	641	9							
01	5053	X	1839	-0-	-3214	-0-	182	1	1274	2	Y	343	352	0			13
							6	4	377	9							

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
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	355	1	3694	3	Y	561	564	0			20
							1	4	617	9							
09	3960	X	3899	-0-	-61	-0-	295	1	3109	2	Y	450	446	0	10	7	14
							495	9									
10	4154	X	2864	-0-	-1290	-0-	318	1	2237	2	Y	279	285	0			8
							2	4	307	9							
11	4020	X	1146	-0-	-2874	-0-	149	1	872	2	Y	113	117	0			4
							1	4	124	9							
12	4154	X	2587	-0-	-1567	-0-	279	1	1998	2	Y	275	269	0			10
							7	4	303	9							
01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	229	1	5809	2	Y	787	767	0			30
							25	4	866	9							

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
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	278	1	2900	3	Y	451	455	0			11
							1	4	496	9							
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	303	1	3620	2	Y	559	551	0	2	7	17
							615	9									
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	256	1	3922	2	Y	583	582	0			18
							4	4	641	9							
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	203	1	4931	2	Y	775	767	0			26
							6	4	853	9							
12	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	251	1	3552	2	Y	598	602	0			22
							13	4	658	9							
01	4712	X	3383	-0-	-1329	-0-	188	1	2728	2	Y	414	420	0			16
							12	4	455	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	255	1	2648	3	Y	343	348	0			9
							377	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	334	1	2687	2	Y	331	329	0	1	7	10
							364	9									
10	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	248	1	1622	2	Y	198	202	0			6
							2	4	218	9							
11	3000	X	449	-0-	-2551	-0-	84	1	320	2	Y	41	46	0			1
							45	9									
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	223	1	2836	2	Y	392	378	0			15
							10	4	431	9							
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	216	1	3324	2	Y	450	448	0			17
							15	4	495	9							

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
08	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	234	1	2436	3	Y	407	412	0			12
							448	9									
09	3540	X	2680	-0-	-860	-0-	296	1	1988	2	Y	360	357	0	4	7	11
							396	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	278	1	3085	2	Y	491	487	0			15
							3	4	540	9							
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	174	1	2839	2	Y	446	446	0			15
							4	4	491	9							
12	3782	X	2017	-0-	-1765	-0-	251	1	1498	2	Y	239	245	0			9
							5	4	263	9							
01	3906	X	1239	-0-	-2667	-0-	150	1	925	2	Y	145	148	0			6
							4	4	160	9							

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
08	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	256	1	2672	3	Y	270	272	0			8
							1	4	297	9							
09	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	363	1	2299	2	Y	254	251	0	3	7	8
							279	9									
10	4309	X	2792	-0-	-1517	-0-	301	1	2212	2	Y	252	252	0			8
							2	4	277	9							
11	4140	X	2388	-0-	-1752	-0-	175	1	1945	2	Y	241	241	0			8
							3	4	265	9							
12	4278	X	2727	-0-	-1551	-0-	303	1	2108	2	Y	280	278	0			10
							8	4	308	9							
01	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	222	1	2218	2	Y	290	289	0			11
							10	4	319	9							

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
08	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	16	1	2390	3	Y	105	107	0			25
							116	9									
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	2	Y	94	93	0	19	7	7
							103	9									
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	21	1	2553	2	Y	121	118	0			10
							133	9									
11	2430	N	1996	-0-	-434	-0-	15	1	1881	2	Y	91	94	0			7
							100	9									
12	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	20	1	2329	2	Y	145	139	0			13
							160	9									
01	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	13	1	1771	2	Y	105	107	0			11
							116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	29	1	4542	3	Y	311	320	0			28
							1	4	342	9							
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	29	1	4280	2	Y	282	286	0	4	7	20
							310	9									
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	36	1	4389	2	Y	294	290	0			24
							323	9									
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	35	1	4283	2	Y	174	184	0			14
							191	9									
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	36	1	4125	2	Y	263	254	0			23
							1	4	289	9							
01	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	28	1	3843	2	Y	237	236	0			24
							261	9									

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
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	22	1	3365	3	Y	211	217	0			21
							1	4	232	9							
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	22	1	3266	2	Y	195	196	0	6	7	14
							215	9									
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	28	1	3419	2	Y	217	213	0			18
							239	9									
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	26	1	3247	2	Y	218	218	0			18
							240	9									
12	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	28	1	3159	2	Y	129	136	0			11
							1	4	142	9							
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	25	1	3473	2	Y	132	130	0			13
							145	9									

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
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	58	1	9016	3	Y	733	755	0			64
							2	4	806	9							
09	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	59	1	8684	2	Y	652	663	0	7	7	46
							717	9									
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	74	1	9083	2	Y	525	528	0			43
							578	9									
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	70	1	8633	2	Y	581	577	0			47
							639	9									
12	9393	X	8193	-0-	-1200	-0-	66	1	7507	2	Y	562	560	0			49
							2	4	618	9							
01	8959	X	8498	-0-	-461	-0-	57	1	7825	2	Y	559	551	0			57
							1	4	615	9							

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
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	42	1	6403	3	Y	512	535	0			54
							1	4	563	9							
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	41	1	6044	2	Y	603	603	0	11	7	43
							663	9									
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	51	1	6251	2	Y	671	659	0			55
							738	9									
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	49	1	5992	2	Y	625	630	0			50
							688	9									
12	6510	X	3206	-0-	-3304	-0-	25	1	2829	2	Y	319	341	0			28
							1	4	351	9							
01	7037	X	6186	-0-	-851	-0-	40	1	5532	2	Y	557	529	0			56
							1	4	613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	31	1	4709	3	Y	310	321	0			30
							1	4	341	9							
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	31	1	4584	2	Y	304	308	0	4	7	22
							334	9									
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	39	1	4792	2	Y	339	333	0			28
							373	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	36	1	4402	2	Y	325	327	0			26
							358	9									
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	40	1	4589	2	Y	316	314	0			28
							1	4	348	9							
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	38	1	5217	2	Y	342	335	0			35
							1	4	376	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

08	6231	X	6011	-0-	-220	-0-	37	1	5631	3	Y	311	323	0			34
							1	4	342	9							
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	44	1	6475	2	Y	367	368	0	7	7	26
							404	9									
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	47	1	5823	2	Y	353	350	0			29
							388	9									
11	6030	X	6013	-0-	-17	-0-	45	1	5587	2	Y	346	347	0			28
							381	9									
12	6231	X	5735	-0-	-496	-0-	47	1	5388	2	Y	272	276	0			24
							1	4	299	9							
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	42	1	5745	2	Y	276	272	0			28
							1	4	304	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	66	1	5214	3	Y	583	574	0			76
							1	4	641	9							
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	86	1	4781	2	Y	603	632	0	9	7	38
							663	9									
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	82	1	5165	2	Y	613	612	0			39
							674	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	71	1	5060	2	Y	599	613	0			25
							1	4	659	9							
12	5394	X	1568	-0-	-3826	-0-	16	1	1363	2	Y	171	188	0			8
							1	4	188	9							
01	5921	X	4870	-0-	-1051	-0-	51	1	4270	2	Y	495	468	0			35
							4	4	545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7502	X	7022	-0-	-480	-0-	79	1	6335	3	Y	551	545	0			79
							2	4	606	9							
09	7230	X	7122	-0-	-108	-0-	115	1	6377	2	Y	573	602	0	14	7	36
							630	9									
10	7502	X	7091	-0-	-411	-0-	101	1	6363	2	Y	570	570	0			36
							627	9									
11	7260	X	6876	-0-	-384	-0-	86	1	6170	2	Y	563	575	0			24
							1	4	619	9							
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	85	1	7131	2	Y	689	680	0			33
							6	4	758	9							
01	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	72	1	6094	2	Y	696	680	0			49
							5	4	766	9							

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
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	83	1	6661	3	Y	703	693	0			84
							2	4	773	9							
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	116	1	6454	2	Y	672	712	0	1	7	43
							739	9									
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	113	1	7098	2	Y	744	740	0			47
							818	9									
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	93	1	6657	2	Y	737	753	0			31
							1	4	811	9							
12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	87	1	7291	2	Y	866	855	0			42
							6	4	953	9							
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	81	1	6792	2	Y	787	773	0			56
							6	4	866	9							

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
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	72	1	5708	3	Y	613	604	0			78
							1	4	674	9							
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	103	1	5702	2	Y	610	642	0	7	7	39
							671	9									
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	93	1	5836	2	Y	647	645	0			41
							712	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	80	1	5687	2	Y	677	690	0			28
							1	4	745	9							
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	74	1	6222	2	Y	647	644	0			31
							6	4	712	9							
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	69	1	5840	2	Y	635	621	0			45
							5	4	699	9							

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
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	88	1	7087	3	Y	868	855	0			121
							2	4	955	9							
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	124	1	6895	2	Y	871	920	0	17	7	55
							958	9									
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	112	1	7010	2	Y	840	842	0			53
							924	9									
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	94	1	6675	2	Y	814	833	0			34
							1	4	895	9							
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	89	1	7424	2	Y	968	955	0			47
							7	4	1065	9							
01	8246	X	7859	-0-	-387	-0-	83	1	6954	2	Y	742	737	0			52
							6	4	816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	39	1	6950	3	Y	1031	1080	1			109
							6	4	1134	9							
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	31	1	6709	2	Y	928	869	1	48	7	120
							3	4	1021	9							
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	39	1	6700	2	Y	661	694	1			87
							1	4	727	9							
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	Y	850	888	1			49
							9	4	935	9							
12	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	23	1	6482	2	Y	958	925	1			82
							22	4	1054	9							
01	8122	X	6604	-0-	-1518	-0-	25	1	5679	2	Y	797	779	1			100
							23	4	877	9							

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
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	82	1	6551	3	Y	740	733	0			111
							2	4	814	9							
09	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	113	1	6302	2	Y	797	839	0	18	7	51
							877	9									
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	102	1	6416	2	Y	837	835	0			53
							921	9									
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	83	1	5906	2	Y	761	782	0			32
							1	4	837	9							
12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	84	1	7054	2	Y	951	937	0			46
							6	4	1046	9							
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	79	1	6618	2	Y	840	827	0			59
							6	4	924	9							

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
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	174	1	3147	3	Y	388	406	0			28
							157	4	427	9							
09	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-	137	1	3078	2	Y	416	404	0	14	7	26
							286	4	458	9							
10	6231	X	3925	-0-	-2306	-0-	164	1	3227	2	Y	410	421	0			15
							83	4	451	9							
11	6030	X	3647	-0-	-2383	-0-	166	1	3012	2	Y	425	423	0			17
							1	4	468	9							
12	6231	X	3597	-0-	-2634	-0-	161	1	2920	2	Y	443	441	0			19
							29	4	487	9							
01	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	139	1	1636	2	Y	311	317	0			13
							67	4	342	9							

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
08	4123	X	2888	-0-	-1235	-0-	126	1	2289	3	Y	325	335	0			23
							115	4	358	9							
09	3990	X	2246	-0-	-1744	-0-	185	1	1631	2	Y	254	249	0	12	7	16
							151	4	279	9							
10	4216	X	2352	-0-	-1864	-0-	213	1	1802	2	Y	264	270	0			10
							47	4	290	9							
11	4080	X	2231	-0-	-1849	-0-	206	1	1719	2	Y	278	277	0			11
							306	9									
12	4216	X	3065	-0-	-1151	-0-	205	1	2519	2	Y	287	286	0			12
							25	4	316	9							
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	194	1	2635	2	Y	323	321	0			14
							108	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	DLQ G-10	4703	-0-	4703	9149	207	1	3732	3	Y	525	532	0			20
						186	4	578	9							
09	DLQ G-10	4217	-0-	4217	13366	79	1	3285	2	Y	498	476	0	10	7	32
						305	4	548	9							
10	DLQ G-10	4400	-0-	4400	17766	103	1	3634	2	Y	517	530	0			19
						94	4	569	9							
11	21976 X	4210	-0-	-17766	-0-	115	1	3729	2	Y	332	338	0			13
						1	4	365	9							
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96	1	4219	2	Y	355	353	0			15
						42	4	391	9							
01	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	85	1	3890	2	Y	361	361	0			15
						159	4	397	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

08	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	104	1	1878	3	Y	361	375	0			33
						94	4	397	9							
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	173	1	1441	2	Y	575	550	0	21	7	37
						134	4	633	9							
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	591	606	0			22
						38	4	650	9							
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	250	1	2197	2	Y	621	618	0			25
						683	9									
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	246	1	3096	2	Y	535	537	0			23
						31	4	589	9							
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	242	1	2983	2	Y	573	572	0			24
						122	4	630	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

08	5487 X	5356	-0-	-131	-0-	27	1	4765	3	Y	509	556	1			52
						4	4	560	9							
09	5910 X	5211	-0-	-699	-0-	21	1	4603	2	Y	532	506	1	9	7	69
						2	4	585	9							
10	6138 X	5658	-0-	-480	-0-	28	1	4794	2	Y	760	729	1			100
						836	9									
11	5970 X	5219	-0-	-751	-0-	22	1	4454	2	Y	670	731	1			39
						6	4	737	9							
12	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	16	1	4395	2	Y	624	610	1			53
						15	4	686	9							
01	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	21	1	4783	2	Y	699	664	1			88
						19	4	769	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

08	5084 X	4735	-0-	-349	-0-	25	1	4232	3	Y	432	463	1			35
						3	4	475	9							
09	4830 X	4635	-0-	-195	-0-	19	1	4131	2	Y	439	416	1	1	7	57
						2	4	483	9							
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	24	1	4167	2	Y	572	554	1			75
						629	9									
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	20	1	4022	2	Y	545	588	1			32
						6	4	600	9							
12	4805 X	4744	-0-	-61	-0-	15	1	4168	2	Y	497	487	1			42
						14	4	547	9							
01	4588 X	4439	-0-	-149	-0-	17	1	3840	2	Y	515	492	1			65
						15	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	46	1	8027	3	Y	793	862	1			74
							6	4	872	9							
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	36	1	7820	2	Y	786	749	1	9	7	102
							4	4	865	9							
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	46	1	7945	2	Y	820	814	1			108
							1	4	902	9							
11	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	37	1	7588	2	Y	719	785	1			42
							11	4	791	9							
12	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	28	1	7767	2	Y	821	793	1			70
							26	4	903	9							
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	34	1	7729	2	Y	761	735	1			96
							31	4	837	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	208	1	3754	3	Y	401	415	0			28
							187	4	441	9							
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	171	1	3784	2	Y	399	388	0	14	7	25
							351	4	439	9							
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	203	1	3844	2	Y	398	408	0			15
							99	4	438	9							
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	198	1	3058	2	Y	380	380	0			15
							1	4	418	9							
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	190	1	3011	2	Y	445	441	0			19
							30	4	490	9							
01	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	181	1	2536	2	Y	418	419	0			18
							103	4	460	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

08	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	173	1	3110	3	Y	399	411	0			23
							155	4	439	9							
09	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	159	1	2858	2	Y	330	322	0	10	7	21
							265	4	363	9							
10	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	194	1	3138	2	Y	341	349	0			13
							81	4	375	9							
11	4740	X	3377	-0-	-1363	-0-	193	1	2812	2	Y	338	338	0			13
							372	9									
12	4898	X	3405	-0-	-1493	-0-	183	1	2800	2	Y	358	355	0			16
							28	4	394	9							
01	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	176	1	2439	2	Y	347	348	0			15
							100	4	382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	218	1	3922	3	Y	449	467	0			33
							195	4	494	9							
09	4890	X	4770	-0-	-120	-0-	185	1	3737	2	Y	455	442	0	17	7	29
							347	4	501	9							
10	5053	X	4574	-0-	-479	-0-	218	1	3846	2	Y	374	389	0			14
							99	4	411	9							
11	4890	X	3795	-0-	-1095	-0-	214	1	3182	2	Y	362	362	0			14
							1	4	398	9							
12	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	260	1	3896	2	Y	470	464	0			20
							38	4	517	9							
01	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	246	1	3437	2	Y	460	461	0			19
							140	4	506	9							

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
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	59	1	2667	3	Y	420	410	0			33
							14	4	462	9							
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	144	1	2564	2	Y	420	415	0	7	7	31
							2	4	462	9							
10	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	177	1	2594	2	Y	446	448	0			29
							35	4	491	9							
11	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	133	1	2136	2	Y	247	261	0			15
							3	4	272	9							
12	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	152	1	2500	2	Y	363	361	0			17
							47	4	399	9							
01	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	134	1	2298	2	Y	350	349	0			18
							59	4	385	9							

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
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	72	1	3259	3	Y	346	335	0			27
							17	4	381	9							
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	156	1	2960	2	Y	327	318	0	12	7	24
							2	4	360	9							
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	194	1	3027	2	Y	454	448	0			30
							41	4	499	9							
11	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	154	1	2729	2	Y	363	371	0			22
							3	4	399	9							
12	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	167	1	2872	2	Y	292	300	0			14
							54	4	321	9							
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	2722	2	Y	270	270	0			14
							70	4	297	9							

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
08	2201	N	713	-0-	-1488	-0-	15	1	653	3	Y	38	43	0			8
							3	4	42	9							
09	3000	N	3107	-0-	107	107	150	1	2782	2	Y	157	152	0	1	7	12
							2	4	173	9							
10	2317	N	2210	-0-	-107	-0-	152	1	1888	2	Y	132	135	0			9
							25	4	145	9							
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	150	150	0			9
							3	4	165	9							
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	147	1	2263	2	Y	154	156	0			7
							43	4	169	9							
01	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	131	1	1990	2	Y	138	138	0			7
							51	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	Y	276	268	0			22
							11	4	304	9							
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	129	1	2046	2	Y	183	182	0	10	7	13
							1	4	201	9							
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	133	1	1402	2	Y	201	201	0			13
							19	4	221	9							
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	143	1	2322	2	Y	267	264	0			16
							3	4	294	9							
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	106	1	1009	2	Y	162	170	0			8
							19	4	178	9							
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	94	1	792	2	Y	168	167	0			9
							20	4	185	9							

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
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	151	1	2740	3	Y	336	345	0			13
							138	4	370	9							
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	48	1	2814	2	Y	350	340	0	1	7	22
							261	4	385	9							
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	74	1	3798	2	Y	351	360	0			13
							98	4	386	9							
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	87	1	3555	2	Y	363	362	0			14
							1	4	399	9							
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	71	1	3076	2	Y	310	311	0			13
							30	4	341	9							
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	52	1	3050	2	Y	315	315	0			13
							124	4	347	9							

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
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	371	1	3628	3	Y	520	518	0			50
							88	4	572	9							
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	268	1	4024	2	Y	564	551	0	18	7	45
							134	4	620	9							
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	281	1	4010	2	Y	582	596	0			31
							90	4	640	9							
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	254	1	3930	2	Y	563	565	0			29
							66	4	619	9							
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	290	1	4167	2	Y	568	554	0			43
							219	4	625	9							
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	308	1	4692	2	Y	580	596	0			27
							302	4	638	9							

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
08	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	340	1	3328	3	Y	335	334	0			32
							81	4	369	9							
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	313	1	4397	2	Y	559	537	0	9	7	45
							146	4	615	9							
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	321	1	3830	2	Y	507	525	0			27
							86	4	558	9							
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	297	1	3594	2	Y	469	472	0			24
							60	4	516	9							
12	4526	X	4172	-0-	-354	-0-	327	1	3184	2	Y	449	439	0			34
							167	4	494	9							
01	5642	X	4086	-0-	-1556	-0-	307	1	3077	2	Y	458	471	0			21
							198	4	504	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	183	1	1782	3	Y	281	280	0			26
							43	4	309	9							
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	257	1	2172	2	Y	299	292	0	9	7	24
							72	4	329	9							
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	277	1	2187	2	Y	255	266	0			13
							49	4	281	9							
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	247	1	1998	2	Y	231	232	0			12
							33	4	254	9							
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	279	1	2474	2	Y	308	297	0			23
							130	4	339	9							
01	2759	N	2613	-0-	-146	-0-	229	1	1971	2	Y	260	271	0			12
							127	4	286	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5167	-0-	-723	-0-	108	1	4854	3	Y	164	166	0			11
							25	4	180	9							
09	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	186	1	4333	2	Y	124	126	0			9
							3	4	136	9							
10	5890	X	4817	-0-	-1073	-0-	218	1	4359	2	Y	165	163	0			11
							58	4	182	9							
11	5010	X	3299	-0-	-1711	-0-	129	1	3003	2	Y	148	150	0			9
							4	4	163	9							
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	203	1	4966	2	Y	279	275	0			13
							93	4	307	9							
01	5177	X	5007	-0-	-170	-0-	167	1	4445	2	Y	255	255	0			13
							114	4	281	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	42	1	1906	3	Y	233	230	0			20
							10	4	256	9							
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	210	210	0	4	7	16
							1	4	231	9							
10	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	108	1	1353	2	Y	161	166	0			11
							18	4	177	9							
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	94	1	1484	2	Y	211	209	0			13
							2	4	232	9							
12	2046	N	1324	-0-	-722	-0-	83	1	1036	2	Y	169	174	0			8
							19	4	186	9							
01	2232	X	1552	-0-	-680	-0-	75	1	1230	2	Y	196	194	0			10
							31	4	216	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	29	1	1317	3	Y	203	200	0			17
							7	4	223	9							
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	2	Y	195	191	0	7	7	14
							1	4	215	9							
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	Y	283	279	0			18
							21	4	311	9							
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	86	1	1082	2	Y	198	204	0			12
							1	4	218	9							
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	Y	217	219	0			10
							24	4	239	9							
01	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	83	1	1081	2	Y	182	183	0			9
							28	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	372	1	3630	3	Y	396	395	0			32
							88	4	436	9							
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	265	1	3331	2	Y	361	355	0	9	7	29
							111	4	397	9							
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	276	1	3319	2	Y	404	412	0			21
							75	4	444	9							
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	255	1	3144	2	Y	399	399	0			21
							53	4	439	9							
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	282	1	2805	2	Y	383	375	0			29
							147	4	421	9							
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	280	1	3609	2	Y	234	252	0			11
							232	4	257	9							

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
08	15779	X	14873	-0-	-906	-0-	686	1	13771	3	Y	331	321	1			81
							52	4	364	9							
09	15120	X	14259	-0-	-861	-0-	54	1	13989	2	Y	196	194	1	41	7	42
							216	9									
10	15624	X	14312	-0-	-1312	-0-	42	1	13996	2	Y	249	252	1			39
							274	9									
11	15120	X	11690	-0-	-3430	-0-	30	1	11401	2	Y	235	235	1			39
							259	9									
12	14880	X	14152	-0-	-728	-0-	30	1	13785	2	Y	306	289	1			56
							337	9									
01	14880	X	13120	-0-	-1760	-0-	18	1	12782	2	Y	291	265	1			82
							320	9									

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
08	9362	X	8837	-0-	-525	-0-	408	1	8187	3	Y	192	190	1			62
							31	4	211	9							
09	9060	X	5167	-0-	-3893	-0-	19	1	5008	2	Y	127	133	1	29	7	27
							140	9									
10	9362	X	7168	-0-	-2194	-0-	21	1	6958	2	Y	172	172	1			27
							189	9									
11	9060	X	2230	-0-	-6830	-0-	6	1	2152	2	Y	65	81	1			11
							72	9									
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	8835	X	97	-0-	-8738	-0-	94	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
08	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	1014	1	21345	3	Y	501	485	1			30
							37	4	551	9							
09	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	21	1	20825	2	Y	456	465	1			21
							502	9									
10	21483	X	20407	-0-	-1076	-0-	23	1	19964	2	Y	382	393	1			10
							420	9									
11	20790	X	15607	-0-	-5183	-0-	21	1	15291	2	Y	268	265	1			13
							295	9									
12	22287	X	22287	-0-	-0-	-0-	20	1	21883	2	Y	349	349	1			13
							384	9									
01	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	19	1	20050	2	Y	492	486	1			19
							1	4	541	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

08	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	24	1	2934	3	Y	104	110	0			40
						3	4	114	9							
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	36	1	2840	2	Y	143	146	0	2	7	35
						157	9									
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	43	1	3143	2	Y	129	132	0			32
						142	9									
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	51	1	3702	2	Y	112	118	0			26
						123	9									
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3453	2	Y	97	107	0			16
						1	4	107	9							
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3672	2	Y	96	93	0			19
						33	4	106	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

08	2821 N	2488	-0-	-333	-0-	20	1	2394	3	Y	65	91	0			35
						2	4	72	9							
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2145	2	Y	93	97	0	8	7	23
						102	9									
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	29	1	2114	2	Y	98	97	0			24
						108	9									
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	28	1	2030	2	Y	109	108	0			25
						120	9									
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2047	2	Y	162	160	0			27
						178	9									
01	2201 X	1984	-0-	-217	-0-	10	1	1792	2	Y	151	149	0			29
						16	4	166	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

08	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	5	1	2695	3	Y	167	59	1			108
						182	4	184	9							
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	271	1	43	4	Y	95	61	1	29	7	113
						105	9									
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	254	1	10	4	Y	125	153	1			85
						138	9									
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	202	1	126	4	Y	305	86	1			304
						336	9									
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	313	1	161	4	Y	241	326	1			219
						265	9									
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	376	1	45	4	Y	267	170	1			316
						294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	7	1	3278	3	Y	43	96	1			177
							221	4	47	9							
09	2670	X	773	-0-	-1897	-0-	425	1	230	4	Y	107	89	1	62	7	133
							118	9									
10	2759	X	519	-0-	-2240	-0-	355	1	41	4	Y	112	169	1			76
							123	9									
11	2670	X	248	-0-	-2422	-0-	205	1	28	4	Y	14	76	1			14
							15	9									
12	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	1			Y	-0-	14	1			-0-
01	3534	X	304	-0-	-3230	-0-	233	1	30	4	Y	37					37
							41	9									

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
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	6	1	2712	3	Y	17	27	1			46
							183	4	19	9							
09	2820	X	445	-0-	-2375	-0-	303	1	114	4	Y	25	31	1	5	7	35
							28	9									
10	2914	X	321	-0-	-2593	-0-	261	1	24	4	Y	33	46	1			22
							36	9									
11	2820	X	450	-0-	-2370	-0-	290	1	126	4	Y	31	22	1			31
							34	9									
12	2914	X	492	-0-	-2422	-0-	335	1	134	4	Y	21	33	1			19
							23	9									
01	2914	X	445	-0-	-2469	-0-	364	1	49	4	Y	29	14	1			34
							32	9									

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
08	12493	X	9404	-0-	-3089	-0-	455	1	8530	3	Y	216	216	1			261
							181	4	238	9							
09	12090	X	10869	-0-	-1221	-0-	56	1	10609	2	Y	185	209	1	206	7	31
							204	9									
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	67	1	12867	2	Y	251	263	1			19
							276	9									
11	12090	X	8224	-0-	-3866	-0-	50	1	7935	2	Y	217	225	1			11
							239	9									
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	100	1	15568	2	Y	346	308	1			38
							381	9									

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
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1348	3	Y	75	82	0			13
							71	4	83	9							
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	212	1	1616	2	Y	93	97	0	1	7	8
							73	4	102	9							
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	183	1	1311	2	Y	88	90	0			6
							115	4	97	9							
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	259	1	2098	2	Y	136	124	0			18
							12	4	150	9							
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	226	1	1904	2	Y	197	192	0			23
							140	4	217	9							
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	46	62	0			7
							172	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3100	N	3831	-0-	731	1482	236	1	3388	3	Y	158	157	0			3
							33	4	174	9							
09	3000	N	2805	-0-	-195	1287	302	1	2414	2	Y	74	74	0	2	7	1
							8	4	81	9							
10	3886	X	2599	-0-	-1287	-0-	304	1	2215	2	Y	72	66	0	6	1	1
							1	4	79	9							
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	340	1	2590	2	Y	68	68	0			1
							6	4	75	9							
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	340	1	3389	2	Y	127	126	0			2
							2	4	140	9							
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	306	1	3553	2	Y	153	153	0			2
							9	4	168	9							

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
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	354	1	3520	3	Y	739	751	0			74
							16	4	813	9							
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	308	1	3537	2	Y	745	729	0	12	7	78
							14	4	820	9							
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	Y	718	741	0			55
							790	9									
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	285	1	3305	2	Y	702	681	0			76
							1	4	772	9							
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	331	1	3672	2	Y	782	800	0			58
							8	4	860	9							
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	329	1	3561	2	Y	714	681	0			91
							20	4	785	9							

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
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	358	1	3554	3	Y	705	717	0			69
							16	4	776	9							
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	302	1	3475	2	Y	672	658	0	13	7	70
							13	4	739	9							
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	313	1	3371	2	Y	643	664	0			49
							707	9									
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	310	1	3597	2	Y	678	654	0			73
							1	4	746	9							
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	284	1	3159	2	Y	618	645	0			46
							7	4	680	9							
01	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	278	1	3011	2	Y	602	571	0			77
							17	4	662	9							

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
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	374	1	3713	3	Y	430	455	0			49
							17	4	473	9							
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	325	1	3737	2	Y	440	438	0	5	7	46
							14	4	484	9							
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	339	1	3648	2	Y	593	594	0			45
							652	9									
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	291	1	3370	2	Y	563	547	0			61
							1	4	619	9							
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	307	1	3413	2	Y	580	598	0			43
							7	4	638	9							
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	442	1	4774	2	Y	828	765	0			106
							26	4	911	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	374	1	3719	3	Y	615	626	0			67
							17	4	677	9							
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	334	1	3836	2	Y	602	589	0	17	7	63
							15	4	662	9							
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	355	1	3822	2	Y	580	599	0			44
							1	4	638	9							
11	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	303	1	3509	2	Y	509	498	0			55
							1	4	560	9							
12	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	294	1	3269	2	Y	580	592	0			43
							7	4	638	9							
01	5022	X	4507	-0-	-515	-0-	327	1	3535	2	Y	568	539	0			72
							20	4	625	9							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	219	1	47	4	Y	19	2	1			17
							21	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	214	1	5	4	Y	-0-	17	1			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	80	1	81	4	Y	31	1	1			30
							34	9									
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	180	1	26	4	Y	57	48	1			39
							63	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	452	1	1441	3	Y	30	39	1			54
							252	4	33	9							
09	1380	X	387	-0-	-993	-0-	245	1	123	4	Y	17	35	1	20	7	16
							19	9									
10	1426	X	678	-0-	-748	-0-	301	1	363	4	Y	13	17	1			12
							14	9									
11	2100	X	587	-0-	-1513	-0-	161	1	408	4	Y	16	12	1			16
							18	9									
12	2170	X	696	-0-	-1474	-0-	83	1	572	4	Y	37	17	1			36
							41	9									
01	682	N	277	-0-	-405	-0-	163	1	81	4	Y	30	45	1			21
							33	9									

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
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	1271	1	4046	3	Y	108	73	1			98
							709	4	119	9							
09	2760	X	1121	-0-	-1639	-0-	528	1	494	4	Y	90	61	1	45	7	82
							99	9									
10	2852	X	1105	-0-	-1747	-0-	503	1	572	4	Y	27	85	1			24
							30	9									
11	3420	X	740	-0-	-2680	-0-	218	1	493	4	Y	26	24	1			26
							29	9									
12	3534	X	745	-0-	-2789	-0-	128	1	551	4	Y	60	27	1			59
							66	9									
01	6138	X	342	-0-	-5796	-0-	195	1	85	4	Y	56	77	1			38
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	20	1	2350	3	Y	94	99	0			27
							2	4	103	9							
09	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	28	1	2237	2	Y	82	89	0			20
							90	9									
10	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	33	1	2378	2	Y	77	78	0			19
							85	9									
11	2400	N	1832	-0-	-568	-0-	24	1	1728	2	Y	73	75	0			17
							80	9									
12	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	20	1	1959	2	Y	109	108	0			18
							120	9									
01	2325	N	1942	-0-	-383	-0-	10	1	1809	2	Y	97	96	0			19
							16	4	107	9							

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
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	22	1	2675	3	Y	56	59	0			25
							2	4	62	9							
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	26	1	2081	2	Y	98	92	0	7	7	24
							108	9									
10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	25	1	1855	2	Y	98	98	0			24
							108	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	28	1	1999	2	Y	71	79	0			16
							78	9									
12	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	18	1	1784	2	Y	49	57	0			8
							54	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	2	Y	50	48	0			10
							18	4	55	9							

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
08	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	18	1	2132	3	Y	70	65	0			22
							2	4	77	9							
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	29	1	2340	2	Y	47	52	0	5	7	12
							52	9									
10	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	29	1	2104	2	Y	37	40	0			9
							41	9									
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	35	1	2553	2	Y	95	82	0			22
							105	9									
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2515	2	Y	94	100	0			16
							1	4	103	9							
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2393	2	Y	138	127	0			27
							22	4	152	9							

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
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	3	Y	221	222	0			32
							9	4	243	9							
09	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	36	1	2278	2	Y	186	187	0	6	7	25
							18	4	205	9							
10	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	37	1	2493	2	Y	270	282	0			13
							9	4	297	9							
11	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	26	1	2420	2	Y	295	286	0			22
							3	4	325	9							
12	2883	X	1836	-0-	-1047	-0-	17	1	1618	2	Y	174	184	0			12
							10	4	191	9							
01	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	21	1	1944	2	Y	215	206	0			21
							12	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	23	1	2231	3	Y	136	136	0			17
							7	4	150	9							
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	43	1	2673	2	Y	152	149	0			20
							21	4	167	9							
10	2356	X	2169	-0-	-187	-0-	30	1	2025	2	Y	97	112	0			5
							7	4	107	9							
11	2280	X	2057	-0-	-223	-0-	21	1	1933	2	Y	92	90	0			7
							2	4	101	9							
12	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	14	1	1290	2	Y	102	102	0			7
							8	4	112	9							
01	2573	X	1692	-0-	-881	-0-	16	1	1525	2	Y	129	123	0			13
							9	4	142	9							

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
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	12	1	1474	3	Y	45	56	0			19
							1	4	50	9							
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	23	1	1828	2	Y	85	84	0			20
							94	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	23	1	1688	2	Y	69	72	0			17
							76	9									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	66	68	0			15
							73	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1520	2	Y	37	46	0			6
							41	9									
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	11	1	1920	2	Y	43	41	0			8
							17	4	47	9							

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
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	17	1	2071	3	Y	68	70	0			22
							2	4	75	9							
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	22	1	1774	2	Y	61	64	0	4	7	15
							67	9									
10	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	22	1	1598	2	Y	107	96	0			26
							118	9									
11	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	22	1	1620	2	Y	179	164	0			41
							197	9									
12	1922	N	829	-0-	-1093	-0-	8	1	736	2	Y	77	105	0			13
							85	9									
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	13	1	2321	2	Y	220	190	0			43
							21	4	242	9							

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
08	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	23	1	2297	3	Y	120	120	0			26
							7	4	132	9							
09	2310	N	1471	-0-	-839	-0-	22	1	1362	2	Y	69	76	0	10	7	9
							11	4	76	9							
10	2635	N	2354	-0-	-281	-0-	32	1	2185	2	Y	117	120	0			6
							8	4	129	9							
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	22	1	2084	2	Y	110	108	0			8
							3	4	121	9							
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1501	2	Y	104	105	0			7
							9	4	114	9							
01	2356	N	2017	-0-	-339	-0-	20	1	1835	2	Y	137	131	0			13
							11	4	151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	383	1	3811	3	Y	738	754	0			84
							18	4	812	9							
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	341	1	3925	2	Y	743	729	0	20	7	78
							15	4	817	9							
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	387	1	4170	2	Y	770	789	0			59
							1	4	847	9							
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	366	1	4247	2	Y	782	757	0			84
							1	4	860	9							
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	365	1	4058	2	Y	784	810	0			58
							8	4	862	9							
01	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	332	1	3589	2	Y	749	711	0			96
							20	4	824	9							

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
08	2201	N	1358	-0-	-843	-0-	12	1	1236	3	Y	96	96	0			27
							4	4	106	9							
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	27	1	1689	2	Y	175	164	0	14	7	24
							13	4	193	9							
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	25	1	1707	2	Y	211	225	0			10
							6	4	232	9							
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	17	1	1566	2	Y	197	192	0			15
							2	4	217	9							
12	1984	N	1142	-0-	-842	-0-	11	1	1029	2	Y	87	96	0			6
							6	4	96	9							
01	1984	N	1182	-0-	-802	-0-	11	1	1055	2	Y	100	96	0			10
							6	4	110	9							

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
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	1998	3	Y	201	201	0			26
							6	4	221	9							
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	Y	178	171	0	9	7	24
							14	4	196	9							
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	26	1	1780	2	Y	175	190	0			9
							6	4	193	9							
11	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	18	1	1649	2	Y	189	184	0			14
							2	4	208	9							
12	2046	N	1189	-0-	-857	-0-	11	1	1064	2	Y	98	105	0			7
							6	4	108	9							
01	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	15	1	1406	2	Y	138	131	0			14
							8	4	152	9							

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
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	3	Y	157	157	0			13
							6	4	173	9							
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	29	1	1786	2	Y	153	146	0			20
							14	4	168	9							
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	26	1	1733	2	Y	162	174	0			8
							6	4	178	9							
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	17	1	1624	2	Y	159	155	0			12
							2	4	175	9							
12	1767	N	1282	-0-	-485	-0-	12	1	1151	2	Y	102	107	0			7
							7	4	112	9							
01	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	14	1	1265	2	Y	120	115	0			12
							8	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3317	X	2145	-0-	-1172	-0-	19	1	1868	3	Y	229	230	0			44
							6	4	252	9							
09	3210	X	2237	-0-	-973	-0-	31	1	1936	2	Y	232	231	0	14	7	31
							15	4	255	9							
10	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	41	1	2757	2	Y	353	367	0			17
							10	4	388	9							
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	28	1	2624	2	Y	344	335	0			26
							3	4	378	9							
12	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	19	1	1814	2	Y	214	225	0			15
							11	4	235	9							
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	22	1	2105	2	Y	254	244	0			25
							13	4	279	9							

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
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	311	1	3091	3	Y	474	490	0			59
							14	4	521	9							
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	272	1	3133	2	Y	449	447	0	14	7	47
							12	4	494	9							
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	304	1	3278	2	Y	452	464	0			35
							497	9									
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	256	1	2964	2	Y	456	442	0			49
							1	4	502	9							
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	304	1	3372	2	Y	539	548	0			40
							7	4	593	9							
01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	271	1	2925	2	Y	471	451	0			60
							16	4	518	9							

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
08	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	369	1	3672	3	Y	694	701	0			74
							17	4	763	9							
09	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	323	1	3719	2	Y	684	667	0	19	7	72
							14	4	752	9							
10	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	362	1	3896	2	Y	680	700	0			52
							1	4	748	9							
11	4800	X	4666	-0-	-134	-0-	314	1	3643	2	Y	644	627	0			69
							1	4	708	9							
12	4960	X	4533	-0-	-427	-0-	314	1	3489	2	Y	657	678	0			48
							7	4	723	9							
01	4526	X	3681	-0-	-845	-0-	255	1	2755	2	Y	596	568	0			76
							15	4	656	9							

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
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	39	1	3936	3	Y	288	289	0			35
							13	4	317	9							
09	3960	X	2945	-0-	-1015	-0-	43	1	2675	2	Y	187	197	0			25
							21	4	206	9							
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	56	1	3813	2	Y	274	286	0			13
							14	4	301	9							
11	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	37	1	3446	2	Y	377	361	0			29
							4	4	415	9							
12	4092	X	2700	-0-	-1392	-0-	25	1	2393	2	Y	244	256	0			17
							14	4	268	9							
01	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	32	1	2970	2	Y	279	269	0			27
							18	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	68	1	6911	3	Y	599	601	0			84
							23	4	659	9							
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	101	1	6339	2	Y	540	539	0	12	7	73
							49	4	594	9							
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	99	1	6678	2	Y	595	639	0			29
							24	4	655	9							
11	6480	X	6133	-0-	-347	-0-	59	1	5525	2	Y	493	484	0			38
							7	4	542	9							
12	6696	X	5201	-0-	-1495	-0-	49	1	4650	2	Y	431	439	0			30
							28	4	474	9							
01	7657	X	5697	-0-	-1960	-0-	55	1	5143	2	Y	425	413	0			42
							31	4	468	9							

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
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	39	1	3892	3	Y	287	288	0			36
							13	4	316	9							
09	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	57	1	3556	2	Y	275	272	0	2	7	37
							28	4	303	9							
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	55	1	3720	2	Y	316	338	0			15
							13	4	348	9							
11	4050	X	3927	-0-	-123	-0-	38	1	3540	2	Y	313	304	0			24
							5	4	344	9							
12	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	26	1	2475	2	Y	196	206	0			14
							15	4	216	9							
01	4092	X	3238	-0-	-854	-0-	31	1	2924	2	Y	242	232	0			24
							17	4	266	9							

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
08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	24	1	2388	3	Y	173	174	0			28
							8	4	190	9							
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	40	1	2518	2	Y	161	160	0	7	7	22
							20	4	177	9							
10	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	35	1	2398	2	Y	148	163	0			7
							9	4	163	9							
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	25	1	2373	2	Y	215	206	0			16
							3	4	237	9							
12	2697	X	1852	-0-	-845	-0-	18	1	1669	2	Y	141	147	0			10
							10	4	155	9							
01	2790	X	2348	-0-	-442	-0-	23	1	2144	2	Y	153	148	0			15
							13	4	168	9							

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
08	3534	X	2328	-0-	-1206	-0-	21	1	2132	3	Y	153	154	0			35
							7	4	168	9							
09	3420	X	2965	-0-	-455	-0-	43	1	2693	2	Y	189	187	0	12	7	25
							21	4	208	9							
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	54	1	3654	2	Y	269	281	0			13
							13	4	296	9							
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	39	1	3631	2	Y	332	320	0			25
							5	4	365	9							
12	3534	X	2876	-0-	-658	-0-	27	1	2568	2	Y	242	250	0			17
							15	4	266	9							
01	3968	X	3499	-0-	-469	-0-	34	1	3149	2	Y	270	260	0			27
							19	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					19
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	2	0	17	7	-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	11	1	3138	2	Y	199	192	0			7
							1	4	219	9							
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	25	1	6513	2	Y	426	411	0			22
							10	4	469	9							
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	35	1	6920	2	Y	539	516	0			45
							9	4	593	9							

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
08	3100	N	2808	-0-	-292	796	23	1	2704	3	Y	72	79	0			26
							2	4	79	9							
09	3000	N	2752	-0-	-248	548	33	1	2633	2	Y	78	82	0	3	7	19
							86	9									
10	3251	X	2703	-0-	-548	-0-	36	1	2610	2	Y	52	58	0			13
							57	9									
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	37	1	2635	2	Y	60	59	0			14
							66	9									
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2686	2	Y	58	62	0			10
							1	4	64	9							
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	13	1	2343	2	Y	101	91	0			20
							21	4	111	9							

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
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	29	1	4989	3	Y	481	481	0			54
							12	4	529	9							
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	2	Y	458	481	0	7	7	24
							3	4	504	9							
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	26	1	4778	2	Y	457	462	0			19
							1	4	503	9							
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	17	1	4598	2	Y	488	491	0			16
							1	4	537	9							
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	18	1	4784	2	Y	513	503	0			26
							7	4	564	9							
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	23	1	4426	2	Y	500	484	0			42
							6	4	550	9							

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
08	2762	N	2275	-0-	-487	-0-	18	1	2190	3	Y	59	74	0			27
							2	4	65	9							
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	27	1	2131	2	Y	70	80	0			17
							77	9									
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	30	1	2207	2	Y	64	65	0			16
							70	9									
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	29	1	2118	2	Y	70	70	0			16
							77	9									
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2009	2	Y	63	69	0			10
							69	9									
01	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	10	1	1758	2	Y	106	95	0			21
							16	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	33	1	5507	3	Y	629	629	0			56
							13	4	692	9							
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	25	1	5279	2	Y	558	576	0	9	7	29
							3	4	614	9							
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	29	1	5457	2	Y	572	577	0			24
							2	4	629	9							
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	19	1	5289	2	Y	555	561	0			18
							1	4	611	9							
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	19	1	4892	2	Y	554	543	0			29
							7	4	609	9							
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	24	1	4683	2	Y	581	561	0			49
							6	4	639	9							

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
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	31	1	5183	3	Y	510	511	0			51
							12	4	561	9							
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	24	1	5050	2	Y	502	517	0	10	7	26
							3	4	552	9							
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	28	1	5216	2	Y	554	557	0			23
							1	4	609	9							
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	17	1	4639	2	Y	505	511	0			17
							1	4	556	9							
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	18	1	4642	2	Y	521	511	0			27
							7	4	573	9							
01	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	25	1	4875	2	Y	594	571	0			50
							7	4	653	9							

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
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	56	1	9292	3	Y	855	857	0			87
							21	4	941	9							
09	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	41	1	8696	2	Y	827	855	0	16	7	43
							5	4	910	9							
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	48	1	8952	2	Y	848	856	0			35
							3	4	933	9							
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	31	1	8635	2	Y	787	796	0			26
							2	4	866	9							
12	9579	X	9536	-0-	-43	-0-	33	1	8586	2	Y	822	806	0			42
							13	4	904	9							
01	10323	X	9153	-0-	-1170	-0-	42	1	8165	2	Y	850	821	0			71
							11	4	935	9							

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
08	8432	X	6055	-0-	-2377	-0-	298	1	5574	3	Y	59	61	1			58
							118	4	65	9							
09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	45	1	8650	2	Y	132	126	1	40	7	24
							145	9									
10	8432	X	8093	-0-	-339	-0-	41	1	7877	2	Y	159	171	1			12
							175	9									
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	53	1	8416	2	Y	194	196	1			10
							213	9									
12	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	71	1	9757	2	Y	238	221	1			27
							262	9									
01	8494	X	8479	-0-	-15	-0-	53	1	8213	2	Y	194	200	1			21
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5518	X	5195	-0-	-323	-0-	28	1	4753	3	Y	366	366	0			45
							11	4	403	9							
09	5340	X	5028	-0-	-312	-0-	21	1	4565	2	Y	399	412	0	11	7	21
							3	4	439	9							
10	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	25	1	4648	2	Y	421	425	0			17
							1	4	463	9							
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	17	1	4617	2	Y	405	409	0			13
							1	4	446	9							
12	5518	X	5184	-0-	-334	-0-	18	1	4689	2	Y	427	418	0			22
							7	4	470	9							
01	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	22	1	4341	2	Y	467	450	0			39
							6	4	514	9							

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
08	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	295	1	2048	3	Y	180	204	0			15
							26	4	198	9							
09	2610	N	2216	-0-	-394	-0-	250	1	1807	2	Y	138	131	0	11	7	11
							7	4	152	9							
10	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	292	1	1876	2	Y	186	177	0			20
							9	4	205	9							
11	2490	N	1603	-0-	-887	-0-	195	1	1268	2	Y	115	122	0			13
							13	4	127	9							
12	2294	N	904	-0-	-1390	-0-	102	1	709	2	Y	65	72	0			6
							21	4	72	9							
01	2387	N	1172	-0-	-1215	-0-	129	1	919	2	Y	88	84	0			10
							27	4	97	9							

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
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	279	1	1946	3	Y	183	202	0			20
							25	4	201	9							
09	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	216	1	1558	2	Y	153	146	0	15	7	12
							6	4	168	9							
10	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	285	1	1831	2	Y	233	220	0			25
							9	4	256	9							
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	361	1	2343	2	Y	299	290	0			34
							24	4	329	9							
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	303	1	2112	2	Y	254	266	0			22
							62	4	279	9							
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	301	1	2149	2	Y	266	259	0			29
							64	4	293	9							

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
08	4247	X	3286	-0-	-961	-0-	370	1	2577	3	Y	278	306	0			24
							33	4	306	9							
09	3300	X	2280	-0-	-1020	-0-	245	1	1767	2	Y	238	225	0	19	7	18
							6	4	262	9							
10	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	370	1	2379	2	Y	326	309	0			35
							11	4	359	9							
11	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	345	1	2240	2	Y	233	242	0			26
							23	4	256	9							
12	3844	X	3215	-0-	-629	-0-	358	1	2499	2	Y	259	263	0			22
							73	4	285	9							
01	2697	X	1971	-0-	-726	-0-	214	1	1528	2	Y	167	171	0			18
							45	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	2311	-0-	-789	31	261	1	1815	3	Y	193	265	0			23
							23	4	212	9							
09	3216	X	3185	-0-	-31	-0-	348	1	2516	2	Y	284	272	0	13	7	22
							9	4	312	9							
10	1550	X	537	-0-	-1013	-0-	64	1	409	2	Y	56	72	0			6
							2	4	62	9							
11	1500	X	1059	-0-	-441	-0-	118	1	770	2	Y	148	137	0			17
							8	4	163	9							
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	280	1	1953	2	Y	300	291	0			26
							57	4	330	9							
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	2	Y	268	265	0			29
							46	4	295	9							

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
08	4433	X	644	-0-	-3789	-0-	68	1	475	3	Y	86	114	0			10
							6	4	95	9							
09	4440	X	3433	-0-	-1007	-0-	380	1	2746	2	Y	270	253	0	6	7	21
							10	4	297	9							
10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	522	1	3358	2	Y	235	231	0			25
							16	4	259	9							
11	4440	X	1862	-0-	-2578	-0-	225	1	1462	2	Y	145	154	0			16
							15	4	160	9							
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	474	1	3309	2	Y	346	332	0			30
							97	4	381	9							
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	457	1	3260	2	Y	362	352	0			40
							97	4	398	9							

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
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	811	1	5642	3	Y	682	699	0			52
							72	4	750	9							
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	634	1	4577	2	Y	565	530	0	43	7	44
							17	4	622	9							
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	576	1	3704	2	Y	525	513	0			56
							18	4	578	9							
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	750	1	4876	2	Y	803	768	0			91
							49	4	883	9							
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	514	1	3584	2	Y	650	685	0			56
							105	4	715	9							
01	4061	X	2090	-0-	-1971	-0-	215	1	1530	2	Y	273	299	0			30
							45	4	300	9							

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
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	480	1	3337	3	Y	233	251	0			19
							42	4	256	9							
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	389	1	2806	2	Y	234	220	0	15	7	18
							10	4	257	9							
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	533	1	3427	2	Y	330	313	0			35
							16	4	363	9							
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	543	1	3528	2	Y	269	274	0			30
							36	4	296	9							
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	356	1	2480	2	Y	177	192	0			15
							72	4	195	9							
01	4340	X	2352	-0-	-1988	-0-	263	1	1879	2	Y	140	140	0			15
							56	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 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
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	428	1	8035	3	Y	207	201	1			241
							171	4	228	9							
09	6990	X	3507	-0-	-3483	-0-	18	1	3372	2	Y	106	136	1	193	7	18
							117	9									
10	7223	X	2663	-0-	-4560	-0-	13	1	2577	2	Y	66	79	1			5
							73	9									
11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	56	1	9001	2	Y	217	211	1			11
							239	9									
12	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	77	1	10550	2	Y	271	251	1			31
							298	9									
01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	61	1	9397	2	Y	232	238	1			25
							255	9									

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
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1522	3	Y	151	157	1			24
							54	4	166	9							
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	2	Y	216	201	1	7	7	32
							238	9									
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	247	1	2390	2	Y	264	233	1			63
							1	4	290	9							
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	271	1	1805	2	Y	110	147	1			26
							2	4	121	9							
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	Y	92	100	1			18
							2	4	101	9							
01	2914	X	1632	-0-	-1282	-0-	145	1	1336	2	Y	128	121	1			25
							10	4	141	9							

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
08	3162	X	2176	-0-	-986	-0-	155	1	1811	3	Y	133	142	1			21
							64	4	146	9							
09	3060	X	668	-0-	-2392	-0-	7	1	598	2	Y	57	66	1	4	7	8
							63	9									
10	2356	X	520	-0-	-1836	-0-	44	1	429	2	Y	43	41	1			10
							47	9									
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	310	1	2069	2	Y	453	355	1			108
							2	4	498	9							
12	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	111	1	1826	2	Y	201	270	1			39
							4	4	221	9							
01	2170	X	2048	-0-	-122	-0-	183	1	1686	2	Y	152	162	1			29
							12	4	167	9							

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
08	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	171	1	1999	3	Y	101	107	1			10
							70	4	111	9							
09	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	24	1	2032	2	Y	148	137	1			21
							163	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	298	1	2887	2	Y	201	174	1			48
							1	4	221	9							
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	360	1	2402	2	Y	168	176	1			40
							2	4	185	9							
12	2418	X	2165	-0-	-253	-0-	113	1	1864	2	Y	167	174	1			33
							4	4	184	9							
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1792	2	Y	150	154	1			29
							13	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	DLQ G-10	319	-0-	319	1158	18	1	221	3	Y	73	75	0			6
						80	9									
09	DLQ G-10	1262	-0-	1262	2420	273	1	829	2	Y	145	143	0	1	1	2
						160	9					5	7			
10	DLQ G-10	744	-0-	744	3164	266	1	360	2	Y	107	107	0			2
						118	9									
11	3000 N	817	-0-	-2183	981	250	1	480	2	Y	79	78	0	1	1	2
						87	9									
12	1882 N	901	-0-	-981	-0-	362	1	482	2	Y	52	46	0	6	1	2
						57	9									
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	229	1	436	2	Y	51	51	0			2
						6	4	56	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	411	1	3714	3	Y	527	494	0			158
						23	4	580	9							
09	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	353	1	3122	2	Y	469	463	0	29	7	135
						516	9									
10	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	250	1	2574	2	Y	305	362	0			78
						336	9									
11	4170 X	3916	-0-	-254	-0-	339	1	3093	2	Y	437	430	0			85
						3	4	481	9							
12	4309 X	3293	-0-	-1016	-0-	386	1	2459	2	Y	406	416	0			75
						1	4	447	9							
01	4526 X	4031	-0-	-495	-0-	461	1	2958	2	Y	416	381	0			110
						154	4	458	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	338	1	3047	3	Y	407	398	0			118
						19	4	448	9							
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	324	1	2873	2	Y	410	381	0	29	7	118
						451	9									
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	317	1	3266	2	Y	342	373	0			87
						376	9									
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	338	1	3080	2	Y	408	416	0			79
						3	4	449	9							
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	473	1	3013	2	Y	426	426	0			79
						1	4	469	9							
01	3968 X	3115	-0-	-853	-0-	354	1	2272	2	Y	337	327	0			89
						118	4	371	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	333	1	3011	3	Y	412	386	0			110
						19	4	453	9							
09	3510 X	3181	-0-	-329	-0-	281	1	2491	2	Y	372	359	0	16	7	107
						409	9									
10	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	275	1	2828	2	Y	320	345	0			82
						352	9									
11	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	302	1	2756	2	Y	386	393	0			75
						3	4	425	9							
12	3751 X	3128	-0-	-623	-0-	360	1	2292	2	Y	432	427	0			80
						1	4	475	9							
01	2883 X	1940	-0-	-943	-0-	212	1	1360	2	Y	270	279	0			71
						71	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	226	1	2042	3	Y	273	258	0			68
							13	4	300	9							
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	215	1	1900	2	Y	263	245	0	10	7	76
							289	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	2	Y	227	245	0			58
							250	9									
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	190	1	1732	2	Y	230	243	0			45
							2	4	253	9							
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	309	1	1967	2	Y	344	325	0			64
							1	4	378	9							
01	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	270	1	1733	2	Y	301	285	0			80
							90	4	331	9							

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
08	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	236	1	2137	3	Y	315	301	0			76
							14	4	347	9							
09	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	230	1	2038	2	Y	314	300	0			90
							345	9									
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2395	2	Y	270	291	0			69
							297	9									
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	264	1	2408	2	Y	382	377	0			74
							3	4	420	9							
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	399	1	2542	2	Y	347	357	0			64
							1	4	382	9							
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	530	1	3402	2	Y	540	461	0			143
							177	4	594	9							

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
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	316	1	2855	3	Y	362	345	0			91
							18	4	398	9							
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	415	1	3673	2	Y	467	414	0	10	7	134
							514	9									
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	279	1	2866	2	Y	282	344	0			72
							310	9									
11	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	244	1	2225	2	Y	339	345	0			66
							2	4	373	9							
12	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	269	1	1711	2	Y	331	336	0			61
							1	4	364	9							
01	4743	X	3002	-0-	-1741	-0-	332	1	2131	2	Y	389	347	0			103
							111	4	428	9							

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
08	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	212	1	1918	3	Y	257	251	0			68
							12	4	283	9							
09	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	109	1	962	2	Y	127	150	0	9	7	36
							140	9									
10	3100	N	4880	-0-	1780	1780	398	1	4094	2	Y	353	299	0			90
							388	9									
11	3000	N	3990	-0-	990	2770	351	1	3195	2	Y	401	413	0			78
							3	4	441	9							
12	3100	N	3087	-0-	-13	2757	364	1	2319	2	Y	366	376	0			68
							1	4	403	9							
01	5009	X	2252	-0-	-2757	-0-	252	1	1616	2	Y	273	269	0			72
							84	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	161	162	0			1
							177	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	243	1	653	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	228	1	558	2	Y	88	87	0			2
							97	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	210	1	530	2	Y	84	83	0	1	1	2
							92	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	304	1	665	2	Y	123	108	0	14	1	3
							135	9									
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	196	1	463	2	Y	93	94	0			2
							6	4	102	9							

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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	3	Y	116	118	0			7
							128	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	271	1	946	2	Y	72	72	0	6	7	1
							79	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	274	1	1355	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	262	1	1540	2	Y	132	131	0	1	1	2
							145	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	367	1	1111	2	Y	86	76	0	10	1	2
							95	9									
01	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	243	1	1014	2	Y	84	84	0			2
							14	4	92	9							

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
08	24428	X	22939	-0-	-1489	-0-	1022	1	21507	3	Y	339	330	1			20
							37	4	373	9							
09	23400	X	21957	-0-	-1443	-0-	22	1	21591	2	Y	313	318	1			15
							344	9									
10	24180	X	10606	-0-	-13574	-0-	12	1	10445	2	Y	135	147	1			3
							149	9									
11	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	36	1	25759	2	Y	344	331	1			16
							378	9									
12	23281	X	22823	-0-	-458	-0-	20	1	22463	2	Y	309	313	1			12
							340	9									
01	21762	X	20794	-0-	-968	-0-	19	1	20375	2	Y	363	361	1			14
							1	4	399	9							

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
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	551	3	Y	87	87	0			30
							11	4	96	9							
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	305	1	1291	2	Y	124	113	0			41
							3	4	136	9							
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	353	1	1136	2	Y	98	101	0			38
							1	4	108	9							
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	Y	113	116	0			35
							124	9									
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	132	131	0			36
							3	4	145	9							
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	82	1	1934	2	Y	162	144	0			54
							25	4	178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	314	1	3066	3	Y	573	571	0			43
							74	4	630	9							
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	190	1	3324	2	Y	613	597	0	10	7	49
							110	4	674	9							
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	236	1	3711	2	Y	636	652	0			33
							84	4	700	9							
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	223	1	3718	2	Y	702	699	0			36
							62	4	772	9							
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	247	1	3629	2	Y	756	735	0			57
							191	4	832	9							
01	4743	X	4560	-0-	-183	-0-	255	1	3293	2	Y	727	750	0			34
							212	4	800	9							

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
08	5704	X	4806	-0-	-898	-0-	371	1	3626	3	Y	655	652	0			50
							88	4	721	9							
09	4950	X	4492	-0-	-458	-0-	205	1	3507	2	Y	603	597	0	8	7	48
							117	4	663	9							
10	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	218	1	3927	2	Y	666	679	0			35
							88	4	733	9							
11	4950	X	4500	-0-	-450	-0-	199	1	3581	2	Y	600	604	0			31
							60	4	660	9							
12	4805	X	3177	-0-	-1628	-0-	207	1	2390	2	Y	413	413	0			31
							126	4	454	9							
01	4588	X	3651	-0-	-937	-0-	221	1	2698	2	Y	507	514	0			24
							174	4	558	9							

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
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	528	1	5156	3	Y	672	669	0			51
							125	4	739	9							
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	256	1	4579	2	Y	586	591	0			46
							152	4	645	9							
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	290	1	5672	2	Y	672	683	0			35
							128	4	739	9							
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	265	1	5830	2	Y	746	742	0			39
							97	4	821	9							
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	286	1	4635	2	Y	585	580	0			44
							244	4	644	9							
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	284	1	3627	2	Y	467	489	0			22
							233	4	514	9							

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
08	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	285	1	2788	3	Y	532	530	0			48
							68	4	585	9							
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	263	1	3269	2	Y	618	602	0	15	7	49
							109	4	680	9							
10	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	287	1	3072	2	Y	542	563	0			28
							69	4	596	9							
11	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	258	1	3123	2	Y	493	496	0			25
							52	4	542	9							
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	300	1	4083	2	Y	659	634	0			50
							215	4	725	9							
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	295	1	3474	2	Y	591	613	0			28
							223	4	650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	676	1	6614	3	Y	965	961	0			95
							161	4	1062	9							
09	5370	X	5207	-0-	-163	-0-	271	1	3988	2	Y	741	743	0	34	7	59
							133	4	815	9							
10	5549	X	4959	-0-	-590	-0-	293	1	3787	2	Y	722	743	0			38
							85	4	794	9							
11	5370	X	4756	-0-	-614	-0-	263	1	3695	2	Y	669	672	0			35
							62	4	736	9							
12	5549	X	4679	-0-	-870	-0-	294	1	3469	2	Y	667	652	0			50
							182	4	734	9							
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	309	1	3456	2	Y	705	722	0			33
							222	4	776	9							

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
08	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	575	1	11830	3	Y	135	131	1			153
							38	4	149	9							
09	10050	X	9684	-0-	-366	-0-	11	1	9541	2	Y	116	127	1	136	7	6
							4	4	128	9							
10	11811	X	9190	-0-	-2621	-0-	16	1	9049	2	Y	113	117	1			2
							1	4	124	9							
11	11580	X	8588	-0-	-2992	-0-	15	1	8431	2	Y	129	123	1			8
							142	9									
12	11966	X	8429	-0-	-3537	-0-	11	1	8189	2	Y	208	211	1			5
							229	9									
01	12586	X	7894	-0-	-4692	-0-	11	1	7644	2	Y	217	210	1			12
							239	9									

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
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	299	1	6152	3	Y	142	141	1			135
							20	4	156	9							
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	7	1	5792	2	Y	110	121	1	119	7	5
							3	4	121	9							
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	11	1	6165	2	Y	117	119	1			3
							1	4	129	9							
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	10	1	5521	2	Y	128	123	1			8
							141	9									
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	9	1	7024	2	Y	248	251	1			5
							273	9									
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	10	1	6566	2	Y	192	187	1			10
							211	9									

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
08	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	429	1	5368	3	Y	287	287	0			28
							283	4	316	9							
09	6060	X	6027	-0-	-33	-0-	637	1	4852	2	Y	289	292	0			25
							220	4	318	9							
10	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	618	1	4433	2	Y	329	332	0			22
							388	4	362	9							
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	858	1	6946	2	Y	488	446	0			64
							40	4	537	9							
12	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	564	1	4754	2	Y	298	327	0			35
							350	4	328	9							
01	6386	X	3949	-0-	-2437	-0-	151	1	3232	2	Y	198	204	0			29
							348	4	218	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	275	1	323	2	Y	325	320	0	1	1	4
						358	9									
10	651 N	360	-0-	-291	-0-	260	1	71	2	Y	26	27	0			3
						29	9									
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					3
12	682 N	356	-0-	-326	-0-	325	1	22	2	Y	8	7	0	1	1	3
						9	9									
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	370	1	48	2	Y	18	18	0			3
						1	4	20	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

08	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	401	1	2003	3	Y	390	375	1			144
						429	9									
09	2610 X	2119	-0-	-491	-0-	450	1	1317	2	Y	320	371	1	34	7	59
						352	9									
10	2945 X	2310	-0-	-635	-0-	375	1	1582	2	Y	321	301	1			79
						353	9									
11	2850 X	1540	-0-	-1310	-0-	219	1	1092	2	Y	208	256	1			31
						229	9									
12	2945 X	1260	-0-	-1685	-0-	170	1	857	2	Y	212	201	1			42
						233	9									
01	2635 X	531	-0-	-2104	-0-	48	1	369	2	Y	104	134	1			12
						114	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

08	5425 X	3664	-0-	-1761	-0-	264	1	2573	3	Y	695	693	0			49
						62	4	765	9							
09	5250 X	4599	-0-	-651	-0-	347	1	3283	2	Y	782	755	0	14	7	62
						109	4	860	9							
10	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	377	1	3439	2	Y	764	786	0			40
						77	4	840	9							
11	5160 X	4133	-0-	-1027	-0-	334	1	2981	2	Y	698	702	0			36
						50	4	768	9							
12	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	378	1	3026	2	Y	642	630	0			48
						159	4	706	9							
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	379	1	2887	2	Y	639	657	0			30
						186	4	703	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

08	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	345	1	7261	3	Y	252	262	1			29
						95	4	277	9							
09	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	3	1	7301	2	Y	250	248	1			31
						1	4	275	9							
10	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	1	1	7472	2	Y	285	288	1			28
						3	4	314	9							
11	7200 X	7186	-0-	-14	-0-	1	1	6883	2	Y	274	285	1			17
						1	4	301	9							
12	7440 X	7281	-0-	-159	-0-	1	1	6949	2	Y	300	276	1			41
						1	4	330	9							
01	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	2	1	7018	2	Y	302	310	1			33
						6	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	400	1	8397	3	Y	259	270	1			30
							109	4	285	9							
09	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	3	1	7520	2	Y	231	235	1			26
							1	4	254	9							
10	6727	X	5637	-0-	-1090	-0-	1	1	5509	2	Y	114	129	1			11
							2	4	125	9							
11	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	1	1	5272	2	Y	119	122	1			8
							1	4	131	9							
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1	1	8097	2	Y	274	245	1			37
							2	4	301	9							
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	3	1	9494	2	Y	322	324	1			35
							8	4	354	9							

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
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	401	1	3916	3	Y	585	582	0			44
							95	4	644	9							
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	262	1	2578	2	Y	442	442	0	9	7	35
							86	4	486	9							
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	288	1	3268	2	Y	566	571	0			30
							74	4	623	9							
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	257	1	2936	2	Y	503	507	0			26
							49	4	553	9							
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	291	1	3155	2	Y	529	515	0			40
							166	4	582	9							
01	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	304	1	3214	2	Y	537	552	0			25
							207	4	591	9							

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
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	64	1	798	3	Y	125	140	0			27
							42	4	138	9							
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	869	2	Y	148	152	0	10	7	13
							39	4	163	9							
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	95	1	679	2	Y	151	154	0			10
							59	4	166	9							
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	89	1	717	2	Y	136	128	0			18
							4	4	150	9							
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	91	1	769	2	Y	149	149	0			18
							57	4	164	9							
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	50	1	1080	2	Y	217	203	0			32
							116	4	239	9							

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
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	276	1	5810	3	Y	272	283	1			32
							76	4	299	9							
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2	1	5770	2	Y	254	254	1	3	7	29
							1	4	279	9							
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1	1	6004	2	Y	292	292	1			29
							2	4	321	9							
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1	1	5505	2	Y	279	290	1			18
							1	4	307	9							
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1	1	5604	2	Y	300	277	1			41
							1	4	330	9							
01	5859	X	5746	-0-	-113	-0-	2	1	5421	2	Y	289	299	1			31
							5	4	318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	3	Y	122	128	0			22
							69	4	134	9							
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	178	1	1358	2	Y	148	148	0	9	7	13
							62	4	163	9							
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	190	1	1363	2	Y	202	202	0			13
							119	4	222	9							
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	162	1	1311	2	Y	191	179	0			25
							8	4	210	9							
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	145	1	1223	2	Y	174	178	0			21
							90	4	191	9							
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	2	Y	188	182	0			27
							145	4	207	9							

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
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	186	1	2319	3	Y	236	248	0			37
							122	4	260	9							
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	322	1	2449	2	Y	331	330	0	10	7	28
							111	4	364	9							
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	295	1	2116	2	Y	352	357	0			23
							185	4	387	9							
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2080	2	Y	340	318	0			45
							12	4	374	9							
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	269	1	2272	2	Y	307	316	0			36
							167	4	338	9							
01	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	95	1	2025	2	Y	261	259	0			38
							218	4	287	9							

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
08	17422	X	13077	-0-	-4345	-0-	584	1	12283	3	Y	172	165	1			11
							21	4	189	9							
09	12300	X	11672	-0-	-628	-0-	12	1	11502	2	Y	144	147	1	1	7	7
							158	9									
10	12710	X	12055	-0-	-655	-0-	14	1	11876	2	Y	150	153	1			4
							165	9									
11	12660	X	10866	-0-	-1794	-0-	15	1	10705	2	Y	133	131	1			6
							146	9									
12	13082	X	10669	-0-	-2413	-0-	9	1	10513	2	Y	134	135	1			5
							147	9									
01	13082	X	10298	-0-	-2784	-0-	10	1	10105	2	Y	166	165	1			6
							183	9									

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
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	846	3	Y	157	157	0			19
							45	4	173	9							
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	72	76	0	9	7	6
							5	4	79	9							
10	868	N	550	-0-	-318	-0-	40	1	284	2	Y	183	177	0			12
							25	4	201	9							
11	840	N	260	-0-	-580	-0-	20	1	164	2	Y	68	71	0			9
							1	4	75	9							
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	84	83	0			10
							18	4	92	9							
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	252	225	0			37
							51	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	446	1	8958	3	Y	88	99	1			9
							26	4	97	9							
09	8520	X	8514	-0-	-6	-0-	29	1	8372	2	Y	101	82	1			28
							2	4	111	9							
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	60	1	10614	2	Y	148	158	1			18
							1	4	163	9							
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	30	1	9094	2	Y	123	118	1			23
							135	9									
12	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	20	1	9239	2	Y	121	127	1			17
							133	9									
01	10850	X	8601	-0-	-2249	-0-	14	1	8489	2	Y	89	100	1			6
							98	9									

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

08	17267	X	16658	-0-	-609	-0-	813	1	15254	3	Y	243	234	1			297
							324	4	267	9							
09	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	87	1	16616	2	Y	269	284	1	240	7	42
							296	9									
10	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	92	1	17620	2	Y	288	308	1			22
							317	9									
11	16710	X	11157	-0-	-5553	-0-	68	1	10883	2	Y	187	200	1			9
							206	9									
12	17267	X	13093	-0-	-4174	-0-	94	1	12789	2	Y	191	178	1			22
							210	9									
01	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	157	1	24281	2	Y	348	332	1			38
							383	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

08	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	566	1	10608	3	Y	203	202	1			302
							225	4	223	9							
09	14820	X	7991	-0-	-6829	-0-	41	1	7789	2	Y	146	181	1	251	7	16
							161	9									
10	15314	X	7651	-0-	-7663	-0-	39	1	7467	2	Y	132	138	1			10
							145	9									
11	14820	X	14	-0-	-14806	-0-	14	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	14911	X	5	-0-	-14906	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	86	1	1088	3	Y	379	387	0			42
							58	4	417	9							
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	111	1	844	2	Y	267	274	0	12	7	23
							38	4	294	9							
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	62	1	445	2	Y	162	174	0			11
							39	4	178	9							
11	780	N	341	-0-	-439	-0-	27	1	219	2	Y	85	85	0			11
							1	4	94	9							
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	31	1	260	2	Y	158	150	0			19
							19	4	174	9							
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	345	314	0			50
							69	4	380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	295	1	3684	3	Y	289	293	0			30
							194	4	318	9							
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	436	1	3317	2	Y	294	295	0	4	7	25
							151	4	323	9							
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	Y	294	300	0			19
							289	4	323	9							
11	3330	X	2677	-0-	-653	-0-	271	1	2192	2	Y	183	178	0			24
							13	4	201	9							
12	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	290	1	2445	2	Y	199	199	0			24
							180	4	219	9							
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	174	1	3719	2	Y	360	332	0			52
							401	4	396	9							

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
08	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	117	1	1467	3	Y	82	88	0			12
							78	4	90	9							
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	195	1	1485	2	Y	96	96	0	4	7	8
							67	4	106	9							
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	249	1	1788	2	Y	533	506	0			35
							157	4	586	9							
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	224	1	1815	2	Y	227	232	0			30
							11	4	250	9							
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	199	1	1681	2	Y	99	117	0			12
							124	4	109	9							
01	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	79	1	1692	2	Y	99	97	0			14
							182	4	109	9							

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
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	175	1	2182	3	Y	189	196	0			24
							115	4	208	9							
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	295	1	2244	2	Y	200	200	0	7	7	17
							102	4	220	9							
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	322	1	2310	2	Y	228	230	0			15
							202	4	251	9							
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	209	1	1694	2	Y	146	142	0			19
							10	4	161	9							
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	281	1	2373	2	Y	221	214	0			26
							175	4	243	9							
01	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	95	1	2041	2	Y	179	179	0			26
							220	4	197	9							

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
08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	411	1	8636	3	Y	317	330	1			43
							113	4	349	9							
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	3	1	8986	2	Y	285	296	1	1	7	31
							1	4	314	9							
10	8370	X	8301	-0-	-69	-0-	1	1	8024	2	Y	248	254	1			25
							3	4	273	9							
11	8100	X	7201	-0-	-899	-0-	1	1	6939	2	Y	236	246	1			15
							1	4	260	9							
12	8370	X	8076	-0-	-294	-0-	1	1	7747	2	Y	297	272	1			40
							1	4	327	9							
01	9052	X	7136	-0-	-1916	-0-	2	1	6839	2	Y	263	275	1			28
							6	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	329	1	2088	3	Y	111	93	0			36
							43	4	122	9							
*09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	271	1	2391	2	Y	102	94	0	10	7	34
							6	4	112	9							
*10	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	346	1	1728	2	Y	123	109	0			48
							1	4	135	9							
*11	2580	X	1576	-0-	-1004	-0-	95	1	1350	2	Y	119	130	0			37
							131	9									
*12	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	76	1	1401	2	Y	91	103	0			25
							3	4	100	9							
*01	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	89	1	2103	2	Y	174	141	0			58
							27	4	191	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	160	1	1018	3	Y	61	56	0			20
							21	4	67	9							
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	197	1	1314	2	Y	107	92	0			35
							3	4	118	9							
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	278	1	1223	2	Y	215	167	0			83
							1	4	237	9							
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1211	2	Y	253	258	0			78
							278	9									
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	117	163	0			32
							2	4	129	9							
*01	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	42	1	985	2	Y	175	149	0			58
							13	4	193	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	265	1	1326	3	Y	290	275	1			105
							319	9									
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	493	1	1444	2	Y	392	425	1			72
							431	9									
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	478	1	2016	2	Y	459	418	1			113
							505	9									
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	380	1	1892	2	Y	388	443	1			58
							427	9									
12	3100	N	4037	-0-	937	937	549	1	2766	2	Y	656	585	1			129
							722	9									
01	3100	N	4131	-0-	1031	1968	367	1	2825	2	Y	854	884	1			99
							939	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	303	1	3512	3	Y	424	423	0			51
							75	4	466	9							
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	227	1	3656	2	Y	446	437	0	10	7	50
							180	4	491	9							
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	260	1	3606	2	Y	438	448	0			40
							482	9									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	241	1	3501	2	Y	416	411	0			45
							1	4	458	9							
12	4247	X	4216	-0-	-31	-0-	272	1	3475	2	Y	425	417	0			53
							1	4	468	9							
01	4402	X	2346	-0-	-2056	-0-	222	1	1859	2	Y	229	263	0			19
							13	4	252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	282	1	3275	3	Y	336	335	0			51
							70	4	370	9							
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	284	1	3373	2	Y	371	367	0	14	7	41
							166	4	408	9							
10	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	327	1	3799	2	Y	427	429	0			39
							470	9									
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	327	1	4694	2	Y	532	514	0			57
							2	4	585	9							
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	349	1	3859	2	Y	475	473	0			59
							1	4	523	9							
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	330	1	4124	2	Y	494	512	0			41
							28	4	543	9							

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
08	12586	X	12117	-0-	-469	-0-	552	1	11113	3	Y	381	347	1			51
							33	4	419	9							
09	12060	X	11106	-0-	-954	-0-	37	1	10640	2	Y	387	335	1	23	7	80
							3	4	426	9							
10	12462	X	10666	-0-	-1796	-0-	58	1	10203	2	Y	367	402	1			45
							1	4	404	9							
11	11730	X	8396	-0-	-3334	-0-	27	1	8069	2	Y	273	267	1			51
							300	9									
12	12121	X	10736	-0-	-1385	-0-	22	1	10327	2	Y	352	353	1			50
							387	9									
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	20	1	11840	2	Y	333	360	1			23
							366	9									

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
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	288	1	3351	3	Y	388	387	0			46
							72	4	427	9							
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	220	1	2982	2	Y	338	339	0	7	7	38
							147	4	372	9							
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	253	1	3247	2	Y	340	347	0			31
							374	9									
11	3330	X	2785	-0-	-545	-0-	223	1	2304	2	Y	234	240	0			25
							1	4	257	9							
12	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	260	1	2783	2	Y	281	271	0			35
							309	9									
01	4123	X	2974	-0-	-1149	-0-	239	1	2461	2	Y	234	249	0			20
							17	4	257	9							

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
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	345	1	4012	3	Y	433	432	0			50
							86	4	476	9							
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	271	1	3993	2	Y	676	639	0	12	7	75
							197	4	744	9							
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	313	1	4272	2	Y	431	467	0			39
							474	9									
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	297	1	4205	2	Y	427	420	0			46
							1	4	470	9							
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	330	1	4090	2	Y	411	406	0			51
							1	4	452	9							
01	5363	X	4933	-0-	-430	-0-	320	1	4153	2	Y	393	411	0			33
							28	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	3616	-0-	516	2267	247	1	2867	3	Y	401	400	0			33
							61	4	441	9							
09	3000	N	2643	-0-	-357	1910	312	1	1957	2	Y	252	251	0	6	7	28
							97	4	277	9							
10	4141	X	2231	-0-	-1910	-0-	346	1	1714	2	Y	155	169	0			14
							171	9									
11	2880	X	2184	-0-	-696	-0-	320	1	1657	2	Y	187	181	0			20
							1	4	206	9							
12	2976	X	2093	-0-	-883	-0-	359	1	1530	2	Y	185	182	0			23
							204	9									
01	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	340	1	1733	2	Y	198	204	0			17
							12	4	218	9							

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
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	447	1	9402	3	Y	328	344	1			38
							123	4	361	9							
09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	3	1	9350	2	Y	282	318	1			2
							1	4	310	9							
10	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	1	1	12405	2	Y	385	349	1			38
							4	4	424	9							
11	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	1	1	10306	2	Y	438	448	1			28
							2	4	482	9							
12	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	1	1	10178	2	Y	462	427	1			63
							2	4	508	9							
01	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	3	1	10270	2	Y	373	396	1			40
							9	4	410	9							

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
08	3100	N	3334	-0-	234	234	255	1	2489	3	Y	482	480	0			36
							60	4	530	9							
09	3000	N	3193	-0-	193	427	257	1	2357	2	Y	455	446	0	9	7	36
							78	4	501	9							
10	3100	N	3301	-0-	201	628	273	1	2492	2	Y	436	449	0			23
							56	4	480	9							
11	3713	X	3085	-0-	-628	-0-	249	1	2366	2	Y	391	394	0			20
							40	4	430	9							
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	2667	2	Y	482	466	0			36
							140	4	530	9							
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	278	1	2120	2	Y	440	455	0			21
							136	4	484	9							

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
08	13330	X	10236	-0-	-3094	-0-	485	1	9436	3	Y	244	217	1			145
							47	4	268	9							
09	11040	X	10725	-0-	-315	-0-	29	1	10566	2	Y	117	134	1	97	7	31
							1	4	129	9							
10	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	41	1	13830	2	Y	144	147	1			28
							2	4	158	9							
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	33	1	10122	2	Y	136	139	1			25
							52	4	150	9							
12	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	34	1	12126	2	Y	162	145	1			42
							2	4	178	9							
01	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	21	1	11569	2	Y	121	154	1			9
							1	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	145	1	1680	3	Y	272	271	0			36
							36	4	299	9							
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	231	1	1394	2	Y	240	238	0	11	7	27
							69	4	264	9							
10	2387	N	1722	-0-	-665	-0-	268	1	1224	2	Y	209	217	0			19
							230	9									
11	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	260	1	1424	2	Y	224	219	0			24
							246	9									
12	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	287	1	1404	2	Y	216	213	0			27
							238	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	266	1	1377	2	Y	261	266	0			22
							9	4	287	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	417	1	8391	3	Y	155	158	1			32
							25	4	171	9							
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	34	1	9889	2	Y	277	266	1	4	7	39
							3	4	305	9							
10	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	57	1	10187	2	Y	255	262	1			32
							1	4	281	9							
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	28	1	8413	2	Y	316	289	1			59
							348	9									
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	19	1	8813	2	Y	293	311	1			41
							322	9									
01	10571	X	8100	-0-	-2471	-0-	13	1	7855	2	Y	211	237	1			15
							232	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	204	1	2361	3	Y	356	355	0			54
							50	4	392	9							
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	322	1	2720	2	Y	378	371	0	19	7	42
							134	4	416	9							
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	356	1	2298	2	Y	388	395	0			35
							427	9									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	328	1	2350	2	Y	416	406	0			45
							1	4	458	9							
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	390	1	3056	2	Y	471	458	0			58
							1	4	518	9							
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	373	1	3571	2	Y	541	554	0			45
							24	4	595	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2443	-0-	-1804	-0-	181	1	1767	3	Y	411	409	0			35
							43	4	452	9							
09	3930	X	2545	-0-	-1385	-0-	289	1	1734	2	Y	422	409	0	14	7	34
							58	4	464	9							
10	4061	X	2960	-0-	-1101	-0-	317	1	2067	2	Y	481	490	0			25
							47	4	529	9							
11	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	313	1	2131	2	Y	487	487	0			25
							36	4	536	9							
12	2635	X	2620	-0-	-15	-0-	353	1	1732	2	Y	404	399	0			30
							91	4	444	9							
01	2635	X	2300	-0-	-335	-0-	289	1	1505	2	Y	372	385	0			17
							97	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	378	1	7956	3	Y	252	260	1			27
							104	4	277	9							
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	3	1	7647	2	Y	239	246	1	1	7	19
							1	4	263	9							
10	7936	X	7647	-0-	-289	-0-	1	1	7390	2	Y	230	226	1			23
							3	4	253	9							
11	7680	X	7514	-0-	-166	-0-	1	1	7255	2	Y	234	242	1			15
							1	4	257	9							
12	7936	X	7432	-0-	-504	-0-	1	1	7154	2	Y	251	232	1			34
							1	4	276	9							
01	8711	X	7239	-0-	-1472	-0-	2	1	6964	2	Y	243	251	1			26
							6	4	267	9							

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
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	441	1	9071	3	Y	158	156	1			255
							29	4	174	9							
09	9210	X	8117	-0-	-1093	-0-	9	1	7962	2	Y	130	143	1	236	7	6
							3	4	143	9							
10	9517	X	7214	-0-	-2303	-0-	12	1	7076	2	Y	114	118	1			2
							1	4	125	9							
11	9210	X	2136	-0-	-7074	-0-	4	1	2082	2	Y	45	44	1			3
							50	9									
12	9517	X	5137	-0-	-4380	-0-	7	1	5003	2	Y	115	115	1			3
							127	9									
01	9486	X	8655	-0-	-831	-0-	13	1	8407	2	Y	214	205	1			12
							235	9									

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
08	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	415	1	8525	3	Y	173	169	1			339
							27	4	190	9							
09	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	10	1	8439	2	Y	152	164	1	320	7	7
							4	4	167	9							
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	17	1	9705	2	Y	166	169	1			4
							1	4	183	9							
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	16	1	8925	2	Y	192	185	1			11
							211	9									
12	8649	X	6860	-0-	-1789	-0-	9	1	6640	2	Y	192	199	1			4
							211	9									
01	8742	X	5549	-0-	-3193	-0-	8	1	5351	2	Y	173	168	1			9
							190	9									

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
08	11749	X	7737	-0-	-4012	-0-	351	1	7221	3	Y	129	130	1			392
							23	4	142	9							
09	11370	X	7470	-0-	-3900	-0-	8	1	7321	2	Y	125	140	1	371	7	6
							3	4	138	9							
10	11315	X	4877	-0-	-6438	-0-	8	1	4773	2	Y	86	90	1			2
							1	4	95	9							
11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	22	1	12616	2	Y	216	205	1			13
							1	4	238	9							
12	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	20	1	14925	2	Y	441	444	1			10
							1	4	485	9							
01	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	21	1	13974	2	Y	416	403	1			23
							458	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	308	1	6322	3	Y	95	92	1			125
							20	4	105	9							
09	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	6	1	4988	2	Y	73	77	1	117	7	4
							2	4	80	9							
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	10	1	5705	2	Y	72	74	1			2
							1	4	79	9							
11	5130	X	293	-0-	-4837	-0-	1	1	289	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
01	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	22	1	14577	2	Y	241	228	1			13
							265	9									

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
08	6324	X	2886	-0-	-3438	-0-	225	1	2194	3	Y	376	374	0			33
							53	4	414	9							
09	5970	X	3272	-0-	-2698	-0-	259	1	2461	2	Y	427	413	0	13	7	34
							82	4	470	9							
10	6169	X	2691	-0-	-3478	-0-	275	1	2018	2	Y	321	338	0			17
							45	4	353	9							
11	3660	X	2935	-0-	-725	-0-	278	1	2146	2	Y	432	427	0			22
							36	4	475	9							
12	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	323	1	2035	2	Y	552	532	0			42
							107	4	607	9							
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	327	1	2291	2	Y	657	668	0			31
							147	4	723	9							

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
08	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	187	1	1836	3	Y	319	317	0			26
							45	4	351	9							
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	254	1	1886	2	Y	316	309	0	8	7	25
							63	4	348	9							
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	278	1	1944	2	Y	304	313	0			16
							44	4	334	9							
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	248	1	1821	2	Y	282	283	0			15
							30	4	310	9							
12	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	276	1	1663	2	Y	276	270	0			21
							87	4	304	9							
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	278	1	1882	2	Y	332	337	0			16
							121	4	365	9							

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
08	3100	N	4497	-0-	1397	3931	339	1	3310	3	Y	698	695	0			51
							80	4	768	9							
09	3000	N	3551	-0-	551	4482	221	1	2727	2	Y	465	470	0	9	7	37
							91	4	512	9							
10	7827	X	3345	-0-	-4482	-0-	209	1	2613	2	Y	422	437	0			22
							59	4	464	9							
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	103	1	2935	2	Y	514	509	0			27
							49	4	565	9							
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	114	1	2861	2	Y	507	496	0			38
							150	4	558	9							
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	127	1	2693	2	Y	474	490	0			22
							173	4	521	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	1790	3	Y	331	330	0			28
							38	4	364	9							
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	274	1	1749	2	Y	309	303	0			34
							86	4	340	9							
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	Y	334	338	0			30
							367	9									
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	287	1	1758	2	Y	309	306	0			33
							1	4	340	9							
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	323	1	1757	2	Y	363	351	0			45
							399	9									
01	2573	X	1306	-0-	-1267	-0-	280	1	840	2	Y	164	195	0			14
							6	4	180	9							

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
08	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	146	1	1694	3	Y	198	198	0			30
							36	4	218	9							
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	237	1	1646	2	Y	240	243	0			27
							81	4	264	9							
10	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	262	1	1424	2	Y	225	231	0			21
							248	9									
11	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	239	1	1482	2	Y	246	240	0			27
							1	4	271	9							
12	2294	N	1666	-0-	-628	-0-	270	1	1170	2	Y	205	207	0			25
							226	9									
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	254	1	1356	2	Y	272	274	0			23
							9	4	299	9							

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
08	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	93	1	2116	3	Y	371	372	0			22
							1	4	408	9							
09	3450	X	2413	-0-	-1037	-0-	283	1	1775	2	Y	323	320	0	2	7	23
							355	9									
10	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	293	1	1917	2	Y	471	453	0			41
							518	9									
11	2760	X	2443	-0-	-317	-0-	186	1	1840	2	Y	377	384	0			34
							2	4	415	9							
12	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	296	1	1516	2	Y	441	447	0			28
							485	9									
01	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	309	1	1443	2	Y	368	365	0			31
							405	9									

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
08	4278	X	2829	-0-	-1449	-0-	104	1	2369	3	Y	323	325	0			20
							1	4	355	9							
09	3990	X	2435	-0-	-1555	-0-	248	1	1932	2	Y	232	234	0	1	7	17
							255	9									
10	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	256	1	1960	2	Y	261	255	0			23
							287	9									
11	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	135	1	1903	2	Y	240	241	0			22
							2	4	264	9							
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	266	1	2504	2	Y	347	347	0			22
							382	9									
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	281	1	2599	2	Y	385	375	0			32
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	1663	3	Y	220	223	0			19
							1	4	242	9							
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	242	1	1433	2	Y	210	211	0	3	7	15
							231	9									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	250	1	1555	2	Y	243	237	0			21
							267	9									
11	3000	N	4045	-0-	1045	1045	150	1	3651	2	Y	219	220	0			20
							3	4	241	9							
12	3100	N	8816	-0-	5716	6761	307	1	7992	2	Y	468	458	0			30
							2	4	515	9							
01	3100	N	4841	-0-	1741	8502	295	1	4130	2	Y	378	376	0			32
							416	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	182	1	4152	3	Y	199	201	0			17
							2	4	219	9							
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	239	1	3844	2	Y	171	173	0	3	7	12
							188	9									
10	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	251	1	3660	2	Y	174	171	0			15
							191	9									
11	4020	X	2997	-0-	-1023	-0-	132	1	2730	2	Y	120	124	0			11
							3	4	132	9							
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	263	1	4778	2	Y	172	172	0			11
							1	4	189	9							
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	326	1	4670	2	Y	142	141	0			12
							156	9									

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
08	5208	X	3184	-0-	-2024	-0-	143	1	2475	3	Y	511	511	0			16
							4	4	562	9							
09	5040	X	3485	-0-	-1555	-0-	379	1	2575	2	Y	475	475	0	8	7	8
							8	4	523	9							
10	5208	X	3689	-0-	-1519	-0-	423	1	2643	2	Y	563	524	0	34	1	13
							4	4	619	9							
11	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	413	1	2055	2	Y	408	414	0			7
							1	4	449	9							
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	445	1	3071	2	Y	557	549	0			15
							1	4	613	9							
01	3038	X	1941	-0-	-1097	-0-	387	1	1250	2	Y	274	284	0			5
							3	4	301	9							

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
08	9269	X	8752	-0-	-517	-0-	394	1	8104	3	Y	207	204	1			165
							26	4	228	9							
09	8970	X	8581	-0-	-389	-0-	10	1	8345	2	Y	202	216	1	141	7	10
							4	4	222	9							
10	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	14	1	8227	2	Y	180	186	1			4
							1	4	198	9							
11	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	14	1	7966	2	Y	219	210	1			13
							241	9									
12	8866	X	7493	-0-	-1373	-0-	10	1	7208	2	Y	250	258	1			5
							275	9									
01	8804	X	4281	-0-	-4523	-0-	6	1	4101	2	Y	158	154	1			9
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	668	1	3802	3	Y	576	586	0			78
							8	4	634	9							
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	644	1	3911	2	Y	725	698	0	45	7	60
							23	4	798	9							
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	506	1	5115	2	Y	471	500	0			31
							1	4	518	9							
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	411	1	3396	2	Y	512	510	0			33
							563	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	445	1	2876	2	Y	462	468	0			27
							508	9									
01	6138	X	4065	-0-	-2073	-0-	432	1	3018	2	Y	559	518	0			68
							615	9									

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
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	3	Y	195	203	1			26
							40	4	215	9							
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3016	2	Y	180	180	1	6	7	20
							198	9									
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	4	Y	190	191	1			19
							209	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2887	2	1	4	Y	199	205	1			13
							219	9									
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3120	2	1	4	Y	221	204	1			30
							243	9									
01	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	1	1	2950	2	Y	230	235	1			25
							3	4	253	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 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
08	9827	X	8735	-0-	-1092	-0-	398	1	8176	3	Y	123	122	1			153
							26	4	135	9							
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	14	1	139	7	-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
01	8742	X	352	-0-	-8390	-0-	1	1	344	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	146	1	3351	3	Y	235	239	0			18
							2	4	259	9							
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	Y	250	248	0	2	7	18
							275	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	267	1	3099	2	Y	278	272	0			24
							306	9									
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	157	1	2972	2	Y	312	308	0			28
							3	4	343	9							
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	269	1	2851	2	Y	340	346	0			22
							1	4	374	9							
01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	284	1	2949	2	Y	333	327	0			28
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3069	X	2282	-0-	-787	-0-	312	1	1713	3	Y	233	226	0			46
							1	4	256	9							
09	2970	X	2075	-0-	-895	-0-	332	1	1526	2	Y	197	218	0	8	7	17
							217	9									
10	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	131	1	2625	2	Y	246	240	0			23
							20	4	271	9							
11	2970	X	2430	-0-	-540	-0-	121	1	2128	2	Y	163	162	0			24
							2	4	179	9							
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	161	1	3523	2	Y	236	227	0			33
							45	4	260	9							
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	132	1	2756	2	Y	198	204	0			27
							69	4	218	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	100	1	2270	3	Y	204	206	0			17
							1	4	224	9							
09	2610	X	2278	-0-	-332	-0-	207	1	1850	2	Y	201	201	0	3	7	14
							221	9									
10	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	216	1	2002	2	Y	232	226	0			20
							255	9									
11	2640	X	2487	-0-	-153	-0-	116	1	2135	2	Y	213	214	0			19
							2	4	234	9							
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	230	1	3132	2	Y	289	289	0			19
							1	4	318	9							
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	240	1	2681	2	Y	239	238	0			20
							263	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2098	-0-	-1467	-0-	71	1	1630	3	Y	360	355	0			15
							1	4	396	9							
09	3450	X	1180	-0-	-2270	-0-	274	1	772	2	Y	122	126	0	2	7	9
							134	9									
10	3565	X	951	-0-	-2614	-0-	277	1	468	2	Y	187	180	0			16
							206	9									
11	2040	X	704	-0-	-1336	-0-	138	1	466	2	Y	91	99	0			8
							100	9									
12	2108	X	1357	-0-	-751	-0-	292	1	870	2	Y	177	174	0			11
							195	9									
01	1891	X	947	-0-	-944	-0-	274	1	554	2	Y	108	110	0			9
							119	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	2	1	399	3	Y	108	218	1			92
							1	4	119	9							
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	60	1	892	2	Y	235	177	1	29	7	121
							259	9									
10	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	62	1	725	2	Y	233	200	1			154
							6	4	256	9							
11	2340	X	863	-0-	-1477	-0-	72	1	669	2	Y	108	218	1			44
							3	4	119	9							
12	2418	X	1058	-0-	-1360	-0-	81	1	726	2	Y	171	49	1			166
							63	4	188	9							
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	Y	298	265	1			199
							2	4	328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	69	1	1575	3	Y	105	107	0			11
							1	4	116	9							
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	224	1	1358	2	Y	94	94	0	4	7	7
							103	9									
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	229	1	1262	2	Y	92	91	0			8
							101	9									
11	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	116	1	1121	2	Y	75	76	0			7
							1	4	83	9							
12	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	274	1	1202	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	295	1	1724	2	Y	128	123	0			11
							141	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	146	1	3334	3	Y	237	240	0			26
							2	4	261	9							
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	277	1	3104	2	Y	296	292	0	9	7	21
							326	9									
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	288	1	3180	2	Y	341	332	0			30
							375	9									
11	3600	X	3118	-0-	-482	-0-	164	1	2619	2	Y	303	306	0			27
							2	4	333	9							
12	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	289	1	2811	2	Y	298	306	0			19
							1	4	328	9							
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	309	1	3301	2	Y	312	305	0			26
							343	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

08	682	N	329	-0-	-353	-0-	1	1	274	3	Y	48	105	1			43
							1	4	53	9							
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	40	50	1	12	7	21
							44	9									
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	39	1	463	2	Y	48	37	1			32
							4	4	53	9							
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	79	79	1			32
							2	4	87	9							
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	34	1	303	2	Y	96	35	1			93
							26	4	106	9							
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	36	1	463	2	Y	32	104	1			21
							1	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	147	223	1			93
							2	4	162	9							
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	2	Y	115	133	1	16	7	59
							127	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1039	2	Y	179	120	1			118
							8	4	197	9							
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	2	Y	227	252	1			93
							5	4	250	9							
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	692	2	Y	142	97	1			138
							60	4	156	9							
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	Y	124	179	1			83
							1	4	136	9							

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
08	8866	X	4930	-0-	-3936	-0-	224	1	4605	3	Y	78	80	1			130
							15	4	86	9							
09	8580	X	6073	-0-	-2507	-0-	7	1	5976	2	Y	79	91	1	114	7	4
							3	4	87	9							
10	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	13	1	7743	2	Y	109	111	1			2
							1	4	120	9							
11	8580	X	7281	-0-	-1299	-0-	12	1	7125	2	Y	131	125	1			8
							144	9									
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	12	1	9136	2	Y	195	199	1			4
							215	9									
01	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	10	1	6933	2	Y	184	178	1			10
							202	9									

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
08	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	86	1	1481	3	Y	325	323	0			7
							2	4	358	9							
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	370	1	1808	2	Y	278	278	0	2	7	5
							6	4	306	9							
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	357	1	879	2	Y	166	157	0	10	1	4
							1	4	183	9							
11	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	369	1	544	2	Y	149	150	0			3
							164	9									
12	2573	N	1883	-0-	-690	-0-	380	1	1176	2	Y	297	292	0			8
							327	9									
01	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	388	1	604	2	Y	177	181	0			4
							2	4	195	9							

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
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	165	1	2847	3	Y	478	480	0			12
							4	4	526	9							
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	343	1	2467	2	Y	443	443	0	4	7	8
							8	4	487	9							
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	358	1	2587	2	Y	542	505	0	33	1	12
							4	4	596	9							
11	3210	X	2726	-0-	-484	-0-	348	1	2013	2	Y	331	337	0			6
							1	4	364	9							
12	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	351	1	1693	2	Y	371	367	0			10
							408	9									
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	345	1	2037	2	Y	494	494	0			10
							5	4	543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	60	1	1040	3	Y	264	265	0			7
							2	4	290	9							
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	509	1	1208	2	Y	220	220	0	3	7	4
							4	4	242	9							
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	510	1	851	2	Y	290	270	0	17	1	7
							1	4	319	9							
11	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	494	1	351	2	Y	208	211	0			4
							229	9									
12	2015	N	1383	-0-	-632	-0-	510	1	684	2	Y	172	171	0			5
							189	9									
01	1581	N	506	-0-	-1075	-0-	505	1	1	2	Y	-0-	5	0			-0-

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
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	1913	3	Y	324	326	0			8
							3	4	356	9							
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	2	Y	284	285	0	2	7	5
							6	4	312	9							
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	451	1	1812	2	Y	333	310	0	20	1	8
							3	4	366	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	397	1	1356	2	Y	242	246	0			4
							266	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	300	1	1432	2	Y	332	327	0			9
							365	9									
01	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	324	1	1264	2	Y	265	269	0			5
							3	4	292	9							

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
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	162	1	2789	3	Y	382	384	0			4
							4	4	420	9							
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	2947	2	Y	355	353	0			6
							10	4	391	9							
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	129	1	2858	2	Y	387	361	0	23	1	9
							4	4	426	9							
11	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	104	1	2053	2	Y	312	315	0			6
							1	4	343	9							
12	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	120	1	1452	2	Y	406	401	0			11
							447	9									
01	2697	X	2686	-0-	-11	-0-	191	1	1989	2	Y	455	457	0			9
							5	4	501	9							

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
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	288	1	1999	3	Y	472	479	0			47
							19	4	519	9							
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	283	1	1924	2	Y	382	401	0	9	7	19
							4	4	420	9							
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	303	1	2001	2	Y	456	437	0			38
							12	4	502	9							
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	309	1	2086	2	Y	378	394	0			22
							4	4	416	9							
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	381	1	2474	2	Y	491	463	0			50
							17	4	540	9							
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2225	2	Y	355	386	0			19
							28	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4836	X	3699	-0-	-1137	-0-	432	1	3193	3	Y	64					177
							4	4	70	9							
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	474	1	4204	2	Y	47	67	1	37	7	120
							51	4	52	9							
10	4836	X	3943	-0-	-893	-0-	443	1	3169	2	Y	50	69	1			101
							276	4	55	9							
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	462	1	4548	2	Y	61	71	1			91
							156	4	67	9							
12	4836	X	3700	-0-	-1136	-0-	703	1	2850	2	Y	44					135
							99	4	48	9							
01	4123	X	2893	-0-	-1230	-0-	391	1	2459	2	Y	38	67	1			106
							1	4	42	9							

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
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	322	1	2386	3	Y	57					135
							3	4	63	9							
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	342	1	3033	2	Y	40	53	1	24	7	98
							37	4	44	9							
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	356	1	2545	2	Y	48	57	1			89
							222	4	53	9							
11	3000	N	4108	-0-	1108	1108	362	1	3561	2	Y	57	63	1			83
							122	4	63	9							
12	5709	X	4601	-0-	-1108	-0-	872	1	3536	2	Y	64					147
							123	4	70	9							
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	659	1	4146	2	Y	74	73	1			148
							2	4	81	9							

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
08	3224	X	1793	-0-	-1431	-0-	209	1	1545	3	Y	34					137
							2	4	37	9							
09	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	225	1	1995	2	Y	27	63	1	6	7	95
							24	4	30	9							
10	3224	X	2120	-0-	-1104	-0-	237	1	1699	2	Y	33	55	1			73
							148	4	36	9							
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	237	1	2337	2	Y	37	51	1			59
							80	4	41	9							
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	537	1	2176	2	Y	41					100
							76	4	45	9							
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	380	1	2394	2	Y	44	50	1			94
							1	4	48	9							

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
08	2850	N	2615	-0-	-235	-0-	103	1	2339	3	Y	156	158	0			15
							1	4	172	9							
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	241	1	1375	2	Y	136	135	0	6	7	10
							150	9									
10	2108	X	2096	-0-	-12	-0-	252	1	1654	2	Y	173	168	0			15
							190	9									
11	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	129	1	1496	2	Y	144	146	0			13
							1	4	158	9							
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	260	1	2098	2	Y	249	246	0			16
							274	9									
01	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	273	1	1946	2	Y	218	216	0			18
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7905	X	5035	-0-	-2870	-0-	190	1	4360	3	Y	438	442	0			42
							3	4	482	9							
09	7650	X	4602	-0-	-3048	-0-	260	1	3818	2	Y	476	472	0	12	7	34
							524	9									
10	6231	X	4737	-0-	-1494	-0-	272	1	3903	2	Y	511	501	0			44
							562	9									
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	175	1	4881	2	Y	582	574	0			52
							5	4	640	9							
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	271	1	4293	2	Y	626	638	0			40
							1	4	689	9							
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	290	1	4242	2	Y	597	587	0			50
							657	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	153	1	3489	3	Y	406	413	0			39
							2	4	447	9							
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	217	1	3141	2	Y	394	400	0	5	7	28
							433	9									
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	228	1	3002	2	Y	405	398	0			35
							446	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	162	1	3263	2	Y	400	399	0			36
							3	4	440	9							
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	216	1	3175	2	Y	465	471	0			30
							1	4	512	9							
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	249	1	3645	2	Y	524	510	0			44
							576	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	Y	228	223	0			249
							1	4	251	9							
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	215	1	1007	2	Y	192	205	0	229	7	7
							211	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1034	2	Y	189	189	0			7
							208	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	950	2	Y	148	146	0			9
							163	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	948	2	Y	146	150	0			5
							6	4	161	9							
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	136	1	805	2	Y	152	151	0			6
							4	4	167	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	317	1	6654	3	Y	273	280	1			31
							87	4	300	9							
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	2	1	6553	2	Y	248	247	1	3	7	29
							1	4	273	9							
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1	1	6672	2	Y	253	257	1			25
							2	4	278	9							
11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1	1	6634	2	Y	264	272	1			17
							1	4	290	9							
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	1	1	6668	2	Y	307	282	1			42
							1	4	338	9							
01	7068	X	6852	-0-	-216	-0-	2	1	6523	2	Y	292	302	1			32
							6	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	137	1	3078	3	Y	257	251	0			617
							2	4	283	9							
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3099	2	Y	238	252	0	594	7	9
							2	4	262	9							
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	195	1	3458	2	Y	243	243	0			9
							2	4	267	9							
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	182	1	3278	2	Y	207	203	0			13
							228	9									
12	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	188	1	3219	2	Y	181	188	0			6
							21	4	199	9							
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	139	1	3069	2	Y	153	153	0			6
							17	4	168	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	179	175	0			257
							1	4	197	9							
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	217	1	1315	2	Y	207	217	0	239	7	8
							1	4	228	9							
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	218	1	1240	2	Y	168	170	0			6
							1	4	185	9							
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	210	1	1018	2	Y	108	107	0			7
							119	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	216	1	970	2	Y	102	106	0			3
							6	4	112	9							
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	150	1	892	2	Y	97	96	0			4
							5	4	107	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1915	-0-	-1092	-0-	262	1	1492	3	Y	144	159	0			35
							3	4	158	9							
09	2760	X	2162	-0-	-598	-0-	363	1	1492	2	Y	267	267	0	13	7	22
							13	4	294	9							
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	352	1	2419	2	Y	294	296	0			20
							1	4	323	9							
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	363	1	2625	2	Y	289	290	0			19
							318	9									
12	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	340	1	2388	2	Y	276	279	0			16
							304	9									
01	3100	N	3043	-0-	-57	-0-	298	1	2438	2	Y	279	261	0			34
							307	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	1732	3	Y	304	305	0			9
							3	4	334	9							
09	1530	N	1046	-0-	-484	-0-	471	1	449	2	Y	114	117	0	4	7	2
							1	4	125	9							
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	480	1	1352	2	Y	341	315	0	20	1	8
							2	4	375	9							
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	472	1	1505	2	Y	297	300	0			5
							327	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	480	1	1212	2	Y	295	292	0			8
							325	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	482	1	1209	2	Y	291	293	0			6
							3	4	320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	3	Y	197	200	0			1
							2	4	217	9							
09	3000	N	3400	-0-	400	400	347	1	2756	2	Y	262	259	0			4
							9	4	288	9							
10	1240	N	811	-0-	-429	-0-	371	1	348	2	Y	83	80	0	5	1	2
							1	4	91	9							
11	3000	N	3278	-0-	278	278	373	1	2356	2	Y	498	491	0			9
							1	4	548	9							
12	3569	X	3291	-0-	-278	-0-	392	1	2462	2	Y	396	394	0			11
							1	4	436	9							
01	1798	X	1022	-0-	-776	-0-	312	1	585	2	Y	113	122	0			2
							1	4	124	9							

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
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	3	Y	613	613	0			11
							4	4	674	9							
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	472	1	1970	2	Y	426	427	0	3	7	7
							6	4	469	9							
10	2294	X	2257	-0-	-37	-0-	509	1	1168	2	Y	525	488	0	32	1	12
							2	4	578	9							
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	624	1	1695	2	Y	543	545	0			10
							597	9									
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	596	1	1422	2	Y	324	325	0			9
							356	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	507	1	2410	2	Y	595	592	0			12
							6	4	655	9							

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
08	1178	X	385	-0-	-793	-0-	48	1	303	3	Y	31	34	0			18
							34	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	362	1	146	2	Y	14	15	0	14	7	3
							15	9									
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	204	1	70	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
11	360	N	113	-0-	-247	-0-	110	1	3	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	527	N	189	-0-	-338	-0-	188	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	153	1	2	2	Y	-0-					-0-

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
08	4061	X	77	-0-	-3984	-0-	10	1	63	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	3000	X	443	-0-	-2557	-0-	253	1	180	2	Y	9	7	0	1	7	2
							10	9									
10	1519	X	185	-0-	-1334	-0-	145	1	40	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	44	1	39	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	0			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3337	-0-	-941	-0-	12	1	3086	3	Y	208	212	0			10
							10	4	229	9							
09	3630	X	3182	-0-	-448	-0-	12	1	2964	2	Y	171	172	0			9
							18	4	188	9							
10	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	12	1	3053	2	Y	192	188	0			13
							4	4	211	9							
11	3540	X	2674	-0-	-866	-0-	10	1	2474	2	Y	168	172	0			9
							5	4	185	9							
12	3658	X	3050	-0-	-608	-0-	14	1	2789	2	Y	181	177	0			13
							48	4	199	9							
01	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	14	1	3105	2	Y	171	174	0			10
							38	4	188	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2492	3	Y	379	383	0			12
							14	4	417	9							
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	1344	1327	0	3	7	26
							1	4	1478	9							
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	246	1	2350	2	Y	1659	1647	0			38
							3	4	1825	9							
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	243	1	1969	2	Y	562	589	0			11
							618	9									
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	246	1	2252	2	Y	481	484	0			8
							529	9									
01	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	161	1	1990	2	Y	361	363	0			6
							6	4	397	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8511	-0-	-231	-0-	380	1	7822	3	Y	258	248	1			147
							25	4	284	9							
09	8460	X	7505	-0-	-955	-0-	8	1	7320	2	Y	158	170	1	127	7	8
							3	4	174	9							
10	8742	X	5823	-0-	-2919	-0-	10	1	5688	2	Y	113	119	1			2
							1	4	124	9							
11	8250	X	5546	-0-	-2704	-0-	9	1	5407	2	Y	118	113	1			7
							130	9									
12	8525	X	6572	-0-	-1953	-0-	9	1	6386	2	Y	161	164	1			4
							177	9									
01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	12	1	8229	2	Y	231	222	1			13
							254	9									

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	440	1	9045	3	Y	70	71	1			208
							29	4	77	9							
09	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	11	1	9260	2	Y	129	136	1	195	7	6
							4	4	142	9							
10	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	16	1	9442	2	Y	139	142	1			3
							1	4	153	9							
11	7320	X	5849	-0-	-1471	-0-	10	1	5730	2	Y	99	96	1			6
							109	9									
12	7564	X	5728	-0-	-1836	-0-	7	1	5574	2	Y	134	137	1			3
							147	9									
01	9734	X	5150	-0-	-4584	-0-	7	1	4992	2	Y	137	133	1			7
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	370	1	7603	3	Y	107	105	1			118
							24	4	118	9							
09	7800	X	6990	-0-	-810	-0-	8	1	6848	2	Y	119	126	1	105	7	6
							3	4	131	9							
10	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	12	1	7055	2	Y	128	131	1			3
							1	4	141	9							
11	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	12	1	6964	2	Y	141	136	1			8
							155	9									
12	8060	X	7146	-0-	-914	-0-	9	1	6941	2	Y	178	182	1			4
							196	9									
01	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	9	1	6095	2	Y	176	170	1			10
							194	9									

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
08	13857	X	10024	-0-	-3833	-0-	458	1	9413	3	Y	112	109	1			190
							30	4	123	9							
09	13410	X	12760	-0-	-650	-0-	14	1	12607	2	Y	121	125	1	180	7	6
							6	4	133	9							
10	12741	X	12227	-0-	-514	-0-	21	1	12136	2	Y	62	67	1			1
							2	4	68	9							
11	12120	X	11880	-0-	-240	-0-	20	1	11721	2	Y	125	119	1			7
							1	4	138	9							
12	13175	X	10706	-0-	-2469	-0-	14	1	10514	2	Y	162	165	1			4
							178	9									
01	11563	X	10236	-0-	-1327	-0-	15	1	10034	2	Y	170	165	1			9
							187	9									

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
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	15	1	332	3	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	234	1	431	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	274	1	169	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	264	1	194	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	254	1	216	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	154	1	233	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							

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
08	1395	N	604	-0-	-791	-0-	23	1	407	3	Y	157	162	0			9
							1	4	173	9							
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	626	1	607	2	Y	344	344	0	3	7	6
							2	4	378	9							
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	631	1	798	2	Y	285	267	0	17	1	7
							1	4	314	9							
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	583	1	1037	2	Y	342	343	0			6
							376	9									
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	594	1	1062	2	Y	381	377	0			10
							419	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	562	1	1081	2	Y	333	336	0			7
							3	4	366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	77	1	1322	3	Y	355	361	0			6
							2	4	391	9							
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	434	1	847	2	Y	1052	1040	0			18
							3	4	1157	9							
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	343	1	1502	2	Y	494	471	0	30	1	11
							2	4	543	9							
11	3000	N	3834	-0-	834	834	393	1	2798	2	Y	584	584	0			11
							1	4	642	9							
12	3100	N	3530	-0-	430	1264	462	1	2728	2	Y	308	311	0			8
							1	4	339	9							
01	3100	N	3988	-0-	888	2152	416	1	3118	2	Y	405	405	0			8
							8	4	446	9							

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
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	316	316	0			6
							2	4	348	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	508	1	1050	2	Y	420	419	0			7
							3	4	462	9							
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	493	1	1157	2	Y	518	482	0	31	1	12
							2	4	570	9							
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	475	1	977	2	Y	281	288	0			5
							309	9									
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	502	1	882	2	Y	329	325	0			9
							362	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	505	1	1384	2	Y	430	430	0			9
							3	4	473	9							

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
08	3100	N	3512	-0-	412	412	152	1	2622	3	Y	667	659	0			15
							4	4	734	9							
09	3000	N	2605	-0-	-395	17	596	1	1573	2	Y	392	394	0	6	7	7
							5	4	431	9							
10	3100	N	3578	-0-	478	495	603	1	2465	2	Y	460	428	0	28	1	11
							4	4	506	9							
11	2304	X	1809	-0-	-495	-0-	552	1	912	2	Y	314	319	0			6
							345	9									
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	562	1	1399	2	Y	938	919	0			25
							1032	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	579	1	1018	2	Y	911	918	0			18
							3	4	1002	9							

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
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	360	1	7399	3	Y	104	104	1			197
							24	4	114	9							
09	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	7	1	6369	2	Y	120	132	1	179	7	6
							3	4	132	9							
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	13	1	7302	2	Y	154	157	1			3
							1	4	169	9							
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	12	1	6812	2	Y	176	169	1			10
							194	9									
12	7099	X	6390	-0-	-709	-0-	8	1	6188	2	Y	176	182	1			4
							194	9									
01	7905	X	5211	-0-	-2694	-0-	7	1	5029	2	Y	159	154	1			9
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	23	1	5864	3	Y	937	968	0			79
							19	4	1031	9							
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	23	1	5644	2	Y	976	969	0	34	7	52
							34	4	1074	9							
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	24	1	6009	2	Y	1022	1005	0			69
							8	4	1124	9							
11	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	22	1	5726	2	Y	958	973	0			54
							11	4	1054	9							
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	28	1	5672	2	Y	905	895	0			64
							98	4	996	9							
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	26	1	5637	2	Y	926	938	0			52
							69	4	1019	9							

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
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	22	1	5319	3	Y	667	672	0			27
							17	4	734	9							
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	19	1	4582	2	Y	586	570	0	12	7	31
							28	4	645	9							
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	19	1	4686	2	Y	560	553	0			38
							6	4	616	9							
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	18	1	4510	2	Y	523	532	0			29
							9	4	575	9							
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	22	1	4531	2	Y	512	505	0			36
							78	4	563	9							
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	22	1	4698	2	Y	566	570	0			32
							58	4	623	9							

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
08	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	136	1	2362	3	Y	491	492	0			9
							4	4	540	9							
09	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	466	1	1218	2	Y	305	308	0	1	7	5
							4	4	336	9							
10	2108	X	1781	-0-	-327	-0-	475	1	886	2	Y	381	354	0	23	1	9
							1	4	419	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	463	1	1774	2	Y	818	812	0			15
							900	9									
12	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	467	1	1763	2	Y	527	528	0			14
							1	4	580	9							
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	483	1	1771	2	Y	503	507	0			10
							4	4	553	9							

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
08	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	157	1	3386	3	Y	335	339	0			15
							19	4	369	9							
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	303	1	3713	2	Y	372	374	0	6	7	7
							1	4	409	9							
10	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	325	1	3118	2	Y	262	263	0			6
							4	4	288	9							
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	358	1	3620	2	Y	313	313	0			6
							344	9									
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	364	1	3791	2	Y	319	320	0			5
							351	9									
01	4588	X	4448	-0-	-140	-0-	248	1	3698	2	Y	446	444	0			7
							11	4	491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	189	1	4058	3	Y	382	386	0			10
							23	4	420	9							
09	4290	X	3820	-0-	-470	-0-	256	1	3271	2	Y	265	268	0	2	7	5
							1	4	292	9							
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	276	1	4057	2	Y	341	338	0			8
							5	4	375	9							
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	281	1	4127	2	Y	389	390	0			7
							428	9									
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	281	1	4187	2	Y	415	415	0			7
							457	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	210	1	4338	2	Y	461	460	0			8
							13	4	507	9							

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
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	226	1	4850	3	Y	486	491	0			9
							27	4	535	9							
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	339	1	4753	2	Y	420	421	0			8
							1	4	462	9							
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	360	1	5491	2	Y	419	417	0			10
							7	4	461	9							
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	374	1	5961	2	Y	513	513	0			10
							564	9									
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	373	1	6011	2	Y	669	668	0			11
							736	9									
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	267	1	5336	2	Y	513	516	0			8
							16	4	564	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
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	276	1	5924	3	Y	445	450	0			15
							33	4	490	9							
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	328	1	8275	2	Y	534	535	0	4	7	10
							3	4	587	9							
10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	359	1	9519	2	Y	470	469	0			11
							12	4	517	9							
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	351	1	8724	2	Y	468	470	0			9
							515	9									
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	364	1	9557	2	Y	559	559	0			9
							615	9									
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	260	1	6890	2	Y	354	357	0			6
							20	4	389	9							

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
08	3100	N	3762	-0-	662	1142	145	1	2515	3	Y	998	999	0			17
							4	4	1098	9							
09	4803	X	3661	-0-	-1142	-0-	374	1	2293	2	Y	897	899	0			15
							7	4	987	9							
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	382	1	2010	2	Y	911	850	0	55	1	21
							3	4	1002	9							
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	375	1	1543	2	Y	603	613	0			11
							663	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	383	1	1606	2	Y	701	693	0			19
							771	9									
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	349	1	2650	2	Y	904	905	0			18
							7	4	994	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	634	1	12734	3	Y	308	283	1			74
							48	4	339	9							
09	9690	X	8230	-0-	-1460	-0-	31	1	8025	2	Y	158	148	1	50	7	34
							174	9									
10	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	41	1	13469	2	Y	287	276	1			45
							316	9									
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	30	1	11490	2	Y	325	316	1			54
							358	9									
12	11532	X	11359	-0-	-173	-0-	24	1	10975	2	Y	327	321	1			60
							360	9									
01	10540	X	9903	-0-	-637	-0-	13	1	9591	2	Y	272	255	1			77
							299	9									

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
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	435	1	8738	3	Y	172	183	1			53
							33	4	189	9							
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	33	1	8442	2	Y	231	218	1	17	7	49
							254	9									
10	8928	X	982	-0-	-7946	-0-	3	1	953	2	Y	24	69	1			4
							26	9									
11	8640	X	360	-0-	-8280	-0-	1	1	348	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
12	8928	X	1346	-0-	-7582	-0-	3	1	1307	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
01	7285	X	3103	-0-	-4182	-0-	4	1	3016	2	Y	75	60	1			21
							83	9									

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
08	12741	X	4717	-0-	-8024	-0-	218	1	4390	3	Y	84	93	1			45
							17	4	92	9							
09	12330	X	2875	-0-	-9455	-0-	10	1	2701	2	Y	149	137	1	25	7	32
							164	9									
10	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	46	1	15150	2	Y	230	226	1			36
							253	9									
11	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	31	1	11749	2	Y	158	168	1			26
							174	9									
12	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	32	1	14823	2	Y	323	290	1			59
							355	9									
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	16	1	11227	2	Y	255	242	1			72
							281	9									

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
08	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	1086	1	21818	3	Y	412	359	1			82
							83	4	453	9							
09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	61	1	15933	2	Y	333	291	1	53	7	71
							366	9									
10	14415	X	13806	-0-	-609	-0-	41	1	13436	2	Y	299	323	1			47
							329	9									
11	15120	X	13206	-0-	-1914	-0-	34	1	12876	2	Y	269	271	1			45
							296	9									
12	15624	X	13473	-0-	-2151	-0-	29	1	13166	2	Y	253	251	1			47
							278	9									
01	14415	X	10913	-0-	-3502	-0-	15	1	10649	2	Y	226	209	1			64
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	15	1	3544	3	Y	277	287	0			25
							11	4	305	9							
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	Y	321	317	0	12	7	17
							23	4	353	9							
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	15	1	3836	2	Y	324	319	0			22
							5	4	356	9							
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	14	1	3611	2	Y	300	305	0			17
							7	4	330	9							
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	18	1	3763	2	Y	319	313	0			23
							65	4	351	9							
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	16	1	3474	2	Y	299	305	0			17
							43	4	329	9							

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
08	7037	X	5873	-0-	-1164	-0-	23	1	5494	3	Y	308	319	0			24
							17	4	339	9							
09	6810	X	5628	-0-	-1182	-0-	21	1	5221	2	Y	322	320	0	9	7	17
							32	4	354	9							
10	7037	X	6328	-0-	-709	-0-	24	1	5867	2	Y	390	381	0			26
							8	4	429	9							
11	6750	X	6138	-0-	-612	-0-	22	1	5699	2	Y	369	374	0			21
							11	4	406	9							
12	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	27	1	5549	2	Y	340	337	0			24
							96	4	374	9							
01	6324	X	5836	-0-	-488	-0-	25	1	5373	2	Y	338	343	0			19
							66	4	372	9							

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
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	16	1	3886	3	Y	285	292	0			8
							12	4	314	9							
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	14	1	3451	2	Y	270	264	0			14
							21	4	297	9							
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	13	1	3227	2	Y	239	237	0			16
							4	4	263	9							
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	12	1	3158	2	Y	240	243	0			13
							6	4	264	9							
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	13	1	2768	2	Y	220	217	0			16
							48	4	242	9							
01	4061	X	3274	-0-	-787	-0-	14	1	2963	2	Y	237	240	0			13
							36	4	261	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
08	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	107	1	2306	3	Y	278	279	0			11
							13	4	306	9							
09	3060	X	2764	-0-	-296	-0-	247	1	2252	2	Y	240	241	0	5	7	5
							1	4	264	9							
10	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	256	1	2130	2	Y	247	246	0			6
							3	4	272	9							
11	2910	X	2562	-0-	-348	-0-	261	1	1976	2	Y	295	295	0			6
							325	9									
12	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	267	1	2046	2	Y	334	334	0			6
							367	9									
01	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	180	1	1869	2	Y	298	299	0			5
							5	4	328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	220	1	4713	3	Y	456	459	0			23
							26	4	502	9							
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	255	1	4825	2	Y	424	425	0	14	7	8
							1	4	466	9							
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	279	1	4666	2	Y	433	431	0			10
							6	4	476	9							
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	279	1	4461	2	Y	530	530	0			10
							583	9									
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	286	1	4651	2	Y	647	646	0			11
							712	9									
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	243	1	5370	2	Y	677	677	0			11
							16	4	745	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	239	1	5148	3	Y	378	381	0			13
							29	4	416	9							
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	323	1	5020	2	Y	351	353	0	4	7	7
							2	4	386	9							
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	320	1	4484	2	Y	361	360	0			8
							6	4	397	9							
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	313	1	4032	2	Y	339	341	0			6
							373	9									
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	329	1	4652	2	Y	384	384	0			6
							422	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	249	1	5238	2	Y	393	393	0			6
							15	4	432	9							

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
08	3596	X	2204	-0-	-1392	-0-	89	1	1921	3	Y	166	166	0			9
							11	4	183	9							
09	3480	X	2438	-0-	-1042	-0-	252	1	1890	2	Y	268	269	0	3	7	5
							1	4	295	9							
10	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	297	1	1812	2	Y	280	279	0			6
							2	4	308	9							
11	3480	X	329	-0-	-3151	-0-	266	1	53	2	Y	9	15	0			-0-
							10	9									
12	3596	X	1645	-0-	-1951	-0-	294	1	1147	2	Y	185	182	0			3
							204	9									
01	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	198	1	1953	2	Y	305	303	0			5
							6	4	336	9							

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
08	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	9	1	2367	3	Y	211	218	0			16
							8	4	232	9							
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	13	1	3065	2	Y	158	159	0	7	7	8
							19	4	174	9							
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	13	1	3189	2	Y	271	261	0			18
							4	4	298	9							
11	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	9	1	2261	2	Y	244	248	0			14
							4	4	268	9							
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	2	Y	278	272	0			20
							46	4	306	9							
01	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	12	1	2530	2	Y	273	278	0			15
							31	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	14	1	3270	3	Y	228	233	0			19
							10	4	251	9							
09	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	12	1	2984	2	Y	210	209	0	9	7	11
							18	4	231	9							
10	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	12	1	3007	2	Y	204	201	0			14
							4	4	224	9							
11	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	12	1	3108	2	Y	204	207	0			11
							6	4	224	9							
12	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	15	1	2989	2	Y	217	213	0			15
							52	4	239	9							
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	14	1	3069	2	Y	248	249	0			14
							38	4	273	9							

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
08	3100	N	4733	-0-	1633	1633	18	1	4249	3	Y	412	417	0			12
							13	4	453	9							
09	3000	N	3709	-0-	709	2342	14	1	3335	2	Y	309	304	0	1	7	16
							20	4	340	9							
10	3100	N	2830	-0-	-270	2072	10	1	2584	2	Y	211	213	0			14
							4	4	232	9							
11	4826	X	2754	-0-	-2072	-0-	10	1	2485	2	Y	231	232	0			13
							5	4	254	9							
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	10	1	2125	2	Y	218	216	0			15
							37	4	240	9							
01	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	11	1	2392	2	Y	248	249	0			14
							29	4	273	9							

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
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	18	1	4226	3	Y	315	322	0			14
							13	4	347	9							
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	16	1	3936	2	Y	304	301	0	1	7	16
							24	4	334	9							
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	17	1	4204	2	Y	334	327	0			23
							6	4	367	9							
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	16	1	4022	2	Y	315	320	0			18
							8	4	347	9							
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	18	1	3648	2	Y	272	271	0			19
							63	4	299	9							
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	20	1	4367	2	Y	352	351	0			20
							54	4	387	9							

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
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	20	1	4883	3	Y	334	342	0			20
							15	4	367	9							
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	19	1	4735	2	Y	349	343	0	7	7	19
							29	4	384	9							
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	20	1	4916	2	Y	329	326	0			22
							7	4	362	9							
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	19	1	4808	2	Y	339	342	0			19
							9	4	373	9							
12	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	23	1	4672	2	Y	310	307	0			22
							81	4	341	9							
01	5022	X	4165	-0-	-857	-0-	18	1	3807	2	Y	266	273	0			15
							47	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	25	1	6119	3	Y	502	509	0			33
							19	4	552	9							
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	24	1	5856	2	Y	488	478	0	17	7	26
							36	4	537	9							
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	25	1	6254	2	Y	495	488	0			33
							8	4	545	9							
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	23	1	6033	2	Y	493	498	0			28
							12	4	542	9							
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	29	1	6033	2	Y	489	482	0			35
							105	4	538	9							
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	6258	2	Y	537	542	0			30
							77	4	591	9							

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
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	20	1	4942	3	Y	341	350	0			24
							16	4	375	9							
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	19	1	4514	2	Y	336	332	0	10	7	18
							27	4	370	9							
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	19	1	4741	2	Y	338	333	0			23
							6	4	372	9							
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	18	1	4511	2	Y	336	340	0			19
							9	4	370	9							
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	21	1	4398	2	Y	317	314	0			22
							76	4	349	9							
01	5084	X	4827	-0-	-257	-0-	20	1	4417	2	Y	305	310	0			17
							54	4	336	9							

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
08	22258	X	20150	-0-	-2108	-0-	900	1	18922	3	Y	269	261	1			24
							32	4	296	9							
09	21540	X	19553	-0-	-1987	-0-	19	1	19264	2	Y	245	253	1	4	7	12
							270	9									
10	22258	X	20668	-0-	-1590	-0-	23	1	20371	2	Y	249	255	1			6
							274	9									
11	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	31	1	22423	2	Y	330	320	1			16
							363	9									
12	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	19	1	21460	2	Y	273	278	1			11
							300	9									
01	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	18	1	19612	2	Y	343	341	1			13
							1	4	377	9							

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
08	5890	X	2238	-0-	-3652	-0-	71	1	1981	3	Y	169	171	0			5
							186	9									
*09	5700	X	2221	-0-	-3479	-0-	493	1	1570	2	Y	144	145	0	3	7	1
							158	9									
*10	5611	X	1886	-0-	-3725	-0-	499	1	1181	2	Y	187	176	0	10	1	2
							206	9									
*11	5520	X	1531	-0-	-3989	-0-	495	1	902	2	Y	122	123	0			1
							134	9									
*12	5704	X	1814	-0-	-3890	-0-	397	1	1188	2	Y	208	205	0			4
							229	9									
01	2976	X	946	-0-	-2030	-0-	388	1	437	2	Y	110	112	0			2
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	DLQ G-10	885	-0-	885	1042	29	1	799	3	Y	52	51	0			1
						57	9									
*09	DLQ G-10	775	-0-	775	1817	424	1	318	2	Y	30	30	0	1	7	-0-
						33	9									
*10	DLQ G-10	450	-0-	450	2267	390	1	49	2	Y	10	9	0	1	1	-0-
						11	9									
*11	2955 N	688	-0-	-2267	-0-	351	1	300	2	Y	34	34	0			-0-
						37	9									
*12	1395 N	427	-0-	-968	-0-	257	1	146	2	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
01	961 N	265	-0-	-696	-0-	185	1	65	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									

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
08	DLQ G-10	1383	-0-	1383	2524	43	1	1206	3	Y	122	123	0			1
						134	9									
*09	DLQ G-10	1871	-0-	1871	4395	371	1	1353	2	Y	134	133	0	1	7	1
						147	9									
*10	DLQ G-10	1248	-0-	1248	5643	345	1	658	2	Y	223	209	0	12	1	3
						245	9									
*11	3000 N	2217	-0-	-783	4860	356	1	1406	2	Y	414	412	0			5
						455	9									
*12	3100 N	1091	-0-	-2009	2851	265	1	658	2	Y	153	155	0			3
						168	9									
01	3100 N	741	-0-	-2359	492	178	1	417	2	Y	133	133	0			3
						146	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3193 X	2640	-0-	-553	-0-	10	1	2475	3	Y	134	141	0			14
						8	4	147	9							
09	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	12	1	2809	2	Y	131	132	0	6	7	7
						17	4	144	9							
10	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	11	1	2615	2	Y	160	156	0			11
						4	4	176	9							
11	3090 X	2809	-0-	-281	-0-	10	1	2576	2	Y	198	198	0			11
						5	4	218	9							
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	16	1	3320	2	Y	250	243	0			18
						58	4	275	9							
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	17	1	3595	2	Y	280	282	0			16
						44	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	1337	1	8490	3	Y	461	478	0			57
							507	9									
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	452	1	9181	2	Y	476	427	0	6	7	100
							524	9									
10	8804	X	8572	-0-	-232	-0-	290	1	7786	2	Y	451	496	0			55
							496	9									
11	8520	X	8431	-0-	-89	-0-	192	1	7734	2	Y	459	430	0			84
							505	9									
12	8804	X	8649	-0-	-155	-0-	285	1	7789	2	Y	523	555	0			52
							575	9									
01	10509	X	8916	-0-	-1593	-0-	250	1	8126	2	Y	491	462	0			81
							540	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

08	3100	N	3121	-0-	21	21	11	1	2787	3	Y	285	286	0			13
							9	4	314	9							
09	3000	N	3580	-0-	580	601	14	1	3318	2	Y	207	201	0	8	7	11
							20	4	228	9							
10	3100	N	2959	-0-	-141	460	11	1	2677	2	Y	243	238	0			16
							4	4	267	9							
11	3249	X	2789	-0-	-460	-0-	10	1	2526	2	Y	225	228	0			13
							5	4	248	9							
12	2945	X	754	-0-	-2191	-0-	3	1	675	2	Y	58	67	0			4
							12	4	64	9							
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

08	8866	X	8782	-0-	-84	-0-	48	1	7946	3	Y	511	529	0			100
							226	4	562	9							
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	87	1	7786	2	Y	508	501	0	30	7	77
							442	4	559	9							
10	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	72	1	8602	2	Y	553	535	0			95
							156	4	608	9							
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	49	1	7915	2	Y	540	559	0			76
							80	4	594	9							
12	8866	X	8136	-0-	-730	-0-	57	1	6758	2	Y	534	525	0			85
							734	4	587	9							
01	8835	X	7256	-0-	-1579	-0-	58	1	6645	2	Y	461	449	0			97
							46	4	507	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	17	1	4269	3	Y	224	232	0			18
							14	4	246	9							
09	4710	X	3994	-0-	-716	-0-	15	1	3711	2	Y	223	221	0	8	7	12
							23	4	245	9							
10	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	16	1	4041	2	Y	270	264	0			18
							5	4	297	9							
11	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	15	1	3887	2	Y	236	241	0			13
							8	4	260	9							
12	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	20	1	4218	2	Y	275	269	0			19
							73	4	303	9							
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	22	1	4788	2	Y	325	326	0			18
							59	4	358	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

08	1364	N	786	-0-	-578	-0-	44	1	561	3	Y	137	148	0			21
							30	4	151	9							
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	118	1	896	2	Y	132	138	0	4	7	11
							41	4	145	9							
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	172	1	1236	2	Y	265	259	0			17
							108	4	292	9							
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	99	1	805	2	Y	153	150	0			20
							5	4	168	9							
12	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	82	1	690	2	Y	189	187	0			22
							51	4	208	9							
01	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	33	1	710	2	Y	187	182	0			27
							76	4	206	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

08	20677	X	15237	-0-	-5440	-0-	677	1	14230	3	Y	278	271	1			23
							24	4	306	9							
09	20010	X	16	-0-	-19994	-0-	6	2	10	9	Y	9	30	1	2	7	-0-
10	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-					-0-
11	20010	X	4	-0-	-20006	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					Y	-0-					-0-
01	15252	X	19	-0-	-15233	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	37	1	5993	3	Y	376	390	0			81
							170	4	414	9							
09	5640	X	5499	-0-	-141	-0-	54	1	4800	2	Y	338	343	0	25	7	51
							273	4	372	9							
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	49	1	5833	2	Y	413	393	0			71
							106	4	454	9							
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	41	1	6592	2	Y	439	448	0			62
							67	4	483	9							
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	62	1	7434	2	Y	576	546	0			92
							807	4	634	9							
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	75	1	8615	2	Y	593	560	0			125
							59	4	652	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	32	1	5160	3	Y	241	237	0			40
							146	4	265	9							
09	6270	X	6113	-0-	-157	-0-	61	1	5433	2	Y	282	262	0	17	7	43
							309	4	310	9							
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	45	1	5342	2	Y	266	263	0			46
							97	4	293	9							
11	5430	X	4983	-0-	-447	-0-	29	1	4595	2	Y	284	290	0			40
							47	4	312	9							
12	6324	X	5406	-0-	-918	-0-	38	1	4543	2	Y	302	294	0			48
							493	4	332	9							
01	5487	X	4507	-0-	-980	-0-	36	1	4181	2	Y	237	235	0			50
							29	4	261	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

08	992	N	957	-0-	-35	-0-	119	1	753	3	Y	77	85	0			16
							85	9									
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	379	1	356	2	Y	56	59	0	1	7	12
							62	9									
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	219	1	587	2	Y	58	63	0			7
							64	9									
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	121	1	666	2	Y	111	98	0			20
							122	9									
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	207	1	369	2	Y	84	96	0			8
							92	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	179	1	1882	2	Y	368	315	0			61
							405	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	305	1	1937	3	Y	174	185	0			36
							191	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	408	1	1663	2	Y	161	163	0			34
							177	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1346	2	Y	133	151	0			16
							146	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	136	1	1326	2	Y	175	159	0			32
							193	9									
12	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	213	1	791	2	Y	118	138	0			12
							130	9									
01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	181	1	1139	2	Y	152	139	0			25
							167	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	763	1	3915	3	Y	407	415	0			23
							70	4	448	9							
*09	5340	X	3736	-0-	-1604	-0-	272	1	3077	2	Y	326	328	0	15	7	6
							28	4	359	9							
*10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	357	1	5628	2	Y	468	470	0			4
							164	4	515	9							
*11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	271	1	4422	2	Y	572	564	0			12
							81	4	629	9							
*12	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	427	1	6168	2	Y	846	850	0			8
							247	4	931	9							
01	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	442	1	6664	2	Y	830	781	0			57
							201	4	913	9							

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
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	3	Y	154	158	0			14
							7	4	169	9							
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	8	1	2001	2	Y	151	149	0	8	7	8
							12	4	166	9							
10	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	8	1	2082	2	Y	152	150	0			10
							3	4	167	9							
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	8	1	2025	2	Y	167	168	0			9
							4	4	184	9							
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	2	Y	193	188	0			14
							38	4	212	9							
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	10	1	2261	2	Y	208	210	0			12
							28	4	229	9							

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
08	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	82	1	8053	3	Y	679	679	0			152
							8	4	747	9							
09	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	338	1	8142	2	Y	773	775	0	4	7	146
							22	4	850	9							
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	372	1	6283	2	Y	644	704	0			86
							4	4	708	9							
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	326	1	6179	2	Y	570	559	0			97
							15	4	627	9							
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	332	1	6472	2	Y	669	645	0			121
							28	4	736	9							
01	8122	X	6464	-0-	-1658	-0-	364	1	5503	2	Y	521	516	0			126
							24	4	573	9							

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
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	69	1	6733	3	Y	577	544	0			121
							6	4	635	9							
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	169	1	6443	2	Y	619	575	0	48	7	117
							17	4	681	9							
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	158	1	5501	2	Y	597	634	0			80
							4	4	657	9							
11	6180	X	6031	-0-	-149	-0-	108	1	5190	2	Y	655	623	0			112
							12	4	721	9							
12	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	75	1	5260	2	Y	585	591	0			106
							23	4	644	9							
01	7564	X	4467	-0-	-3097	-0-	130	1	3705	2	Y	560	531	0			135
							16	4	616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	58	1	5586	3	Y	540	513	0			118
							5	4	594	9							
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	421	1	5117	2	Y	488	475	0	39	7	92
							14	4	537	9							
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	449	1	4868	2	Y	700	698	0			94
							3	4	770	9							
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	364	1	5008	2	Y	654	636	0			112
							12	4	719	9							
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	365	1	4824	2	Y	687	675	0			124
							21	4	756	9							
01	5828	X	3240	-0-	-2588	-0-	290	1	2557	2	Y	347	387	0			84
							11	4	382	9							

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
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	53	1	5201	3	Y	385	394	0			88
							5	4	424	9							
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	120	1	4706	2	Y	429	439	0			78
							13	4	472	9							
10	5053	X	4331	-0-	-722	-0-	119	1	3697	2	Y	466	482	0			62
							2	4	513	9							
11	4890	X	4149	-0-	-741	-0-	93	1	3733	2	Y	285	298	0			49
							9	4	314	9							
12	5053	X	3709	-0-	-1344	-0-	83	1	3295	2	Y	288	285	0			52
							14	4	317	9							
01	5673	X	4496	-0-	-1177	-0-	144	1	3908	2	Y	388	346	0			94
							17	4	427	9							

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
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	51	1	4960	3	Y	373	358	0			71
							5	4	410	9							
09	4830	X	4599	-0-	-231	-0-	88	1	4203	2	Y	270	277	0	13	7	51
							11	4	297	9							
10	4991	X	4076	-0-	-915	-0-	85	1	3614	2	Y	341	346	0			46
							2	4	375	9							
11	5040	X	3929	-0-	-1111	-0-	56	1	3473	2	Y	356	341	0			61
							8	4	392	9							
12	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	62	1	4299	2	Y	324	326	0			59
							18	4	356	9							
01	5425	X	4276	-0-	-1149	-0-	100	1	3778	2	Y	347	322	0			84
							16	4	382	9							

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
08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	70	1	6851	3	Y	681	666	0			151
							7	4	749	9							
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	113	1	6434	2	Y	701	708	0	11	7	133
							17	4	771	9							
10	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	110	1	5099	2	Y	671	714	0			90
							3	4	738	9							
11	6360	X	5020	-0-	-1340	-0-	93	1	4172	2	Y	677	651	0			116
							10	4	745	9							
12	6572	X	5550	-0-	-1022	-0-	104	1	4524	2	Y	821	788	0			149
							19	4	903	9							
01	7626	X	4235	-0-	-3391	-0-	137	1	3492	2	Y	537	556	0			130
							15	4	591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	46	1	7079	3	Y	355	366	0			38
							1	4	391	9							
09	7200	X	7049	-0-	-151	-0-	46	1	6689	2	Y	285	293	0	10	7	20
							314	9									
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	59	1	7232	2	Y	284	281	0			23
							312	9									
11	7350	X	6798	-0-	-552	-0-	53	1	6490	2	Y	232	236	0			19
							255	9									
12	7595	X	6408	-0-	-1187	-0-	53	1	6043	2	Y	283	277	0			25
							1	4	311	9							
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	49	1	6670	2	Y	278	275	0			28
							1	4	306	9							

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
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	69	1	7367	3	Y	588	605	0			116
							1	4	647	9							
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	59	1	7047	2	Y	556	533	0	41	7	98
							2	4	612	9							
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	64	1	7293	2	Y	601	603	0			96
							2	4	661	9							
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	76	1	6842	2	Y	594	597	0			93
							3	4	653	9							
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	69	1	6270	2	Y	454	451	0			96
							5	4	499	9							
01	7502	X	7480	-0-	-22	-0-	78	1	6884	2	Y	462	432	0			126
							10	4	508	9							

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
08	15128	X	14622	-0-	-506	-0-	643	1	13530	3	Y	387	375	1			24
							23	4	426	9							
09	14640	X	14397	-0-	-243	-0-	14	1	14009	2	Y	340	348	1			16
							374	9									
10	15128	X	9401	-0-	-5727	-0-	11	1	9180	2	Y	191	202	1			5
							210	9									
11	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	20	1	14576	2	Y	318	308	1			15
							350	9									
12	15128	X	14231	-0-	-897	-0-	12	1	13911	2	Y	280	284	1			11
							308	9									
01	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14	1	14514	2	Y	405	400	1			16
							446	9									

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
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	262	1	2732	3	Y	652	656	0			15
							1	4	717	9							
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	326	1	2556	2	Y	618	608	0	6	7	19
							680	9									
10	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	264	1	2128	2	Y	530	533	0			16
							2	4	583	9							
11	3480	X	2602	-0-	-878	-0-	166	1	1887	2	Y	497	497	0			16
							2	4	547	9							
12	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	271	1	1960	2	Y	563	558	0			21
							7	4	619	9							
01	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	200	1	1998	2	Y	642	638	0			25
							9	4	706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	17515	X	16073	-0-	-1442	-0-	715	1	15044	3	Y	262	252	1			17
							26	4	288	9							
09	16950	X	12557	-0-	-4393	-0-	12	1	12292	2	Y	230	236	1	2	7	9
							253	9									
10	16120	X	14151	-0-	-1969	-0-	16	1	13917	2	Y	198	202	1			5
							218	9									
11	15540	X	14606	-0-	-934	-0-	20	1	14375	2	Y	192	188	1			9
							211	9									
12	16058	X	15442	-0-	-616	-0-	14	1	15229	2	Y	181	183	1			7
							199	9									
01	16058	X	13804	-0-	-2254	-0-	13	1	13517	2	Y	249	246	1			10
							274	9									

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
08	20677	X	18699	-0-	-1978	-0-	820	1	17262	3	Y	534	517	1			30
							30	4	587	9							
09	20010	X	17930	-0-	-2080	-0-	17	1	17395	2	Y	471	480	1			21
							518	9									
10	20429	X	13997	-0-	-6432	-0-	16	1	13631	2	Y	318	331	1			8
							350	9									
11	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	27	1	19470	2	Y	434	421	1			21
							477	9									
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	17	1	18767	2	Y	363	370	1			14
							399	9									
01	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	17	1	18154	2	Y	479	474	1			19
							1	4	527	9							

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
08	16802	X	16474	-0-	-328	-0-	734	1	15436	3	Y	253	242	1			14
							26	4	278	9							
09	16260	X	14554	-0-	-1706	-0-	14	1	14311	2	Y	208	212	1			10
							229	9									
10	16802	X	10977	-0-	-5825	-0-	12	1	10812	2	Y	139	145	1			4
							153	9									
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	22	1	15821	2	Y	192	187	1			9
							211	9									
12	16461	X	14159	-0-	-2302	-0-	12	1	13980	2	Y	152	155	1			6
							167	9									
01	16399	X	14451	-0-	-1948	-0-	13	1	14214	2	Y	204	202	1			8
							224	9									

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
08	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	24	1	3960	3	Y	150	153	0			25
							112	4	165	9							
09	4290	X	3894	-0-	-396	-0-	39	1	3479	2	Y	162	157	0	6	7	24
							198	4	178	9							
10	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	33	1	3955	2	Y	201	191	0			34
							72	4	221	9							
11	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	22	1	3583	2	Y	201	207	0			28
							36	4	221	9							
12	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	30	1	3536	2	Y	222	215	0			35
							384	4	244	9							
01	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	34	1	3911	2	Y	214	204	0			45
							27	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	28	1	4583	3	Y	274	281	0			52
						130	4	301	9							
09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	48	1	4312	2	Y	251	250	0	15	7	38
						245	4	276	9							
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	37	1	4464	2	Y	293	281	0			50
						81	4	322	9							
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	27	1	4335	2	Y	330	333	0			47
						44	4	363	9							
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	35	1	4168	2	Y	321	317	0			51
						453	4	353	9							
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	39	1	4462	2	Y	309	295	0			65
						31	4	340	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

08	5363 X	4386	-0-	-977	-0-	372	1	3198	3	Y	731	791	0			64
						12	4	804	9							
09	5190 X	4129	-0-	-1061	-0-	22	1	3286	2	Y	733	739	0	4	7	54
						15	4	806	9							
10	5735 X	4564	-0-	-1171	-0-	30	1	3807	2	Y	657	667	0			44
						4	4	723	9							
11	5340 X	4923	-0-	-417	-0-	44	1	4035	2	Y	767	758	0			53
						844	9									
12	5518 X	5440	-0-	-78	-0-	63	1	4456	2	Y	837	815	0			75
						921	9									
01	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	73	1	4267	2	Y	833	852	0			56
						19	4	916	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

08	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	449	1	2302	3	Y	642	650	0			36
						41	4	706	9							
*09	3750 X	2757	-0-	-993	-0-	185	1	2098	2	Y	414	416	0	26	7	8
						19	4	455	9							
*10	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	165	1	2600	2	Y	639	642	0			5
						76	4	703	9							
*11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	271	1	4408	2	Y	1083	1065	0			23
						80	4	1191	9							
*12	3875 X	2478	-0-	-1397	-0-	121	1	1740	2	Y	497	515	0			5
						70	4	547	9							
01	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	134	1	2018	2	Y	523	492	0			36
						61	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	339	1	2921	3	Y	618	649	0			50
							11	4	680	9							
09	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	19	1	2923	2	Y	514	518	0	8	7	38
							13	4	565	9							
10	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	27	1	3413	2	Y	599	597	0			40
							3	4	659	9							
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	39	1	3644	2	Y	598	597	0			41
							658	9									
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	50	1	3511	2	Y	626	611	0			56
							689	9									
01	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	56	1	3308	2	Y	584	601	0			39
							14	4	642	9							

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
08	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	15	1	2467	3	Y	212	224	0			42
							70	4	233	9							
09	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	27	1	2376	2	Y	224	224	0	8	7	34
							135	4	246	9							
10	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	21	1	2546	2	Y	242	234	0			42
							46	4	266	9							
11	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	15	1	2394	2	Y	238	246	0			34
							24	4	262	9							
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	20	1	2353	2	Y	246	241	0			39
							255	4	271	9							
01	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	22	1	2504	2	Y	234	224	0			49
							17	4	257	9							

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
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	1078	1	6846	3	Y	532	552	0			67
							585	9									
09	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	432	1	6983	2	Y	636	566	0	4	7	133
							700	9									
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	271	1	5741	2	Y	574	637	0			70
							631	9									
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	171	1	5331	2	Y	629	584	0			115
							692	9									
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	279	1	7124	2	Y	638	690	0			63
							702	9									
01	8184	X	7788	-0-	-396	-0-	248	1	7042	2	Y	453	441	0			75
							498	9									

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
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	50	1	5257	3	Y	414	422	0			73
							455	9									
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	38	1	4524	2	Y	382	375	0	13	7	67
							1	4	420	9							
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	38	1	4250	2	Y	345	357	0			55
							1	4	380	9							
11	4380	X	4181	-0-	-199	-0-	42	1	3786	2	Y	319	324	0			50
							2	4	351	9							
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	62	1	5623	2	Y	405	369	0			86
							4	4	446	9							
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	49	1	4313	2	Y	296	301	0			81
							6	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	795	1	5050	3	Y	792	836	0			148
							871	9									
09	6420	X	5242	-0-	-1178	-0-	352	1	4102	2	Y	716	669	0	45	7	150
							788	9									
10	6634	X	5523	-0-	-1111	-0-	222	1	4417	2	Y	804	856	0			98
							884	9									
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	148	1	5642	2	Y	830	777	0			151
							913	9									
12	6634	X	5393	-0-	-1241	-0-	216	1	4356	2	Y	746	823	0			74
							821	9									
01	5859	X	4164	-0-	-1695	-0-	166	1	3426	2	Y	520	508	0			86
							572	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

08	18414	X	15725	-0-	-2689	-0-	700	1	14723	3	Y	252	246	1			9
							25	4	277	9							
09	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18	1	17882	2	Y	259	255	1			13
							285	9									
10	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	24	1	20501	2	Y	278	284	1			7
							306	9									
11	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	30	1	21146	2	Y	320	312	1			15
							352	9									
12	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	19	1	21592	2	Y	292	296	1			11
							321	9									
01	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	20	1	21218	2	Y	373	370	1			14
							1	4	410	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

08	6076	X	3712	-0-	-2364	-0-	462	1	2934	3	Y	287	287	0			58
							316	9									
09	4320	X	3938	-0-	-382	-0-	333	1	3184	2	Y	383	329	0	32	7	80
							421	9									
10	3999	X	2222	-0-	-1777	-0-	188	1	1826	2	Y	189	246	0			23
							208	9									
11	3600	X	150	-0-	-3450	-0-	97	1	47	2	Y	5	27	0			1
							6	9									
12	4061	X	194	-0-	-3867	-0-	171	1	21	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	4061	X	293	-0-	-3768	-0-	139	1	136	2	Y	16	13	0			3
							18	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		47	-0-	47	47	3	1	30	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	DLQ G-10		3	-0-	3	50	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	68	N	18	-0-	-50	-0-	1	1	13	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8959	X	7331	-0-	-1628	-0-	937	1	5954	3	Y	400	432	0			72
							440	9									
09	8460	X	6037	-0-	-2423	-0-	343	1	5289	2	Y	368	364	0			76
							405	9									
10	8959	X	5436	-0-	-3523	-0-	210	1	4827	2	Y	363	395	0			44
							399	9									
11	8520	X	7661	-0-	-859	-0-	164	1	6967	2	Y	482	438	0			88
							530	9									
12	8804	X	8420	-0-	-384	-0-	247	1	7533	2	Y	582	612	0			58
							640	9									
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	213	1	7369	2	Y	519	491	0			86
							571	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		221	-0-	221	613	221	1			Y	-0-					-0-
11	763	N	150	-0-	-613	-0-	122	1	24	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	184	1	563	2	Y	102	93	0			10
							112	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	167	1	97	2	Y	17	24	0			3
							19	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	510	1	2611	3	Y	292	293	0			16
							46	4	321	9							
*09	2100	X	744	-0-	-1356	-0-	57	1	650	2	Y	28	31	0	12	7	1
							6	4	31	9							
*10	2170	X	1750	-0-	-420	-0-	98	1	1543	2	Y	58	58	0			1
							45	4	64	9							
*11	2100	X	32	-0-	-2068	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	144	1	2076	2	Y	72	71	0			1
							83	4	79	9							
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	335	1	5054	2	Y	156	146	0			11
							152	4	172	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	135	134	0			1
							149	9									
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	408	1	1127	2	Y	578	574	0			5
							636	9									
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	385	1	938	2	Y	252	240	0	14	1	3
							277	9									
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	379	1	840	2	Y	72	74	0			1
							79	9									
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	295	1	670	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	202	1	1887	2	Y	301	297	0			6
							331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	609	1	11409	3	Y	241	231	1			228
							242	4	265	9							
09	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	58	1	11032	2	Y	232	238	1	174	7	48
							255	9									
10	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	73	1	14029	2	Y	301	326	1			23
							331	9									
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	72	1	11531	2	Y	275	284	1			14
							303	9									
12	11625	X	11505	-0-	-120	-0-	82	1	11151	2	Y	247	233	1			28
							272	9									
01	11625	X	10642	-0-	-983	-0-	67	1	10332	2	Y	221	225	1			24
							243	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

08	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	142	1	6309	3	Y	370	368	0			80
							16	4	407	9							
09	7200	X	6287	-0-	-913	-0-	30	1	5707	2	Y	500	512	0	27	7	41
							550	9									
10	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	40	1	6756	2	Y	360	368	0			33
							396	9									
11	7200	X	6730	-0-	-470	-0-	39	1	6165	2	Y	478	465	0			46
							526	9									
12	7440	X	6313	-0-	-1127	-0-	40	1	5930	2	Y	312	321	0			37
							343	9									
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	48	1	6921	2	Y	405	390	0			52
							3	4	446	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

08	13268	X	10201	-0-	-3067	-0-	451	1	9473	3	Y	237	234	1			8
							16	4	261	9							
09	12840	X	9295	-0-	-3545	-0-	9	1	9033	2	Y	230	229	1			9
							253	9									
10	13237	X	8121	-0-	-5116	-0-	9	1	7907	2	Y	186	190	1			5
							205	9									
11	11520	X	4819	-0-	-6701	-0-	7	1	4695	2	Y	106	106	1			5
							117	9									
12	11904	X	244	-0-	-11660	-0-	238	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
01	10199	X	336	-0-	-9863	-0-	326	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

08	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3259	54	1	1487	3	Y	118	119	0			5
							130	9									
*09	DLQ G-10		1445	-0-	1445	4704	344	1	1006	2	Y	86	86	0	4	7	1
							95	9									
*10	DLQ G-10		1209	-0-	1209	5913	329	1	723	2	Y	143	134	0	8	1	2
							157	9									
*11	3000	N	1531	-0-	-1469	4444	327	1	1085	2	Y	108	109	0			1
							119	9									
*12	3100	N	1282	-0-	-1818	2626	251	1	913	2	Y	107	106	0			2
							118	9									
01	3100	N	1653	-0-	-1447	1179	180	1	1243	2	Y	209	207	0			4
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	13361	X	12623	-0-	-738	-0-	556	1	11694	3	Y	321	312	1			15
							20	4	353	9							
09	12930	X	12827	-0-	-103	-0-	12	1	12424	2	Y	355	357	1			13
							391	9									
10	13051	X	10374	-0-	-2677	-0-	12	1	10119	2	Y	221	228	1			6
							243	9									
11	12630	X	9138	-0-	-3492	-0-	12	1	8898	2	Y	207	203	1			10
							228	9									
12	13361	X	7814	-0-	-5547	-0-	7	1	7624	2	Y	166	170	1			6
							183	9									
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

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
08	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	654	1	13757	3	Y	289	274	1			17
							24	4	318	9							
09	10350	X	9706	-0-	-644	-0-	9	1	9394	2	Y	275	286	1	4	7	2
							303	9									
10	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	14	1	11972	2	Y	320	314	1			8
							352	9									
11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	14	1	10208	2	Y	269	264	1			13
							296	9									
12	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10	1	11501	2	Y	274	276	1			11
							301	9									
01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	10	1	10941	2	Y	332	330	1			13
							365	9									

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
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	33	1	914	3	Y	91	92	0			6
							100	9									
*09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	282	1	634	2	Y	77	77	0	5	7	1
							85	9									
*10	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	360	1	581	2	Y	109	103	0	6	1	1
							120	9									
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	389	1	690	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*12	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	292	1	641	2	Y	79	78	0			2
							87	9									
01	992	N	544	-0-	-448	-0-	163	1	319	2	Y	56	57	0			1
							62	9									

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
08	18910	X	17202	-0-	-1708	-0-	761	1	15988	3	Y	387	377	1			26
							27	4	426	9							
09	19230	X	16086	-0-	-3144	-0-	16	1	15681	2	Y	354	363	1			17
							389	9									
10	19902	X	16737	-0-	-3165	-0-	19	1	16356	2	Y	329	338	1			8
							362	9									
11	19260	X	17695	-0-	-1565	-0-	24	1	17311	2	Y	327	319	1			16
							360	9									
12	19902	X	17137	-0-	-2765	-0-	15	1	16740	2	Y	347	350	1			13
							382	9									
01	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	16	1	17017	2	Y	493	487	1			19
							1	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	T. A.	3416	-0-	3416	6111	522	1	2675	3	Y	156	157	0			6
						47	4	172	9							
*09	T. A.	3474	-0-	3474	9585	247	1	2798	2	Y	366	362	0	3	7	7
						26	4	403	9							
*10	T. A.	3741	-0-	3741	13326	196	1	3093	2	Y	329	333	0			3
						90	4	362	9							
*11	16807 X	3481	-0-	-13326	-0-	186	1	3025	2	Y	195	194	0			4
						55	4	215	9							
*12	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	204	1	2938	2	Y	216	218	0			2
						118	4	238	9							
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	199	1	2994	2	Y	200	188	0			14
						90	4	220	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	81	1	3581	3	Y	165	165	0			26
						9	4	182	9							
09	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2460	2	Y	242	247	0	1	7	20
						266	9									
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2760	2	Y	127	135	0			12
						140	9									
11	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	15	1	2357	2	Y	155	152	0			15
						171	9									
12	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	17	1	2505	2	Y	174	168	0			21
						191	9									
01	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	20	1	2883	2	Y	222	214	0			29
						1	4	244	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	155	1	3582	3	Y	1002	963	0			106
						133	4	1102	9							
09	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	176	1	4555	2	Y	882	907	0	42	7	39
						140	4	970	9							
10	4092 X	2788	-0-	-1304	-0-	222	1	2055	2	Y	268	296	0			11
						216	4	295	9							
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	226	1	2901	2	Y	724	661	0			74
						619	4	796	9							
12	4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	200	1	2228	2	Y	146	215	0			5
						63	4	161	9							
01	5053 X	2265	-0-	-2788	-0-	121	1	1891	2	Y	186	169	0			22
						48	4	205	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	238	1	5510	3	Y	965	925	0			79
						205	4	1062	9							
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	253	1	5291	2	Y	673	695	0	27	7	30
						163	4	740	9							
10	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	289	1	5840	2	Y	590	595	0			25
						613	4	649	9							
11	5250 X	3127	-0-	-2123	-0-	320	1	1969	2	Y	380	366	0			39
						420	4	418	9							
12	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	351	1	10000	2	Y	509	529	0			19
						282	4	560	9							
01	5580 X	5447	-0-	-133	-0-	132	1	4775	2	Y	380	353	0			46
						122	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4929	X	3264	-0-	-1665	-0-	110	1	2549	3	Y	464	449	0			43
							95	4	510	9							
09	4770	X	3896	-0-	-874	-0-	218	1	3140	2	Y	401	413	0	13	7	18
							97	4	441	9							
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	403	1	3957	2	Y	401	402	0			17
							415	4	441	9							
11	4470	X	2199	-0-	-2271	-0-	316	1	1320	2	Y	255	246	0			26
							282	4	281	9							
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	388	1	4173	2	Y	213	231	0			8
							118	4	234	9							
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	302	1	6209	2	Y	496	444	0			60
							159	4	546	9							

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
08	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	85	1	1957	3	Y	330	319	0			25
							72	4	363	9							
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	149	1	2243	2	Y	281	293	0	1	7	12
							69	4	309	9							
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	298	1	2774	2	Y	277	277	0			12
							291	4	305	9							
11	2640	X	2357	-0-	-283	-0-	308	1	1441	2	Y	273	257	0			28
							308	4	300	9							
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	254	1	5807	2	Y	291	308	0			11
							164	4	320	9							
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	185	1	5804	2	Y	455	411	0			55
							149	4	501	9							

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
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	215	1	4982	3	Y	1018	975	0			77
							185	4	1120	9							
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	32	1	4841	2	Y	789	808	0	23	7	35
							149	4	868	9							
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	38	1	3980	2	Y	487	501	0			21
							418	4	536	9							
11	4110	X	361	-0-	-3749	-0-	3	1	243	2	Y	57	72	0			6
							52	4	63	9							
12	4247	X	26	-0-	-4221	-0-	24	2	1	4	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
01	4526	X	2572	-0-	-1954	-0-	17	1	2257	2	Y	218	192	0			26
							58	4	240	9							

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
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	204	1	4718	3	Y	627	601	0			49
							175	4	690	9							
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	32	1	4919	2	Y	530	540	0	16	7	23
							151	4	583	9							
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	47	1	4917	2	Y	1246	1216	0			53
							516	4	1371	9							
11	6420	X	998	-0-	-5422	-0-	9	1	741	2	Y	82	127	0			8
							158	4	90	9							
12	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	44	1	5787	2	Y	171	173	0			6
							163	4	188	9							
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	49	1	6508	2	Y	300	270	0			36
							167	4	330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	60	1	2728	3	Y	367	375	0			41
							404	9									
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	380	1	3042	2	Y	253	261	0	13	7	20
							278	9									
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	535	1	4445	2	Y	339	334	0			25
							373	9									
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	557	1	3720	2	Y	264	257	0			32
							290	9									
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	527	1	3115	2	Y	200	204	0			28
							220	9									
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	553	1	4033	2	Y	96	114	0			10
							106	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	309	1	7163	3	Y	520	501	0			47
							267	4	572	9							
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	42	1	6385	2	Y	356	373	0	14	7	16
							196	4	392	9							
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	60	1	6345	2	Y	338	340	0			14
							666	4	372	9							
11	5700	X	1160	-0-	-4540	-0-	10	1	841	2	Y	118	120	0			12
							179	4	130	9							
12	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	30	1	3951	2	Y	146	153	0			5
							111	4	161	9							
01	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	71	1	9297	2	Y	540	480	0			65
							238	4	594	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

08	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	102	1	2372	3	Y	268	257	0			33
							89	4	295	9							
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	29	1	4447	2	Y	338	340	0	16	7	15
							137	4	372	9							
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	41	1	4281	2	Y	304	306	0			13
							449	4	334	9							
11	3180	X	790	-0-	-2390	-0-	7	1	568	2	Y	85	89	0			9
							121	4	94	9							
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	61	1	8051	2	Y	163	166	0			6
							227	4	179	9							
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	32	1	4280	2	Y	136	126	0			16
							110	4	150	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	272	1	6292	3	Y	530	505	0			41
							234	4	583	9							
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	83	1	6189	2	Y	635	648	0			28
							190	4	699	9							
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	99	1	4769	2	Y	300	315	0			13
							501	4	330	9							
11	5280	X	3054	-0-	-2226	-0-	48	1	2257	2	Y	243	231	0			25
							482	4	267	9							
12	5456	X	4039	-0-	-1417	-0-	40	1	3775	2	Y	107	128	0			4
							106	4	118	9							
01	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	85	1	4503	2	Y	180	162	0			22
							115	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	439	427	0			38
							20	4	483	9							
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	352	1	342	2	Y	1066	1047	0	10	7	47
							11	4	1173	9							
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	374	1	202	2	Y	530	555	0			22
							21	4	583	9							
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	91	1	6	2	Y	30	49	0			3
							1	4	33	9							
12	3100	N	7232	-0-	4132	4132	419	1	2740	2	Y	3633	3501	0			135
							77	4	3996	9							
01	3100	N	6058	-0-	2958	7090	267	1	1752	2	Y	3631	3328	0			438
							45	4	3994	9							

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
08	7099	X	5822	-0-	-1277	-0-	193	1	5342	3	Y	261	262	0			4
							287	9									
*09	6870	X	4961	-0-	-1909	-0-	348	1	4395	2	Y	198	199	0	1	7	2
							218	9									
*10	7099	X	4807	-0-	-2292	-0-	358	1	4162	2	Y	261	246	0	14	1	3
							287	9									
*11	6360	X	5528	-0-	-832	-0-	376	1	4868	2	Y	258	258	0			3
							284	9									
*12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	296	1	6391	2	Y	467	460	0			10
							514	9									
01	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	282	1	4801	2	Y	506	506	0			10
							557	9									

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
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	32	1	1435	3	Y	219	222	0			20
							241	9									
09	1950	N	1475	-0-	-475	-0-	151	1	1212	2	Y	102	110	0	4	7	8
							112	9									
10	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	137	1	1136	2	Y	50	54	0			4
							55	9									
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	234	1	1562	2	Y	107	98	0			13
							118	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	287	1	1700	2	Y	196	182	0			27
							216	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	232	1	1692	2	Y	104	120	0			11
							114	9									

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
08	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	112	1	3104	3	Y	253	254	0			1
							278	9									
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	444	1	2665	2	Y	234	233	0			2
							257	9									
*10	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	404	1	1864	2	Y	229	215	0	13	1	3
							252	9									
*11	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	417	1	2322	2	Y	155	156	0			2
							171	9									
*12	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	323	1	2562	2	Y	254	251	0			5
							279	9									
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	312	1	2474	2	Y	359	357	0			7
							395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	162	1	4026	3	Y	774	757	0			20
							543	4	851	9							
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	260	1	4526	2	Y	1222	1187	0	5	7	50
							265	4	1344	9							
10	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	558	1	8504	2	Y	594	589	0			55
							179	4	653	9							
11	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	592	1	7224	2	Y	878	883	0			50
							664	4	966	9							
12	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	686	1	10667	2	Y	623	635	0			38
							153	4	685	9							
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	651	1	9534	2	Y	798	798	0			38
							97	4	878	9							

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
08	4092	X	2315	-0-	-1777	-0-	71	1	1767	3	Y	216	216	0			33
							239	4	238	9							
09	3960	X	1962	-0-	-1998	-0-	95	1	1652	2	Y	107	115	0	21	7	4
							97	4	118	9							
10	3627	X	1734	-0-	-1893	-0-	90	1	1371	2	Y	222	206	0			20
							29	4	244	9							
11	3120	X	440	-0-	-2680	-0-	27	1	332	2	Y	46	63	0			3
							30	4	51	9							
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	198	1	3083	2	Y	408	386	0			25
							44	4	449	9							
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	158	1	2320	2	Y	545	544	0			26
							24	4	600	9							

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
08	12462	X	9318	-0-	-3144	-0-	291	1	7268	3	Y	706	702	0			62
							982	4	777	9							
09	12060	X	9280	-0-	-2780	-0-	454	1	7901	2	Y	420	463	0	2	7	17
							463	4	462	9							
10	12462	X	4350	-0-	-8112	-0-	244	1	3724	2	Y	276	268	0			25
							78	4	304	9							
11	12060	X	1476	-0-	-10584	-0-	96	1	1170	2	Y	94	114	0			5
							107	4	103	9							
12	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	243	1	6068	3	Y	625	619	0			72
							820	4	688	9							
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	353	1	6146	2	Y	347	360	0	45	7	14
							360	4	382	9							
10	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	385	1	5866	2	Y	572	533	0			53
							124	4	629	9							
11	6840	X	6796	-0-	-44	-0-	449	1	5479	2	Y	332	366	0			19
							503	4	365	9							
12	7068	X	5635	-0-	-1433	-0-	320	1	4978	2	Y	242	246	0			15
							71	4	266	9							
01	6882	X	4888	-0-	-1994	-0-	285	1	4166	2	Y	358	356	0			17
							43	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	T. A.	1076	-0-	1076	2386	172	1	885	3	Y	3	3	0			9
						16	4	3	9							
*09	T. A.	700	-0-	700	3086	56	1	637	2	Y	1	2	0	8	7	-0-
						6	4	1	9							
*10	T. A.	2486	-0-	2486	5572	127	1	1997	2	Y	276	274	0			2
						58	4	304	9							
*11	9405 X	3833	-0-	-5572	-0-	197	1	3205	2	Y	339	334	0			7
						58	4	373	9							
*12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	224	1	3236	2	Y	367	370	0			4
						130	4	404	9							
01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	168	1	2527	2	Y	262	248	0			18
						76	4	288	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

08	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	64	1	2839	3	Y	175	173	0			28
						7	4	193	9							
09	3240 X	2640	-0-	-600	-0-	13	1	2469	2	Y	144	151	0	9	7	12
						158	9									
10	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	18	1	2962	2	Y	82	86	0			8
						90	9									
11	3240 X	2971	-0-	-269	-0-	18	1	2813	2	Y	127	123	0			12
						140	9									
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	23	1	3388	2	Y	161	154	0			19
						177	9									
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	2	Y	161	159	0			21
						1	4	177	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

08	2356 X	1582	-0-	-774	-0-	29	1	1320	3	Y	212	217	0			29
						233	9									
09	1830 X	984	-0-	-846	-0-	86	1	692	2	Y	187	190	0	11	7	15
						206	9									
10	1643 X	653	-0-	-990	-0-	48	1	398	2	Y	188	189	0			14
						207	9									
11	1590 X	613	-0-	-977	-0-	59	1	391	2	Y	148	144	0			18
						163	9									
12	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	226	1	1338	2	Y	160	156	0			22
						176	9									
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	212	1	1550	2	Y	132	141	0			13
						145	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	204	1	5656	3	Y	277	278	0			16
						305	9									
*09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	382	1	3998	2	Y	192	192	0	14	7	2
						211	9									
*10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	351	1	3548	2	Y	327	307	0	18	1	4
						360	9									
*11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	377	1	5155	2	Y	383	382	0			5
						421	9									
*12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	245	1	3910	2	Y	278	277	0			6
						306	9									
01	5394 X	4700	-0-	-694	-0-	250	1	4020	2	Y	391	389	0			8
						430	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	3334	-0-	234	234	104	1	2597	3	Y	256	254	0			9
							351	4	282	9							
09	3000	N	3639	-0-	639	873	122	1	2120	2	Y	1157	1119	0			47
							124	4	1273	9							
10	3100	N	3406	-0-	306	1179	130	1	1978	2	Y	1142	1084	0			105
							42	4	1256	9							
11	2220	X	477	-0-	-1743	-0-	30	1	371	2	Y	38	141	0			2
							34	4	42	9							
12	2294	X	1	-0-	-2293	-0-	1	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	8649	X	8396	-0-	-253	-0-	264	1	6584	3	Y	599	593	0			61
							889	4	659	9							
09	8370	X	5508	-0-	-2862	-0-	269	1	4682	2	Y	257	275	0	32	7	11
							274	4	283	9							
10	8649	X	4321	-0-	-4328	-0-	239	1	3642	2	Y	330	311	0			30
							77	4	363	9							
11	8370	X	3892	-0-	-4478	-0-	251	1	3060	2	Y	273	288	0			15
							281	4	300	9							
12	8494	X	8203	-0-	-291	-0-	450	1	6993	2	Y	600	579	0			36
							100	4	660	9							
01	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	604	1	8848	2	Y	835	831	0			40
							90	4	919	9							

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
08	4216	X	1808	-0-	-2408	-0-	54	1	1354	3	Y	197	202	0			5
							183	4	217	9							
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	206	1	3594	2	Y	309	302	0			12
							210	4	340	9							
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	309	1	4715	2	Y	449	420	0			41
							99	4	494	9							
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	501	1	6107	2	Y	593	600	0			34
							561	4	652	9							
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	336	1	5231	2	Y	487	492	0			29
							75	4	536	9							
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	278	1	4067	2	Y	643	641	0			31
							42	4	707	9							

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
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	110	109	0			4
							22	4	121	9							
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	61	62	0			3
							8	4	67	9							
10	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	1	17	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	124	1	1508	2	Y	621	587	0			35
							139	4	683	9							
12	3100	N	3133	-0-	33	33	133	1	2068	2	Y	820	806	0			49
							30	4	902	9							
01	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-	49	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3875	X	2377	-0-	-1498	-0-	65	1	1615	3	Y	435	432	0			44
							218	4	479	9							
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	199	1	3458	2	Y	369	370	0	28	7	15
							203	4	406	9							
10	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	180	1	2741	2	Y	284	273	0			26
							58	4	312	9							
11	3750	X	1018	-0-	-2732	-0-	64	1	781	2	Y	92	113	0			5
							72	4	101	9							
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	344	1	5351	2	Y	650	616	0			39
							77	4	715	9							
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	274	1	4018	2	Y	869	866	0			42
							41	4	956	9							

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
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	207	211	0			15
							228	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	162	1	1300	2	Y	211	209	0			17
							232	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	157	1	1307	2	Y	205	207	0			15
							226	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	163	1	1090	2	Y	157	153	0			19
							173	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	238	1	1406	2	Y	179	173	0			25
							197	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	198	1	1442	2	Y	123	135	0			13
							135	9									

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
08	T. A.		2524	-0-	2524	4606	380	1	1948	3	Y	146	147	0			3
							35	4	161	9							
*09	T. A.		2510	-0-	2510	7116	182	1	2058	2	Y	228	226	0	1	7	4
							19	4	251	9							
*10	T. A.		2489	-0-	2489	9605	131	1	2056	2	Y	220	222	0			2
							60	4	242	9							
*11	12198	X	2593	-0-	-9605	-0-	134	1	2185	2	Y	213	211	0			4
							40	4	234	9							
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	179	1	2590	2	Y	286	287	0			3
							104	4	315	9							
01	3100	N	3306	-0-	206	206	182	1	2740	2	Y	274	258	0			19
							83	4	301	9							

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
08	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	67	1	2947	3	Y	204	204	0			36
							7	4	224	9							
09	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	15	1	2810	2	Y	203	213	0	9	7	17
							223	9									
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	21	1	3488	2	Y	117	123	0			11
							129	9									
11	3480	X	622	-0-	-2858	-0-	4	1	592	2	Y	24	33	0			2
							26	9									
12	3596	X	19	-0-	-3577	-0-	18	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	26	1	3706	2	Y	178	155	0			23
							2	4	196	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	73	1	3256	3	Y	274	271	0			41
							8	4	301	9							
09	3870	X	3522	-0-	-348	-0-	17	1	3221	2	Y	258	266	0	12	7	21
							284	9									
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	23	1	3867	2	Y	148	155	0			14
							163	9									
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	31	1	4912	2	Y	290	276	0			28
							319	9									
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	33	1	4794	2	Y	302	294	0			36
							332	9									
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	28	1	4033	2	Y	284	283	0			37
							2	4	312	9							

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
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	43	1	5857	3	Y	375	378	0			86
							12	4	413	9							
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	36	1	5302	2	Y	204	252	0	10	7	28
							224	9									
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	43	1	5260	2	Y	555	536	0			47
							611	9									
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	45	1	4795	2	Y	346	338	0			55
							381	9									
12	2294	X	1445	-0-	-849	-0-	14	1	1319	2	Y	102	140	0			17
							112	9									
01	6076	X	5907	-0-	-169	-0-	45	1	5477	2	Y	345	302	0			60
							5	4	380	9							

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
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	10	1	1339	3	Y	83	94	0			16
							3	4	91	9							
09	3000	N	3782	-0-	782	782	24	1	3529	2	Y	208	197	0			27
							229	9									
10	3100	N	3961	-0-	861	1643	30	1	3657	2	Y	249	255	0			21
							274	9									
11	3000	N	3647	-0-	647	2290	31	1	3354	2	Y	238	221	0			38
							262	9									
12	5730	X	3440	-0-	-2290	-0-	35	1	3227	2	Y	162	173	0			27
							178	9									
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	39	1	4698	2	Y	151	152	0			26
							5	4	166	9							

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
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4194	3	Y	360	373	0			85
							9	4	396	9							
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	28	1	4131	2	Y	373	401	0	6	7	51
							410	9									
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	37	1	4444	2	Y	592	593	0			50
							651	9									
11	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	37	1	3952	2	Y	285	289	0			46
							314	9									
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	44	1	4084	2	Y	328	318	0			56
							361	9									
01	4712	X	4540	-0-	-172	-0-	34	1	4171	2	Y	301	305	0			52
							4	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	3337	-0-	237	237	65	1	2946	3	Y	296	300	0			22
							326	9									
09	3000	N	3281	-0-	281	518	288	1	2305	2	Y	625	597	0			50
							688	9									
10	2948	N	2430	-0-	-518	-0-	210	1	1746	2	Y	431	449	0			32
							474	9									
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	266	1	1778	2	Y	334	326	0			40
							367	9									
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	245	1	1449	2	Y	132	154	0			18
							145	9									
01	3379	X	2386	-0-	-993	-0-	272	1	1982	2	Y	120	126	0			12
							132	9									

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
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	117	121	0			12
							129	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1038	2	Y	70	74	0	2	7	6
							77	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	213	1	1767	2	Y	108	106	0			8
							119	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	224	1	1495	2	Y	86	84	0			10
							95	9									
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	346	1	2044	2	Y	318	284	0			44
							350	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	251	1	1831	2	Y	233	253	0			24
							256	9									

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
08	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	57	1	2580	3	Y	371	378	0			39
							408	9									
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	349	1	2792	2	Y	271	278	0	10	7	22
							298	9									
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	426	1	3538	2	Y	313	312	0			23
							344	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	506	1	3378	2	Y	280	269	0			34
							308	9									
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	544	1	3220	2	Y	273	269	0			38
							300	9									
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	673	1	4908	2	Y	258	270	0			26
							284	9									

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
08	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	35	1	1603	3	Y	300	309	0			33
							330	9									
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	236	1	1892	2	Y	187	197	0	8	7	15
							206	9									
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	204	1	1694	2	Y	162	165	0			12
							178	9									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	Y	193	182	0			23
							212	9									
12	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	274	1	1618	2	Y	227	219	0			31
							250	9									
01	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	196	1	1430	2	Y	121	140	0			12
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	80	1	1795	3	Y	639	639	0			9
							703	9									
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	391	1	1767	2	Y	767	762	0	1	7	13
							844	9									
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	385	1	2110	2	Y	916	912	0			17
							1008	9									
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	409	1	1733	2	Y	715	715	0			17
							787	9									
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	541	1	2512	2	Y	1011	1013	0			15
							1112	9									
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	314	1	3023	2	Y	794	796	0			13
							14	4	873	9							

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
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	186	1	4176	3	Y	788	790	0			13
							867	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	328	1	3603	2	Y	679	679	0	2	7	11
							747	9									
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	324	1	3825	2	Y	776	773	0			14
							854	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	352	1	4551	2	Y	941	932	0			23
							1035	9									
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	458	1	3158	2	Y	592	606	0			9
							651	9									
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	371	1	3241	2	Y	634	633	0			10
							15	4	697	9							

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
08	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	287	1	2470	3	Y	382	407	0			32
							9	4	420	9							
09	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	402	1	2288	2	Y	345	346	0	5	7	26
							10	4	380	9							
10	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	439	1	2327	2	Y	408	407	0			27
							2	4	449	9							
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	455	1	3625	2	Y	611	596	0			42
							672	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	469	1	3509	2	Y	550	543	0			49
							605	9									
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	486	1	3989	2	Y	620	628	0			41
							17	4	682	9							

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
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	234	1	2019	3	Y	346	359	0			21
							8	4	381	9							
09	3270	X	2857	-0-	-413	-0-	272	1	2203	2	Y	338	334	0			25
							10	4	372	9							
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	284	1	2811	2	Y	302	307	0			20
							3	4	332	9							
11	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	286	1	2517	2	Y	332	329	0			23
							365	9									
12	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	291	1	2158	2	Y	337	330	0			30
							371	9									
01	3441	X	2926	-0-	-515	-0-	305	1	2304	2	Y	279	290	0			19
							10	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	26	1	2840	3	Y	128	98	0			83
							3	4	141	9							
09	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	24	1	2712	2	Y	74	85	0	16	7	56
							3	4	81	9							
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	34	1	3502	2	Y	116	100	0			72
							4	4	128	9							
11	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	30	1	3002	2	Y	77	79	0			70
							6	4	85	9							
12	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	33	1	3185	2	Y	98	115	0			53
							5	4	108	9							
01	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	17	1	1846	2	Y	44	74	0			23
							3	4	48	9							

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
08	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	26	1	3104	3	Y	186	155	0			128
							5	4	205	9							
09	3510	X	2978	-0-	-532	-0-	26	1	2862	2	Y	79	123	0	24	7	60
							3	4	87	9							
10	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	27	1	2794	2	Y	77	89	0			48
							3	4	85	9							
11	3810	X	1475	-0-	-2335	-0-	14	1	1403	2	Y	50	52	0			46
							3	4	55	9							
12	3937	X	1705	-0-	-2232	-0-	17	1	1618	2	Y	61	74	0			33
							3	4	67	9							
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	37	1	4090	2	Y	104	83	0			54
							8	4	114	9							

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
08	3100	X	2350	-0-	-750	-0-	20	1	2196	3	Y	120	105	0			94
							2	4	132	9							
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	24	1	2675	2	Y	115	100	0	22	7	87
							3	4	127	9							
10	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	26	1	2730	2	Y	82	118	0			51
							3	4	90	9							
11	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	25	1	2532	2	Y	87	59	0			79
							5	4	96	9							
12	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	27	1	2560	2	Y	85	118	0			46
							4	4	94	9							
01	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	23	1	2567	2	Y	81	85	0			42
							5	4	89	9							

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
08	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	31	1	3587	3	Y	187	152	0			130
							5	4	206	9							
09	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	29	1	3284	2	Y	125	140	0	20	7	95
							4	4	138	9							
10	4898	X	3405	-0-	-1493	-0-	31	1	3231	2	Y	126	143	0			78
							4	4	139	9							
11	4710	X	3459	-0-	-1251	-0-	33	1	3288	2	Y	120	89	0			109
							6	4	132	9							
12	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	40	1	3812	2	Y	158	181	0			86
							6	4	174	9							
01	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	31	1	3488	2	Y	113	140	0			59
							6	4	124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	361	1	2054	3	Y	197	203	0			39
							4	4	217	9							
09	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	256	1	2018	2	Y	174	174	0	25	7	14
							9	4	191	9							
10	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	227	1	1519	2	Y	205	205	0			14
							226	9									
11	2700	X	2015	-0-	-685	-0-	217	1	1596	2	Y	184	186	0			12
							202	9									
12	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1529	2	Y	223	222	0			13
							245	9									
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	237	1	2146	2	Y	239	223	0			29
							263	9									

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
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	156	153	0			15
							11	4	172	9							
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2101	2	Y	158	154	0	7	7	12
							1	4	174	9							
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	149	1	2313	2	Y	172	173	0			11
							31	4	189	9							
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	135	138	0			8
							2	4	149	9							
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	2	Y	146	147	0			7
							38	4	161	9							
01	2697	X	1368	-0-	-1329	-0-	86	1	1174	2	Y	71	74	0			4
							30	4	78	9							

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
08	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	150	1	3364	3	Y	589	591	0			9
							648	9									
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	348	1	4044	2	Y	709	704	0	2	7	12
							780	9									
10	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	335	1	3716	2	Y	633	633	0			12
							696	9									
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	283	1	4385	2	Y	683	678	0			17
							751	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	384	1	4509	2	Y	684	691	0			10
							1	4	752	9							
01	4619	X	4072	-0-	-547	-0-	295	1	3189	2	Y	522	524	0			8
							14	4	574	9							

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
08	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	22	1	2513	3	Y	65	62	0			55
							3	4	72	9							
09	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	19	1	2175	2	Y	80	66	0	9	7	60
							2	4	88	9							
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	30	1	3101	2	Y	102	99	0			63
							4	4	112	9							
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	Y	83	70	0			76
							6	4	91	9							
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	Y	91	118	0			49
							5	4	100	9							
01	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	25	1	2827	2	Y	55	75	0			29
							5	4	61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	527	N	136	-0-	-391	-0-	2	1	120	3	Y	12	16	0			1
							1	4	13	9							
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	62	1	166	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	494	2	Y	34	33	0			2
							7	4	37	9							
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	546	2	Y	45	44	0			3
							1	4	50	9							
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	66	1	135	2	Y	15	17	0			1
							3	4	17	9							
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	493	2	Y	115	110	0			6
							13	4	127	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

08	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	318	1	2732	3	Y	365	377	0			29
							10	4	402	9							
09	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	429	1	2299	2	Y	336	332	0	8	7	25
							10	4	370	9							
10	3875	X	3493	-0-	-382	-0-	442	1	2626	2	Y	384	383	0			26
							3	4	422	9							
11	3750	X	2702	-0-	-1048	-0-	434	1	1803	2	Y	423	420	0			29
							465	9									
12	3875	X	2960	-0-	-915	-0-	354	1	2115	2	Y	446	435	0			40
							491	9									
01	3503	X	2397	-0-	-1106	-0-	442	1	1298	2	Y	592	592	0			40
							6	4	651	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

08	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	228	1	1957	3	Y	402	426	0			32
							7	4	442	9							
09	2880	X	2394	-0-	-486	-0-	13	1	2008	2	Y	331	333	0	5	7	25
							9	4	364	9							
10	3317	X	2980	-0-	-337	-0-	20	1	2524	2	Y	394	393	0			26
							3	4	433	9							
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	28	1	2622	2	Y	428	424	0			30
							471	9									
12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	35	1	2473	2	Y	333	333	0			30
							366	9									
01	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	37	1	2150	2	Y	306	316	0			20
							9	4	337	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

08	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	190	1	1636	3	Y	271	284	0			20
							6	4	298	9							
09	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	11	1	1610	2	Y	244	245	0	1	7	18
							7	4	268	9							
10	3038	X	2158	-0-	-880	-0-	15	1	1846	2	Y	268	268	0			18
							2	4	295	9							
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	18	1	1684	2	Y	239	240	0			17
							263	9									
12	2139	X	1386	-0-	-753	-0-	17	1	1181	2	Y	171	173	0			15
							188	9									
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	33	1	1966	2	Y	309	303	0			21
							9	4	340	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	235	1	2441	3	Y	686	688	0			19
							755	9									
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	341	1	2536	2	Y	535	530	0	8	7	16
							589	9									
10	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	279	1	2193	2	Y	521	521	0			16
							2	4	573	9							
11	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	176	1	2128	2	Y	748	739	0			25
							3	4	823	9							
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	194	1	2551	2	Y	954	943	0			36
							9	4	1049	9							
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	170	1	2550	2	Y	936	936	0			36
							11	4	1030	9							

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
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	235	1	2013	3	Y	585	629	0			46
							7	4	644	9							
09	3000	N	3148	-0-	148	148	325	1	2121	2	Y	629	623	0	5	7	47
							10	4	692	9							
10	3375	X	3227	-0-	-148	-0-	332	1	2181	2	Y	647	651	0			43
							2	4	712	9							
11	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	325	1	1251	2	Y	549	554	0			38
							604	9									
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	275	1	2280	2	Y	761	731	0			68
							837	9									
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	438	1	3012	2	Y	922	928	0			62
							13	4	1014	9							

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
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	154	1	3472	3	Y	753	753	0			12
							828	9									
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	323	1	2889	2	Y	637	635	0	3	7	11
							701	9									
10	3131	X	2172	-0-	-959	-0-	309	1	1446	2	Y	379	383	0			7
							417	9									
11	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	343	1	1761	2	Y	497	492	0			12
							547	9									
12	3131	X	2331	-0-	-800	-0-	437	1	1454	2	Y	400	406	0			6
							440	9									
01	4123	X	3827	-0-	-296	-0-	367	1	2753	2	Y	632	628	0			10
							12	4	695	9							

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
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	212	1	4773	3	Y	1009	1012	0			18
							1110	9									
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	263	1	4271	2	Y	1010	1008	0	3	7	17
							1111	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	261	1	4138	2	Y	995	993	0			19
							1095	9									
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	290	1	3801	2	Y	921	918	0			22
							1013	9									
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	398	1	3203	2	Y	755	766	0			11
							831	9									
01	4340	X	3363	-0-	-977	-0-	350	1	2345	2	Y	597	598	0			10
							11	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	30	1	3840	3	Y	90	103	0			33
							5	4	99	9							
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	52	1	4165	2	Y	108	113	0	1	7	27
							119	9									
10	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	52	1	3820	2	Y	108	108	0			27
							119	9									
11	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	49	1	3541	2	Y	120	119	0			28
							132	9									
12	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	32	1	3109	2	Y	127	134	0			21
							1	4	140	9							
01	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	20	1	3452	2	Y	154	145	0			30
							31	4	169	9							

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
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	45	1	5539	3	Y	96	101	0			27
							6	4	106	9							
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	66	1	5260	2	Y	144	136	0			35
							158	9									
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	67	1	4850	2	Y	102	112	0			25
							112	9									
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	76	1	5456	2	Y	122	119	0			28
							134	9									
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	57	1	5482	2	Y	115	124	0			19
							1	4	127	9							
01	5704	X	5298	-0-	-406	-0-	29	1	5094	2	Y	117	113	0			23
							46	4	129	9							

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
08	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	26	1	3306	3	Y	74	68	0			19
							4	4	81	9							
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	46	1	3659	2	Y	85	80	0	3	7	21
							94	9									
10	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	46	1	3373	2	Y	81	82	0			20
							89	9									
11	3630	X	3247	-0-	-383	-0-	43	1	3105	2	Y	90	89	0			21
							99	9									
12	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	29	1	2817	2	Y	112	114	0			19
							1	4	123	9							
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	18	1	3114	2	Y	147	137	0			29
							28	4	162	9							

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
08	4495	X	3343	-0-	-1152	-0-	27	1	3255	3	Y	53	64	0			22
							3	4	58	9							
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	56	1	4470	2	Y	105	102	0			25
							116	9									
10	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	57	1	4131	2	Y	81	86	0			20
							89	9									
11	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	54	1	3923	2	Y	82	83	0			19
							90	9									
12	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	41	1	3972	2	Y	78	84	0			13
							1	4	86	9							
01	4805	X	4229	-0-	-576	-0-	23	1	4089	2	Y	73	72	0			14
							37	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	32	1	4381	3	Y	375	367	0			87
							9	4	413	9							
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	29	1	4285	2	Y	492	483	0	28	7	68
							541	9									
10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	29	1	3468	2	Y	516	541	0			43
							568	9									
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	39	1	4192	2	Y	348	335	0			56
							383	9									
12	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	43	1	4017	2	Y	328	328	0			56
							361	9									
01	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	34	1	4094	2	Y	266	276	0			46
							4	4	293	9							

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
08	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	22	1	2784	3	Y	39	48	0			12
							3	4	43	9							
09	3480	X	2923	-0-	-557	-0-	35	1	2815	2	Y	66	64	0			14
							73	9									
10	3596	X	3001	-0-	-595	-0-	40	1	2895	2	Y	60	59	0			15
							66	9									
11	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	38	1	2753	2	Y	65	65	0			15
							72	9									
12	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	29	1	2791	2	Y	70	73	0			12
							1	4	77	9							
01	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	15	1	2610	2	Y	101	93	0			20
							24	4	111	9							

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
08	5983	X	5977	-0-	-6	-0-	39	1	5316	3	Y	555	548	0			122
							11	4	611	9							
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	36	1	5340	2	Y	665	681	0	14	7	92
							732	9									
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	43	1	5230	2	Y	744	773	0			63
							818	9									
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	49	1	5281	2	Y	532	510	0			85
							585	9									
12	5983	X	5563	-0-	-420	-0-	53	1	4929	2	Y	528	524	0			89
							581	9									
01	5828	X	5302	-0-	-526	-0-	39	1	4788	2	Y	427	442	0			74
							5	4	470	9							

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
08	11625	X	10615	-0-	-1010	-0-	212	1	9387	3	Y	903	895	0			134
							23	4	993	9							
09	11250	X	9562	-0-	-1688	-0-	44	1	8532	2	Y	896	913	0	43	7	74
							986	9									
10	11284	X	10866	-0-	-418	-0-	60	1	10120	2	Y	624	640	0			58
							686	9									
11	10920	X	10753	-0-	-167	-0-	61	1	9682	2	Y	918	887	0			89
							1010	9									
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	83	1	12199	2	Y	1212	1157	0			144
							1333	9									
01	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	77	1	10950	2	Y	1216	1203	0			157
							5	4	1338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	172	1	7647	3	Y	634	629	0			115
							19	4	697	9							
09	8940	X	7674	-0-	-1266	-0-	36	1	6891	2	Y	679	700	0	38	7	56
							747	9									
10	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	49	1	8209	2	Y	402	421	0			37
							442	9									
11	8940	X	8587	-0-	-353	-0-	50	1	7907	2	Y	573	555	0			55
							630	9									
12	9238	X	7546	-0-	-1692	-0-	48	1	7090	2	Y	371	382	0			44
							408	9									
01	8711	X	7684	-0-	-1027	-0-	51	1	7280	2	Y	318	321	0			41
							3	4	350	9							

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
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	38	1	5144	3	Y	334	339	0			75
							11	4	367	9							
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	34	1	5022	2	Y	335	360	0	4	7	46
							369	9									
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	42	1	5073	2	Y	437	446	0			37
							481	9									
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	45	1	4847	2	Y	351	332	0			56
							386	9									
12	5394	X	5270	-0-	-124	-0-	52	1	4821	2	Y	361	356	0			61
							397	9									
01	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	40	1	4856	2	Y	299	308	0			52
							5	4	329	9							

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
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	36	1	4930	3	Y	397	396	0			87
							11	4	437	9							
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	32	1	4740	2	Y	356	381	0	13	7	49
							392	9									
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	40	1	4831	2	Y	518	523	0			44
							570	9									
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	43	1	4574	2	Y	397	377	0			64
							437	9									
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	55	1	5079	2	Y	386	385	0			65
							425	9									
01	5456	X	4512	-0-	-944	-0-	35	1	4212	2	Y	237	261	0			41
							4	4	261	9							

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
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	30	1	4140	3	Y	296	309	0			70
							9	4	326	9							
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	28	1	4043	2	Y	278	310	0			38
							306	9									
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	33	1	4032	2	Y	531	524	0			45
							584	9									
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	38	1	4080	2	Y	337	328	0			54
							371	9									
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	44	1	4036	2	Y	310	312	0			52
							341	9									
01	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	30	1	3651	2	Y	226	239	0			39
							4	4	249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	88	1	9393	3	Y	611	633	0			116
							1	4	672	9							
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	82	1	9804	2	Y	637	626	0	15	7	112
							3	4	701	9							
10	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	85	1	9687	2	Y	647	656	0			103
							2	4	712	9							
11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	104	1	9339	2	Y	661	661	0			103
							4	4	727	9							
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	90	1	8172	2	Y	475	477	0			101
							6	4	523	9							
01	9920	X	6347	-0-	-3573	-0-	67	1	5920	2	Y	320	334	0			87
							8	4	352	9							

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
08	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	63	1	6730	3	Y	434	447	0			86
							1	4	477	9							
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	54	1	6546	2	Y	401	404	0	12	7	71
							2	4	441	9							
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	55	1	6232	2	Y	400	407	0			64
							1	4	440	9							
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	66	1	5916	2	Y	375	380	0			59
							3	4	413	9							
12	5983	X	4459	-0-	-1524	-0-	46	1	4157	2	Y	230	240	0			49
							3	4	253	9							
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	89	1	7898	2	Y	409	346	0			112
							11	4	450	9							

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
08	6789	X	5838	-0-	-951	-0-	51	1	5389	3	Y	362	372	0			64
							398	9									
09	6390	X	6282	-0-	-108	-0-	48	1	5791	2	Y	401	388	0	6	7	71
							2	4	441	9							
10	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	52	1	5851	2	Y	433	435	0			69
							1	4	476	9							
11	6390	X	6285	-0-	-105	-0-	64	1	5748	2	Y	428	430	0			67
							2	4	471	9							
12	6479	X	5768	-0-	-711	-0-	59	1	5342	2	Y	330	327	0			70
							4	4	363	9							
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	69	1	6105	2	Y	352	326	0			96
							8	4	387	9							

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
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	34	1	4660	3	Y	458	459	0			100
							10	4	504	9							
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	30	1	4360	2	Y	502	522	0	11	7	69
							552	9									
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	39	1	4674	2	Y	676	688	0			57
							744	9									
11	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	41	1	4374	2	Y	304	312	0			49
							334	9									
12	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	46	1	4279	2	Y	288	288	0			49
							317	9									
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	43	1	5238	2	Y	438	411	0			76
							5	4	482	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6262	X	6044	-0-	-218	-0-	52	1	5529	3	Y	420	431	0			76
							1	4	462	9							
09	6060	X	5885	-0-	-175	-0-	45	1	5388	2	Y	410	403	0	11	7	72
							1	4	451	9							
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	52	1	5907	2	Y	456	455	0			73
							1	4	502	9							
11	6060	X	5793	-0-	-267	-0-	59	1	5301	2	Y	392	404	0			61
							2	4	431	9							
12	6262	X	5226	-0-	-1036	-0-	54	1	4874	2	Y	267	271	0			57
							4	4	294	9							
01	5673	X	4733	-0-	-940	-0-	50	1	4428	2	Y	226	221	0			62
							6	4	249	9							

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
08	6758	X	6298	-0-	-460	-0-	40	1	6070	3	Y	170	186	0			23
							1	4	187	9							
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	45	1	6633	2	Y	265	267	0	2	7	19
							292	9									
10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	52	1	6469	2	Y	324	317	0			26
							356	9									
11	6300	X	6186	-0-	-114	-0-	47	1	5820	2	Y	290	293	0			23
							319	9									
12	6758	X	5701	-0-	-1057	-0-	47	1	5353	2	Y	273	272	0			24
							1	4	300	9							
01	6727	X	6283	-0-	-444	-0-	43	1	5889	2	Y	318	310	0			32
							1	4	350	9							

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
08	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	67	1	10259	3	Y	566	587	0			64
							2	4	623	9							
09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	67	1	9831	2	Y	505	513	0	20	7	36
							556	9									
10	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	90	1	11116	2	Y	706	684	0			58
							777	9									
11	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	82	1	10161	2	Y	665	669	0			54
							732	9									
12	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	88	1	10094	2	Y	591	593	0			52
							2	4	650	9							
01	10509	X	10351	-0-	-158	-0-	70	1	9679	2	Y	546	543	0			55
							1	4	601	9							

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
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	52	1	7967	3	Y	466	477	0			36
							1	4	513	9							
09	7740	X	7659	-0-	-81	-0-	49	1	7213	2	Y	361	367	0	4	7	26
							397	9									
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	65	1	7971	2	Y	410	403	0			33
							451	9									
11	7740	X	7179	-0-	-561	-0-	54	1	6684	2	Y	401	402	0			32
							441	9									
12	7998	X	7269	-0-	-729	-0-	60	1	6811	2	Y	361	361	0			32
							1	4	397	9							
01	8029	X	7957	-0-	-72	-0-	54	1	7476	2	Y	387	380	0			39
							1	4	426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	53	1	8111	3	Y	360	377	0			37
							1	4	396	9							
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	52	1	7652	2	Y	386	391	0	5	7	27
							425	9									
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	63	1	7809	2	Y	464	453	0			38
							510	9									
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	61	1	7521	2	Y	431	434	0			35
							474	9									
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	65	1	7408	2	Y	399	399	0			35
							2	4	439	9							
01	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	61	1	8315	2	Y	461	449	0			47
							1	4	507	9							

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
08	6231	X	6147	-0-	-84	-0-	38	1	5831	3	Y	252	260	0			33
							1	4	277	9							
09	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	38	1	5579	2	Y	205	210	0	13	7	15
							226	9									
10	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	48	1	5866	2	Y	195	194	0			16
							215	9									
11	6000	X	5638	-0-	-362	-0-	44	1	5367	2	Y	206	205	0			17
							227	9									
12	6200	X	5326	-0-	-874	-0-	45	1	5119	2	Y	146	150	0			13
							1	4	161	9							
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	43	1	5841	2	Y	179	174	0			18
							1	4	197	9							

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
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	49	1	7449	3	Y	363	381	0			42
							1	4	399	9							
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	51	1	7448	2	Y	407	413	0	7	7	29
							448	9									
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	62	1	7716	2	Y	402	398	0			33
							442	9									
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	60	1	7387	2	Y	360	364	0			29
							396	9									
12	7874	X	7220	-0-	-654	-0-	59	1	6749	2	Y	374	370	0			33
							1	4	411	9							
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	53	1	7322	2	Y	421	411	0			43
							1	4	463	9							

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
08	6882	X	6486	-0-	-396	-0-	44	1	6001	3	Y	389	389	0			83
							13	4	428	9							
09	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	40	1	5821	2	Y	334	362	0	9	7	46
							367	9									
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	50	1	6069	2	Y	535	536	0			45
							589	9									
11	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	53	1	5664	2	Y	406	386	0			65
							447	9									
12	6665	X	6277	-0-	-388	-0-	62	1	5769	2	Y	405	401	0			69
							446	9									
01	6696	X	5900	-0-	-796	-0-	45	1	5508	2	Y	311	326	0			54
							5	4	342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	150	1	7187	3	Y	1147	1150	0			4
						139	4	1262	9							
09	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	234	1	7719	2	Y	1071	1062	0			13
						408	4	1178	9							
10	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	216	1	9363	2	Y	1306	1214	0	90	1	15
						206	4	1437	9							
11	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	158	1	8257	2	Y	1180	1153	0	30	1	12
						133	4	1298	9							
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	145	1	7784	2	Y	1113	1107	0			18
						154	4	1224	9							
01	9176 X	7531	-0-	-1645	-0-	123	1	6298	2	Y	895	898	0			15
						125	4	985	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

08	3007 X	2730	-0-	-277	-0-	80	1	1800	3	Y	773	772	0			12
						850	9									
09	3030 X	2668	-0-	-362	-0-	341	1	1580	2	Y	679	678	0	2	7	11
						747	9									
10	3131 X	1843	-0-	-1288	-0-	299	1	1158	2	Y	351	355	0			7
						386	9									
11	3030 X	2205	-0-	-825	-0-	283	1	1465	2	Y	415	412	0			10
						457	9									
12	2759 X	901	-0-	-1858	-0-	366	1	410	2	Y	114	122	0			2
						125	9									
01	2325 X	982	-0-	-1343	-0-	318	1	499	2	Y	148	148	0			2
						2	4	163	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

08	3100 N	3112	-0-	12	12	100	1	2242	3	Y	700	700	0			9
						770	9									
09	3000 N	3419	-0-	419	431	340	1	2236	2	Y	766	762	0			13
						843	9									
10	3100 N	3072	-0-	-28	403	323	1	1962	2	Y	715	715	0			13
						787	9									
11	3000 N	3724	-0-	724	1127	302	1	2461	2	Y	874	866	0			21
						961	9									
12	4510 X	3383	-0-	-1127	-0-	270	1	2254	2	Y	781	790	0			12
						859	9									
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	479	1	1708	2	Y	637	639	0			10
						8	4	701	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	125	1	2813	3	Y	1125	1123	0			16
							1238	9									
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	290	1	1543	2	Y	626	628	0	4	7	10
							689	9									
10	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	278	1	1424	2	Y	582	581	0			11
							640	9									
11	3000	X	2098	-0-	-902	-0-	316	1	1243	2	Y	490	489	0			12
							539	9									
12	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	436	1	1268	2	Y	487	492	0			7
							536	9									
01	3503	X	1511	-0-	-1992	-0-	363	1	785	2	Y	326	328	0			5
							4	4	359	9							

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
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	102	1	4918	3	Y	356	363	0			15
							95	4	392	9							
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	315	1	5272	2	Y	463	460	0	12	7	6
							279	4	509	9							
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	281	1	4847	2	Y	438	409	0	30	1	5
							107	4	482	9							
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	272	1	5517	2	Y	498	486	0	12	1	5
							89	4	548	9							
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	282	1	6834	2	Y	611	606	0			10
							135	4	672	9							
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	235	1	6487	2	Y	628	627	0			11
							128	4	691	9							

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
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	33	1	4416	3	Y	371	356	0			70
							9	4	408	9							
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	29	1	4224	2	Y	318	339	0	5	7	44
							350	9									
10	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	31	1	3715	2	Y	370	383	0			31
							407	9									
11	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	35	1	3725	2	Y	250	241	0			40
							275	9									
12	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	37	1	3465	2	Y	307	295	0			52
							338	9									
01	4836	X	4323	-0-	-513	-0-	33	1	3975	2	Y	283	286	0			49
							4	4	311	9							

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
08	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	92	1	4076	3	Y	494	487	0			60
							10	4	543	9							
09	4830	X	4289	-0-	-541	-0-	20	1	3789	2	Y	436	449	0	11	7	36
							480	9									
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	28	1	4743	2	Y	227	242	0			21
							250	9									
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	33	1	5207	2	Y	350	337	0			34
							385	9									
12	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	30	1	4442	2	Y	255	259	0			30
							281	9									
01	4898	X	4850	-0-	-48	-0-	31	1	4466	2	Y	319	308	0			41
							2	4	351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	32	1	4333	3	Y	327	323	0			69
							9	4	360	9							
09	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	25	1	3675	2	Y	311	327	0	10	7	43
							342	9									
10	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	30	1	3678	2	Y	500	501	0			42
							550	9									
11	4200	X	3850	-0-	-350	-0-	33	1	3481	2	Y	305	298	0			49
							336	9									
12	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	38	1	3564	2	Y	319	314	0			54
							351	9									
01	4402	X	3443	-0-	-959	-0-	26	1	3184	2	Y	209	227	0			36
							3	4	230	9							

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
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	210	1	4721	3	Y	759	754	0			17
							835	9									
09	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	297	1	1930	2	Y	519	520	0	7	7	9
							571	9									
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	293	1	2097	2	Y	565	563	0			11
							622	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	295	1	3355	2	Y	868	858	0			21
							955	9									
12	2945	X	2074	-0-	-871	-0-	270	1	1412	2	Y	356	372	0			5
							392	9									
01	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	364	1	1653	2	Y	450	448	0			7
							7	4	495	9							

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
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	125	1	2817	3	Y	598	598	0			10
							658	9									
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	274	1	2356	2	Y	476	475	0	3	7	8
							524	9									
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	272	1	2235	2	Y	439	439	0			8
							483	9									
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	284	1	2071	2	Y	394	392	0			10
							433	9									
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	Y	385	389	0			6
							424	9									
01	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	238	1	2078	2	Y	415	414	0			7
							9	4	457	9							

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
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	144	1	1409	3	Y	208	211	0			18
							71	4	229	9							
09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	172	1	1382	2	Y	226	216	0	2	7	26
							97	4	249	9							
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	196	1	1820	2	Y	260	254	0			32
							93	4	286	9							
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	102	1	2824	2	Y	245	246	0			31
							407	4	270	9							
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	105	1	2010	2	Y	184	193	0			22
							229	4	202	9							
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	128	1	1720	2	Y	246	243	0			25
							103	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	170	1	1661	3	Y	128	133	0			12
							83	4	141	9							
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	178	1	2766	2	Y	107	106	0	1	7	12
							193	4	118	9							
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	184	1	3161	2	Y	251	232	0			31
							162	4	276	9							
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	1887	2	Y	75	96	0			10
							272	4	83	9							
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	88	1	2397	2	Y	179	168	0			21
							273	4	197	9							
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	106	1	2452	2	Y	119	128	0			12
							146	4	131	9							

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
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	455	1	5285	3	Y	725	723	0			89
							113	4	798	9							
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	197	1	5085	2	Y	711	700	0	21	7	79
							251	4	782	9							
10	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	248	1	5211	2	Y	725	738	0			66
							798	9									
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	280	1	5348	2	Y	750	735	0			81
							2	4	825	9							
12	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	307	1	5028	2	Y	726	717	0			90
							1	4	799	9							
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	298	1	5611	2	Y	764	790	0			64
							38	4	840	9							

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
08	6045	X	5424	-0-	-621	-0-	97	1	4640	3	Y	544	554	0			16
							89	4	598	9							
09	5850	X	5792	-0-	-58	-0-	179	1	4807	2	Y	502	501	0	11	7	6
							254	4	552	9							
10	6045	X	5170	-0-	-875	-0-	152	1	4389	2	Y	484	450	0	34	1	6
							97	4	532	9							
11	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	73	1	4287	2	Y	492	481	0	12	1	5
							69	4	541	9							
12	5983	X	5023	-0-	-960	-0-	56	1	4329	2	Y	503	500	0			8
							85	4	553	9							
01	5983	X	4478	-0-	-1505	-0-	50	1	3785	2	Y	516	515	0			9
							75	4	568	9							

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
08	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	67	1	1953	3	Y	587	585	0			11
							8	4	646	9							
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	516	1	2555	2	Y	472	474	0	6	7	3
							19	4	519	9							
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	519	1	2346	2	Y	408	365	0	43	1	3
							9	4	449	9							
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	522	1	2119	2	Y	354	324	0	28	1	5
							4	4	389	9							
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	555	1	2238	2	Y	402	403	0			4
							2	4	442	9							
01	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	421	1	1953	2	Y	327	324	0			7
							2	4	360	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 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
08	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	82	1	2381	3	Y	768	777	0			11
							10	4	845	9							
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	483	1	2395	2	Y	564	567	0	4	7	4
							18	4	620	9							
10	3348	X	2901	-0-	-447	-0-	468	1	1930	2	Y	451	404	0	48	1	3
							7	4	496	9							
11	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	484	1	1870	2	Y	459	420	0	36	1	6
							4	4	505	9							
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	598	1	2636	2	Y	703	702	0			7
							3	4	773	9							
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	524	1	2685	2	Y	702	693	0			16
							3	4	772	9							

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
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	175	1	1697	3	Y	475	497	0			44
							83	4	523	9							
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	154	1	847	2	Y	270	277	0	6	7	31
							59	4	297	9							
10	2449	N	1618	-0-	-831	-0-	155	1	939	2	Y	433	411	0			53
							48	4	476	9							
11	3000	N	4186	-0-	1186	1186	101	1	2927	2	Y	669	637	0			85
							422	4	736	9							
12	3100	N	2428	-0-	-672	514	84	1	1594	2	Y	516	540	0			61
							182	4	568	9							
01	1871	N	1357	-0-	-514	-0-	95	1	857	2	Y	322	350	0			33
							51	4	354	9							

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
08	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	252	1	2458	3	Y	295	289	0			27
							122	4	325	9							
09	3240	X	2019	-0-	-1221	-0-	145	1	1547	2	Y	199	193	0	10	7	23
							108	4	219	9							
10	3317	X	2278	-0-	-1039	-0-	164	1	1752	2	Y	247	240	0			30
							90	4	272	9							
11	3060	X	1502	-0-	-1558	-0-	70	1	1159	2	Y	96	114	0			12
							167	4	106	9							
12	3162	X	1618	-0-	-1544	-0-	80	1	1274	2	Y	108	107	0			13
							145	4	119	9							
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	2	Y	169	165	0			17
							125	4	186	9							

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
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	170	1	1657	3	Y	208	212	0			21
							83	4	229	9							
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	2	Y	265	251	0	4	7	31
							88	4	292	9							
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	165	1	1878	2	Y	308	301	0			38
							96	4	339	9							
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	122	1	2430	2	Y	251	257	0			32
							350	4	276	9							
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	92	1	2118	2	Y	198	207	0			23
							241	4	218	9							
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	125	1	2630	2	Y	245	243	0			25
							157	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3565	X	404	-0-	-3161	-0-	8	1	371	3	Y	21	34	0			2
							2	4	23	9							
09	3450	X	73	-0-	-3377	-0-	54	1	5	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
10	3565	X	68	-0-	-3497	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
11	3450	X	43	-0-	-3407	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
12	3565	X	52	-0-	-3513	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
01	403	X	44	-0-	-359	-0-	44	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	396	1	6754	3	Y	562	565	0			13
							1	4	618	9							
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	299	1	5895	2	Y	463	464	0	2	7	10
							1	4	509	9							
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	234	1	6455	2	Y	683	556	0	124	1	13
							751	9									
11	6600	X	6504	-0-	-96	-0-	255	1	5684	2	Y	514	512	0			15
							565	9									
12	6820	X	6652	-0-	-168	-0-	229	1	5843	2	Y	525	521	0			19
							2	4	578	9							
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	216	1	6142	2	Y	669	666	0			22
							736	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

08	5177	X	2652	-0-	-2525	-0-	115	1	1955	3	Y	529	538	0			13
							582	9									
09	5010	X	3187	-0-	-1823	-0-	422	1	2250	2	Y	468	468	0	3	7	10
							515	9									
10	5146	X	4418	-0-	-728	-0-	417	1	3250	2	Y	683	556	0	124	1	13
							751	9									
11	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	357	1	2480	2	Y	566	562	0			17
							623	9									
12	3875	X	2230	-0-	-1645	-0-	231	1	1596	2	Y	365	369	0			13
							1	4	402	9							
01	4340	X	2845	-0-	-1495	-0-	235	1	2098	2	Y	465	463	0			15
							512	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	325	1	3781	3	Y	541	539	0			66
							81	4	595	9							
09	4080	X	2921	-0-	-1159	-0-	34	1	2382	2	Y	352	361	0	18	7	39
							118	4	387	9							
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	62	1	3595	2	Y	517	509	0			47
							569	9									
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	73	1	3858	2	Y	558	545	0			60
							1	4	614	9							
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	76	1	3719	2	Y	557	548	0			69
							1	4	613	9							
01	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	78	1	3593	2	Y	523	548	0			44
							25	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	3494	-0-	394	2803	108	1	3108	3	Y	242	249	0			1
							12	4	266	9							
09	3000	N	4067	-0-	1067	3870	561	1	3280	2	Y	184	184	0			1
							24	4	202	9							
10	10089	X	6219	-0-	-3870	-0-	686	1	5142	2	Y	338	301	0	35	1	3
							19	4	372	9							
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	509	1	1940	2	Y	158	146	0	13	1	2
							4	4	174	9							
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	486	1	1440	2	Y	264	263	0			3
							2	4	290	9							
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	420	1	1663	2	Y	216	214	0			5
							2	4	238	9							

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
08	6293	X	6149	-0-	-144	-0-	295	1	5032	3	Y	747	756	0			20
							822	9									
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	324	1	5148	2	Y	746	745	0	5	7	16
							1	4	821	9							
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	290	1	5366	2	Y	738	605	0	135	1	14
							812	9									
11	6090	X	5226	-0-	-864	-0-	278	1	4235	2	Y	648	643	0			19
							713	9									
12	6293	X	5071	-0-	-1222	-0-	317	1	4064	2	Y	626	623	0			22
							1	4	689	9							
01	6510	X	5140	-0-	-1370	-0-	319	1	4141	2	Y	618	620	0			20
							680	9									

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
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	4689	3	Y	584	590	0			14
							642	9									
09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	335	1	4592	2	Y	543	543	0	3	7	11
							597	9									
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	309	1	5185	2	Y	548	449	0	100	1	10
							603	9									
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	344	1	7942	2	Y	666	656	0			20
							733	9									
12	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	337	1	8236	2	Y	671	667	0			24
							3	4	738	9							
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	285	1	6102	2	Y	481	489	0			16
							529	9									

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
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	233	1	3944	3	Y	899	882	0			44
							18	4	989	9							
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	213	1	3821	2	Y	888	899	0	8	7	25
							2	4	977	9							
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	311	1	5104	2	Y	1260	1252	0			33
							11	4	1386	9							
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	267	1	4022	2	Y	1034	1033	0			34
							1137	9									
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	272	1	5057	2	Y	1108	1120	0			22
							10	4	1219	9							
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	227	1	4110	2	Y	1086	1070	0			38
							26	4	1195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	3	Y	231	229	0			12
							5	4	254	9							
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	338	1	1617	2	Y	311	314	0			9
							1	4	342	9							
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	375	1	952	2	Y	279	281	0			7
							2	4	307	9							
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	281	1	1124	2	Y	292	289	0			10
							321	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	258	1	1016	2	Y	320	324	0			6
							2	4	352	9							
01	1085	N	756	-0-	-329	-0-	198	1	403	2	Y	138	139	0			5
							3	4	152	9							

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
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	452	1	1396	2	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
10	775	N	401	-0-	-374	-0-	299	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3492	-0-	492	492	608	1	2628	2	Y	228	207	0	18	1	3
							5	4	251	9							
12	3100	N	2844	-0-	-256	236	579	1	1883	2	Y	345	344	0			4
							2	4	380	9							
01	3100	N	2991	-0-	-109	127	497	1	2060	2	Y	393	388	0			9
							2	4	432	9							

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
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	68	1	3263	3	Y	379	385	0			9
							63	4	417	9							
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	264	1	3622	2	Y	388	387	0	5	7	5
							191	4	427	9							
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	242	1	3652	2	Y	403	375	0	28	1	5
							80	4	443	9							
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	234	1	4817	2	Y	471	459	0	12	1	5
							78	4	518	9							
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	240	1	4670	2	Y	345	344	0			6
							92	4	380	9							
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	208	1	5031	2	Y	389	388	0			7
							99	4	428	9							

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
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	92	1	4401	3	Y	486	491	0			8
							85	4	535	9							
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	157	1	4264	2	Y	428	427	0	4	7	5
							225	4	471	9							
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	131	1	4172	2	Y	441	410	0	31	1	5
							92	4	485	9							
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	126	1	3872	2	Y	389	380	0	10	1	4
							63	4	428	9							
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	128	1	3914	2	Y	403	400	0			7
							77	4	443	9							
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	110	1	3572	2	Y	405	405	0			7
							71	4	446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	103	1	4927	3	Y	572	582	0			13
							95	4	629	9							
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	49	1	5203	2	Y	541	539	0	8	7	7
							275	4	595	9							
10	6231	X	5635	-0-	-596	-0-	31	1	4889	2	Y	552	515	0	38	1	6
							108	4	607	9							
11	6030	X	4584	-0-	-1446	-0-	54	1	3987	2	Y	435	426	0	11	1	4
							64	4	479	9							
12	6231	X	5238	-0-	-993	-0-	23	1	4545	2	Y	527	522	0			9
							90	4	580	9							
01	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	20	1	4313	2	Y	547	547	0			9
							85	4	602	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
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	54	1	2588	3	Y	249	253	0			11
							50	4	274	9							
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	100	1	2367	2	Y	216	216	0	8	7	3
							125	4	238	9							
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	2	Y	239	222	0	17	1	3
							47	4	263	9							
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	82	1	2194	2	Y	240	235	0	6	1	2
							35	4	264	9							
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	82	1	1807	2	Y	279	276	0			5
							36	4	307	9							
01	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	106	1	1467	2	Y	250	251	0			4
							29	4	275	9							

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
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	154	1	7353	3	Y	750	762	0			23
							141	4	825	9							
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	64	1	6860	2	Y	675	674	0	16	7	8
							363	4	743	9							
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	38	1	7462	2	Y	751	698	0	52	1	9
							164	4	826	9							
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	30	1	7016	2	Y	725	709	0	18	1	7
							113	4	798	9							
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	31	1	7119	2	Y	692	688	0			11
							141	4	761	9							
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	29	1	6719	2	Y	693	692	0			12
							133	4	762	9							

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
08	3100	N	4496	-0-	1396	4792	145	1	4212	3	Y	111	116	0			1
							17	4	122	9							
09	3000	N	2653	-0-	-347	4445	479	1	1965	2	Y	176	176	0			1
							15	4	194	9							
10	6762	X	2317	-0-	-4445	-0-	479	1	1680	2	Y	138	123	0	15	1	1
							6	4	152	9							
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	453	1	1213	2	Y	151	138	0	12	1	2
							2	4	166	9							
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	520	1	4395	2	Y	634	629	0			7
							5	4	697	9							
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	232	1	1769	2	Y	221	223	0			5
							2	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	206	1	5968	3	Y	284	280	0			4
							24	4	312	9							
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1036	1	10957	2	Y	311	311	0	2	7	2
							82	4	342	9							
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	865	1	8329	2	Y	305	273	0	32	1	2
							31	4	336	9							
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	593	1	3027	2	Y	224	205	0	18	1	3
							6	4	246	9							
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	533	1	2252	2	Y	294	294	0			3
							2	4	323	9							
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	414	1	2759	2	Y	443	436	0			10
							3	4	487	9							

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
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	87	1	4205	3	Y	609	621	0			17
							82	4	670	9							
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	268	1	3915	2	Y	495	495	0	11	7	6
							207	4	545	9							
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	242	1	4090	2	Y	510	475	0	35	1	6
							90	4	561	9							
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	234	1	4545	2	Y	520	508	0	13	1	5
							73	4	572	9							
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	226	1	4434	2	Y	527	523	0			9
							88	4	580	9							
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	197	1	3887	2	Y	521	521	0			9
							77	4	573	9							

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
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	257	1	4343	3	Y	1008	974	0			47
							20	4	1109	9							
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	342	1	4750	2	Y	841	842	0	22	7	24
							2	4	925	9							
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	372	1	4538	2	Y	881	882	0			23
							9	4	969	9							
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	285	1	3446	2	Y	791	788	0			26
							870	9									
12	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	300	1	2749	2	Y	617	631	0			12
							5	4	679	9							
01	6231	X	3224	-0-	-3007	-0-	233	1	2323	2	Y	594	585	0			21
							15	4	653	9							

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
08	8804	X	7769	-0-	-1035	-0-	396	1	6676	3	Y	606	598	0			28
							30	4	667	9							
09	8520	X	7601	-0-	-919	-0-	231	1	6732	2	Y	577	588	0			17
							3	4	635	9							
10	8804	X	8685	-0-	-119	-0-	276	1	7665	2	Y	662	662	0			17
							16	4	728	9							
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	229	1	7996	2	Y	757	749	0			25
							833	9									
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	222	1	7807	2	Y	791	800	0			16
							15	4	870	9							
01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	213	1	9480	2	Y	936	919	0			33
							60	4	1030	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	192	1	3252	3	Y	346	341	0			18
							15	4	381	9							
09	3600	X	3186	-0-	-414	-0-	217	1	2702	2	Y	242	250	0	3	7	7
							1	4	266	9							
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	286	1	3147	2	Y	294	293	0			8
							7	4	323	9							
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	242	1	3175	2	Y	418	412	0			14
							460	9									
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	237	1	4579	2	Y	618	620	0			12
							9	4	680	9							
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	222	1	4895	2	Y	632	622	0			22
							31	4	695	9							

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
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	212	1	6121	3	Y	71	75	0			7
							24	4	78	9							
09	3000	N	8095	-0-	5095	5095	758	1	7199	2	Y	76	77	0	6	7	-0-
							54	4	84	9							
10	13197	X	8102	-0-	-5095	-0-	762	1	7221	2	Y	84	74	0	9	1	1
							27	4	92	9							
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	509	1	2528	2	Y	64	59	0	5	1	1
							5	4	70	9							
12	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	470	1	1801	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
01	6634	X	2776	-0-	-3858	-0-	436	1	2224	2	Y	104	103	0			2
							2	4	114	9							

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
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	321	1	9283	3	Y	881	895	0			13
							37	4	969	9							
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	573	1	5311	2	Y	449	452	0	7	7	3
							40	4	494	9							
10	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	830	1	9623	2	Y	619	552	0	65	1	5
							36	4	681	9							
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	616	1	4829	2	Y	302	279	0	24	1	4
							9	4	332	9							
12	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	978	1	10212	2	Y	602	600	0			6
							11	4	662	9							
01	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	916	1	10531	2	Y	424	421	0			9
							10	4	466	9							

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
08	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	41	1	1268	3	Y	254	252	0			13
							15	4	279	9							
09	2100	X	1457	-0-	-643	-0-	28	1	1127	2	Y	265	268	0	3	7	7
							10	4	292	9							
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	Y	426	421	0			12
							3	4	469	9							
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	317	317	0			12
							1	4	349	9							
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	56	1	2427	2	Y	511	507	0			16
							12	4	562	9							
01	3100	N	3807	-0-	707	707	62	1	3153	2	Y	505	499	0			22
							36	4	556	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	150	1	1457	3	Y	199	198	0			13
							72	4	219	9							
09	2130	X	835	-0-	-1295	-0-	135	1	554	2	Y	97	98	0	1	7	11
							39	4	107	9							
10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	157	1	1247	2	Y	204	190	0			25
							64	4	224	9							
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	111	1	1910	2	Y	246	240	0			31
							275	4	271	9							
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	718	2	Y	232	236	0			27
							82	4	255	9							
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	102	1	1267	2	Y	255	256	0			26
							76	4	281	9							

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
08	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	254	1	4330	3	Y	626	637	0			15
							689	9									
09	6000	X	5798	-0-	-202	-0-	310	1	4886	2	Y	547	544	0	6	7	12
							602	9									
10	7502	X	4724	-0-	-2778	-0-	256	1	3881	2	Y	534	438	0	98	1	10
							587	9									
11	7470	X	1091	-0-	-6379	-0-	317	1	672	2	Y	93	100	0			3
							102	9									
12	7719	X	3248	-0-	-4471	-0-	266	1	2586	2	Y	359	349	0			13
							1	4	395	9							
01	5208	X	4191	-0-	-1017	-0-	242	1	3441	2	Y	462	460	0			15
							508	9									

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
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	82	1	3940	3	Y	486	493	0			13
							76	4	535	9							
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	300	1	3178	2	Y	441	441	0	8	7	5
							168	4	485	9							
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	275	1	3078	2	Y	452	421	0	31	1	5
							68	4	497	9							
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	260	1	2169	2	Y	286	281	0	7	1	3
							35	4	315	9							
12	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	264	1	1722	2	Y	224	223	0			4
							34	4	246	9							
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	193	1	5008	2	Y	702	694	0			12
							99	4	772	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	276	1	4661	3	Y	526	516	0			26
							21	4	579	9							
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	307	1	4597	2	Y	512	518	0	5	7	15
							2	4	563	9							
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	358	1	4863	2	Y	570	570	0			15
							10	4	627	9							
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	277	1	3769	2	Y	485	484	0			16
							534	9									
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	295	1	3080	2	Y	369	378	0			7
							6	4	406	9							
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	240	1	4041	2	Y	466	457	0			16
							26	4	513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	74	1	3562	3	Y	693	703	0			16
							69	4	762	9							
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	168	1	5722	2	Y	912	909	0	8	7	11
							302	4	1003	9							
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	168	1	6673	2	Y	1099	1021	0	76	1	13
							147	4	1209	9							
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	165	1	4487	2	Y	748	735	0	19	1	7
							72	4	823	9							
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	166	1	4722	2	Y	804	798	0			13
							93	4	884	9							
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	144	1	4719	2	Y	871	869	0			15
							93	4	958	9							

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
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	197	1	5720	3	Y	269	279	0			3
							23	4	296	9							
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	533	1	3943	2	Y	325	326	0			2
							29	4	358	9							
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	745	1	7373	2	Y	771	686	0	81	1	6
							28	4	848	9							
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	520	1	3212	2	Y	261	243	0	21	1	3
							6	4	287	9							
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	597	1	5533	2	Y	458	456	0			5
							6	4	504	9							
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	922	1	11102	2	Y	896	881	0			20
							11	4	986	9							

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
08	5518	X	3841	-0-	-1677	-0-	112	1	3255	3	Y	419	414	0			5
							13	4	461	9							
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	494	1	4405	2	Y	517	518	0	1	7	3
							33	4	569	9							
10	5518	X	1809	-0-	-3709	-0-	308	1	1280	2	Y	196	176	0	21	1	2
							5	4	216	9							
11	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	546	1	3559	2	Y	598	545	0	47	1	8
							7	4	658	9							
12	5518	X	2430	-0-	-3088	-0-	444	1	1668	2	Y	287	292	0			3
							2	4	316	9							
01	5611	X	1823	-0-	-3788	-0-	336	1	1203	2	Y	257	254	0			6
							1	4	283	9							

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	212	1	2068	3	Y	231	234	0			21
							103	4	254	9							
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	199	1	4140	2	Y	279	265	0	3	7	32
							289	4	307	9							
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	197	1	2489	2	Y	242	244	0			30
							128	4	266	9							
11	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	81	1	1646	2	Y	128	142	0			16
							237	4	141	9							
12	2418	X	2315	-0-	-103	-0-	97	1	1791	2	Y	203	195	0			24
							204	4	223	9							
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	136	1	2486	2	Y	258	255	0			27
							148	4	284	9							

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
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	255	1	4321	3	Y	413	408	0			21
							20	4	454	9							
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	435	441	0	3	7	12
							2	4	479	9							
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	266	1	4597	2	Y	559	557	0			14
							10	4	615	9							
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	214	1	4837	2	Y	558	554	0			18
							614	9									
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	205	1	4314	2	Y	439	448	0			9
							8	4	483	9							
01	5518	X	4241	-0-	-1277	-0-	169	1	3634	2	Y	377	373	0			13
							23	4	415	9							

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
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	65	1	3140	3	Y	473	483	0			14
							61	4	520	9							
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	269	1	4043	2	Y	578	576	0	9	7	7
							214	4	636	9							
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	238	1	2607	2	Y	582	542	0	40	1	7
							57	4	640	9							
11	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	225	1	1921	2	Y	558	545	0	14	1	6
							31	4	614	9							
12	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	233	1	2323	2	Y	594	590	0			10
							46	4	653	9							
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	203	1	4676	2	Y	546	547	0			9
							92	4	601	9							

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
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	100	1	4757	3	Y	896	909	0			21
							91	4	986	9							
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	4457	2	Y	672	671	0	14	7	8
							236	4	739	9							
10	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	241	1	3353	2	Y	550	514	0	38	1	6
							74	4	605	9							
11	4440	X	4392	-0-	-48	-0-	228	1	3332	2	Y	707	688	0	18	1	7
							54	4	778	9							
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	237	1	3605	2	Y	815	809	0			13
							71	4	897	9							
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	185	1	3090	2	Y	580	583	0			10
							61	4	638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	71	1	3359	3	Y	493	501	0			15
							64	4	542	9							
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	275	1	2684	2	Y	1192	1183	0	10	7	14
							142	4	1311	9							
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	252	1	1694	2	Y	1816	1684	0	125	1	21
							37	4	1998	9							
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	240	1	1341	2	Y	1472	1441	0	37	1	15
							22	4	1619	9							
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	249	1	1213	2	Y	1329	1322	0			22
							24	4	1462	9							
01	3069	X	1577	-0-	-1492	-0-	211	1	671	2	Y	620	632	0			10
							13	4	682	9							

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	237	1	2123	2	Y	230	227	0			3
							112	4	253	9							
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	161	1	730	2	Y	555	514	0	38	1	6
							16	4	611	9							
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	1334	2	Y	1040	1010	0	26	1	10
							22	4	1144	9							
12	3100	N	7044	-0-	3944	3944	160	1	3659	2	Y	2866	2829	0			47
							72	4	3153	9							
01	3100	N	5528	-0-	2428	6372	143	1	2760	2	Y	2336	2344	0			39
							55	4	2570	9							

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
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	98	1	4724	3	Y	650	661	0			19
							92	4	715	9							
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	123	1	4827	2	Y	611	610	0	13	7	7
							255	4	672	9							
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	94	1	4889	2	Y	639	595	0	44	1	7
							108	4	703	9							
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	94	1	4690	2	Y	627	612	0	16	1	6
							76	4	690	9							
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	95	1	4598	2	Y	618	614	0			10
							91	4	680	9							
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	87	1	4070	2	Y	591	591	0			10
							80	4	650	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 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
08	4712	X	3650	-0-	-1062	-0-	103	1	2974	3	Y	510	528	0			6
							12	4	561	9							
09	4560	X	361	-0-	-4199	-0-	357	1	3	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	4991	X	3207	-0-	-1784	-0-	509	1	2178	2	Y	465	412	0	49	1	4
							8	4	512	9							
11	4830	X	2334	-0-	-2496	-0-	449	1	1597	2	Y	259	239	0	21	1	3
							3	4	285	9							
12	4991	X	3771	-0-	-1220	-0-	563	1	2487	2	Y	653	649	0			7
							3	4	718	9							
01	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	424	1	2004	2	Y	476	472	0			11
							2	4	524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	254	1	3095	3	Y	433	441	0			29
							1	4	476	9							
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	226	1	3102	2	Y	274	272	0	3	7	28
							301	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	246	1	3239	2	Y	387	377	0			38
							426	9									
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	244	1	2901	2	Y	428	433	0			33
							471	9									
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	237	1	2959	2	Y	396	410	0			19
							436	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	158	1	3003	2	Y	380	367	0			32
							1	4	418	9							

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
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	67	1	3209	3	Y	518	527	0			9
							62	4	570	9							
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	298	1	4211	2	Y	469	468	0	4	7	6
							223	4	516	9							
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	268	1	3606	2	Y	483	450	0	33	1	6
							79	4	531	9							
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	293	1	3674	2	Y	513	501	0	13	1	5
							59	4	564	9							
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	263	1	3256	2	Y	457	455	0			7
							64	4	503	9							
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	206	1	3234	2	Y	491	490	0			8
							64	4	540	9							

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
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	4662	3	Y	520	529	0			16
							90	4	572	9							
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	235	1	4562	2	Y	456	455	0	11	7	6
							241	4	502	9							
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	214	1	5433	2	Y	519	483	0	36	1	6
							120	4	571	9							
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	89	1	6469	2	Y	602	587	0	15	1	6
							104	4	662	9							
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	33	1	6351	2	Y	583	579	0			10
							125	4	641	9							
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	23	1	5216	2	Y	630	629	0			11
							103	4	693	9							

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
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	59	1	2780	3	Y	427	437	0			13
							53	4	470	9							
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	313	1	2549	2	Y	321	321	0	9	7	4
							135	4	353	9							
10	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	289	1	2139	2	Y	350	326	0	24	1	4
							47	4	385	9							
11	3240	X	2529	-0-	-711	-0-	277	1	1917	2	Y	276	270	0	7	1	3
							31	4	304	9							
12	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	240	1	1804	2	Y	279	277	0			5
							36	4	307	9							
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	227	1	2580	2	Y	455	452	0			8
							51	4	501	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	222	1	1410	3	Y	173	144	0			51
							29	4	190	9							
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1165	2	Y	110	107	0	18	7	36
							3	4	121	9							
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	254	1	997	2	Y	260	195	0			101
							1	4	286	9							
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	136	195	0			42
							150	9									
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	84	103	0			23
							2	4	92	9							
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	52	1	1232	2	Y	180	143	0			60
							16	4	198	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 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
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	36	1	1734	3	Y	339	340	0			3
							34	4	373	9							
09	3000	N	3772	-0-	772	772	333	1	2735	2	Y	508	505	0			6
							145	4	559	9							
10	3100	N	2473	-0-	-627	145	308	1	1698	2	Y	391	365	0	27	1	5
							37	4	430	9							
11	2119	N	1974	-0-	-145	-0-	280	1	1318	2	Y	323	317	0	8	1	3
							21	4	355	9							
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3353	2	Y	172	172	0			3
							66	4	189	9							
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	251	1	3952	2	Y	177	177	0			3
							78	4	195	9							

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
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	425	1	5170	3	Y	184	187	0			13
							1	4	202	9							
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	202	1	4860	2	Y	101	103	0	1	7	10
							111	9									
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	203	1	4210	2	Y	178	171	0			17
							196	9									
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	216	1	4125	2	Y	238	237	0			18
							262	9									
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	211	1	4164	2	Y	236	243	0			11
							260	9									
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4218	2	Y	220	213	0			18
							1	4	242	9							

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
08	4650	X	2982	-0-	-1668	-0-	221	1	2697	3	Y	57	59	0			4
							1	4	63	9							
09	4500	X	3104	-0-	-1396	-0-	261	1	2779	2	Y	58	56	0			6
							64	9									
10	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	262	1	2786	2	Y	131	124	0			13
							144	9									
11	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	281	1	2697	2	Y	118	122	0			9
							130	9									
12	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	273	1	2507	2	Y	71	77	0			3
							78	9									
01	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	185	1	2494	2	Y	78	75	0			6
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4464	X	3806	-0-	-658	-0-	110	1	3178	3	Y	459	473	0			6
							13	4	505	9							
09	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	477	1	2661	2	Y	428	429	0	2	7	3
							20	4	471	9							
10	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	502	1	2897	2	Y	315	283	0	33	1	2
							11	4	347	9							
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	687	1	4825	2	Y	542	494	0	43	1	7
							9	4	596	9							
12	4464	X	1906	-0-	-2558	-0-	409	1	1261	2	Y	214	219	0			2
							1	4	235	9							
01	3193	X	1323	-0-	-1870	-0-	334	1	809	2	Y	163	161	0			4
							1	4	179	9							

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
08	2325	N	1820	-0-	-505	-0-	70	1	1581	3	Y	153	150	0			17
							1	4	168	9							
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	37	1	2018	2	Y	256	255	0	8	7	10
							1	4	282	9							
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	41	1	2389	2	Y	242	243	0			9
							1	4	266	9							
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	37	1	2072	2	Y	133	134	0			8
							146	9									
12	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	37	1	1994	2	Y	132	136	0			4
							13	4	145	9							
01	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	36	1	2384	2	Y	114	113	0			5
							13	4	125	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
08	1953	N	909	-0-	-1044	-0-	242	1	583	3	Y	75	80	0			20
							1	4	83	9							
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	165	1	649	2	Y	88	89	0	2	7	17
							1	4	97	9							
10	1519	N	999	-0-	-520	-0-	186	1	703	2	Y	100	88	0			29
							110	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	166	1	659	2	Y	82	95	0			16
							90	9									
12	930	N	603	-0-	-327	-0-	169	1	376	2	Y	53	59	0			10
							58	9									
01	992	N	406	-0-	-586	-0-	98	1	254	2	Y	49	52	0			7
							54	9									

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. (I) GAS 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	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	45	1	2014	3	Y	119	119	0			19
							9	4	131	9							
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	365	1	2112	2	Y	61	73	0			7
							3	4	67	9							
*10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	340	1	2280	2	Y	42	43	0			6
							46	9									
*11	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	366	1	1674	2	Y	29	31	0			4
							7	4	32	9							
*12	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	411	1	1547	2	Y	40	39	0			5
							44	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	389	1	2012	2	Y	35	34	0			6
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS 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	961	N	910	-0-	-51	-0-	242	1	581	3	Y	78	87	0			20
							1	4	86	9							
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	182	1	606	2	Y	87	89	0	1	7	17
							1	4	96	9							
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	253	1	1058	2	Y	47	50	0			14
							52	9									
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	206	1	586	2	Y	24	33	0			5
							26	9									
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	231	1	1029	2	Y	115	99	0			21
							127	9									
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	2	Y	226	216	0			31
							249	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

08	6262	X	4364	-0-	-1898	-0-	315	1	3841	3	Y	188	191	0			9
							1	4	207	9							
09	6060	X	4735	-0-	-1325	-0-	217	1	4347	2	Y	155	148	0			16
							171	9									
10	5363	X	3642	-0-	-1721	-0-	211	1	3221	2	Y	191	188	0			19
							210	9									
11	4410	X	1710	-0-	-2700	-0-	250	1	1360	2	Y	91	103	0			7
							100	9									
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	266	1	4398	2	Y	268	262	0			13
							1	4	295	9							
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	167	1	3974	2	Y	237	230	0			20
							1	4	261	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	3	Y	129	130	0			9
							142	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	260	1	1209	2	Y	105	103	0			11
							116	9									
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	253	1	1541	2	Y	157	153	0			15
							173	9									
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	279	1	2245	2	Y	251	247	0			19
							276	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	267	1	1352	2	Y	167	178	0			8
							184	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	191	1	1067	2	Y	130	127	0			11
							143	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

08	4278	X	3425	-0-	-853	-0-	140	1	3142	3	Y	128	125	0			12
							2	4	141	9							
09	4500	X	3420	-0-	-1080	-0-	67	1	3157	2	Y	176	177	0	4	7	7
							2	4	194	9							
10	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	73	1	3857	2	Y	215	214	0			8
							2	4	237	9							
11	4500	X	3353	-0-	-1147	-0-	46	1	3136	2	Y	155	153	0			10
							171	9									
12	3627	X	3329	-0-	-298	-0-	14	1	3144	2	Y	137	142	0			5
							20	4	151	9							
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	18	1	4442	2	Y	174	172	0			7
							25	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5828	X	4413	-0-	-1415	-0-	174	1	3896	3	Y	310	303	0			24
							2	4	341	9							
09	5640	X	3898	-0-	-1742	-0-	56	1	3459	2	Y	346	347	0	10	7	13
							2	4	381	9							
10	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	70	1	3761	2	Y	355	355	0			13
							2	4	391	9							
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	60	1	3904	2	Y	414	402	0			25
							455	9									
12	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	42	1	3783	2	Y	302	317	0			10
							24	4	332	9							
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	53	1	3885	2	Y	314	311	0			13
							21	4	345	9							

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
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	203	1	4574	3	Y	608	592	0			30
							3	4	669	9							
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	19	1	4067	2	Y	352	356	0	12	7	14
							2	4	387	9							
10	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	16	1	3154	2	Y	236	241	0			9
							1	4	260	9							
11	4860	X	2540	-0-	-2320	-0-	61	1	2222	2	Y	234	229	0			14
							257	9									
12	5022	X	2030	-0-	-2992	-0-	36	1	1724	2	Y	235	241	0			8
							11	4	259	9							
01	3844	X	2751	-0-	-1093	-0-	44	1	2335	2	Y	326	321	0			13
							13	4	359	9							

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
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	200	1	4496	3	Y	331	322	0			20
							3	4	364	9							
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	86	1	4301	2	Y	316	317	0	7	7	12
							2	4	348	9							
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	58	1	4550	2	Y	307	308	0			11
							2	4	338	9							
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	21	1	4479	2	Y	454	437	0			28
							1	4	499	9							
12	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	19	1	4243	2	Y	438	451	0			15
							27	4	482	9							
01	5053	X	5034	-0-	-19	-0-	19	1	4554	2	Y	396	395	0			16
							25	4	436	9							

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
08	3100	N	3575	-0-	475	475	87	1	2698	3	Y	689	681	0			14
							32	4	758	9							
09	3000	N	4131	-0-	1131	1606	76	1	3031	2	Y	907	897	0			24
							26	4	998	9							
10	4961	X	3355	-0-	-1606	-0-	76	1	2535	2	Y	673	678	0			19
							4	4	740	9							
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	81	1	2919	2	Y	472	474	0			17
							1	4	519	9							
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	63	1	2760	2	Y	668	664	0			21
							14	4	735	9							
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	40	1	2048	2	Y	461	462	0			20
							24	4	507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	65	1	2027	3	Y	237	234	0			12
							24	4	261	9							
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2233	2	Y	102	106	0	5	7	3
							19	4	112	9							
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	61	1	2018	2	Y	72	73	0			2
							3	4	79	9							
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	44	1	1597	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	52	1	2293	2	Y	61	60	0			2
							12	4	67	9							
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	34	1	1730	2	Y	35	35	0			2
							20	4	39	9							

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
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	155	1	4817	3	Y	416	416	0			32
							58	4	458	9							
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	134	1	5350	2	Y	375	390	0	7	7	10
							46	4	413	9							
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	131	1	4357	2	Y	753	742	0			21
							7	4	828	9							
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	126	1	4544	2	Y	825	816	0			30
							2	4	908	9							
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	104	1	4546	2	Y	974	973	0			31
							23	4	1071	9							
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	74	1	3741	2	Y	569	575	0			25
							43	4	626	9							

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
08	5053	X	758	-0-	-4295	-0-	48	1	638	3	Y	64	77	0			39
							2	4	70	9							
09	4890	X	2525	-0-	-2365	-0-	81	1	2176	2	Y	241	238	0	23	7	19
							3	4	265	9							
10	5053	X	1997	-0-	-3056	-0-	81	1	1755	2	Y	130	137	0			12
							18	4	143	9							
11	4890	X	103	-0-	-4787	-0-	3	1	89	2	Y	10	21	0			1
							11	9									
12	4278	X	301	-0-	-3977	-0-	4	1	266	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
01	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			Y	-0-	2	0			-0-

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
08	3379	X	827	-0-	-2552	-0-	55	1	718	3	Y	47	52	0			17
							2	4	52	9							
09	3330	X	6	-0-	-3324	-0-	5	2	1	9	Y	1	9	0	9	7	-0-
10	3441	X	78	-0-	-3363	-0-	3	1	67	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
11	3330	X	206	-0-	-3124	-0-	7	1	177	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	3224	X	2024	-0-	-1200	-0-	29	1	1941	2	Y	46	44	0			3
							3	4	51	9							
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	35	1	2665	2	Y	24	25	0			2
							2	4	26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2976	X	2169	-0-	-807	-0-	56	1	1733	3	Y	326	323	0			18
							21	4	359	9							
09	2880	X	1652	-0-	-1228	-0-	32	1	1295	2	Y	285	290	0	5	7	8
							11	4	314	9							
10	2976	X	1450	-0-	-1526	-0-	35	1	1164	2	Y	226	228	0			6
							2	4	249	9							
11	2850	X	353	-0-	-2497	-0-	8	1	305	2	Y	36	41	0			1
							40	9									
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	53	1	2324	2	Y	481	467	0			15
							12	4	529	9							
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	71	1	3600	2	Y	572	562	0			25
							41	4	629	9							

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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	187	1	703	3	Y	205	189	0			55
							35	4	226	9							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	181	1	561	2	Y	191	166	0	15	7	65
							44	4	210	9							
10	713	N	582	-0-	-131	-0-	91	1	319	2	Y	128	152	0			41
							31	4	141	9							
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	166	1	496	2	Y	267	202	0			106
							37	4	294	9							
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	130	1	441	2	Y	232	260	0			78
							13	4	255	9							
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	60	1	317	2	Y	96	146	0			28
							5	4	106	9							

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
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	614	1	2304	3	Y	164	161	0			51
							114	4	180	9							
09	3000	N	3162	-0-	162	162	690	1	2133	2	Y	155	138	0	15	7	53
							168	4	171	9							
10	3448	X	3286	-0-	-162	-0-	643	1	2244	2	Y	163	163	0			53
							220	4	179	9							
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	675	1	2017	2	Y	132	132	0			53
							152	4	145	9							
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	691	1	2339	2	Y	124	135	0			42
							68	4	136	9							
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	522	1	2750	2	Y	86	103	0			25
							43	4	95	9							

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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	206	1	771	3	Y	116	121	0			31
							38	4	128	9							
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	127	1	393	2	Y	58	67	0	2	7	20
							31	4	64	9							
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	185	1	645	2	Y	128	107	0			41
							63	4	141	9							
11	900	N	596	-0-	-304	-0-	122	1	363	2	Y	76	87	0			30
							27	4	84	9							
12	651	N	130	-0-	-521	-0-	24	1	82	2	Y	20	43	0			7
							2	4	22	9							
01	1023	N	341	-0-	-682	-0-	47	1	249	2	Y	37	33	0			11
							4	4	41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	350	1	4594	3	Y	329	308	0			67
							13	4	362	9							
09	4590	X	3699	-0-	-891	-0-	123	1	3335	2	Y	215	215	0	50	7	17
							4	4	237	9							
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	397	1	8570	2	Y	270	261	0			26
							87	4	297	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	210	1	5381	2	Y	245	255	0			16
							5	4	270	9							
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	97	1	6437	2	Y	284	283	0			17
							9	4	312	9							
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	72	1	5519	2	Y	247	243	0			21
							4	4	272	9							

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
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	11	0			26
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	5	0	21	7	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	3	2	1	1	2	Y	-0-					-0-

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
08	3999	X	4	-0-	-3995	-0-	4	3			Y	-0-	11	0			22
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	9	0	13	7	-0-
10	4030	X	898	-0-	-3132	-0-	37	1	810	2	Y	39	35	0			4
							8	4	43	9							
11	3900	X	35	-0-	-3865	-0-	1	1	32	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	4	4	0			-0-
01	899	X	60	-0-	-839	-0-	1	1	55	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	9	9	0			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3791	-0-	3791	3791	128	1	3432	2	Y	208	190	0			18
							2	4	229	9							

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
08	5735	X	5433	-0-	-302	-0-	349	1	4583	3	Y	444	419	0			88
							13	4	488	9							
09	5550	X	4091	-0-	-1459	-0-	132	1	3560	2	Y	358	355	0	62	7	29
							5	4	394	9							
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	262	1	5661	2	Y	386	378	0			37
							58	4	425	9							
11	5550	X	5428	-0-	-122	-0-	182	1	4670	2	Y	520	522	0			35
							4	4	572	9							
12	5735	X	2602	-0-	-3133	-0-	33	1	2221	2	Y	314	331	0			18
							3	4	345	9							
01	5673	X	4331	-0-	-1342	-0-	48	1	3694	2	Y	534	506	0			46
							2	4	587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2356	N	210	-0-	-2146	-0-	14	1	181	3	Y	14	22	0			12
							15	9									
09	2280	N	9	-0-	-2271	-0-	8	2	1	9	Y	1	8	0	5	7	-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	441	2	Y	34	32	0			2
							1	4	37	9							
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

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
08	4371	X	475	-0-	-3896	-0-	30	1	398	3	Y	41	57	0			25
							2	4	45	9							
09	4080	X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			Y	-0-	12	0	13	7	-0-
10	4371	X	361	-0-	-4010	-0-	15	1	317	2	Y	24	22	0			2
							3	4	26	9							
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	4371	X	478	-0-	-3893	-0-	6	1	421	2	Y	45	42	0			3
							1	4	50	9							
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
08	3503	X	442	-0-	-3061	-0-	29	1	375	3	Y	34	42	0			14
							1	4	37	9							
09	3390	X	5	-0-	-3385	-0-	5	2			Y	-0-	8	0	6	7	-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	277	1	4670	3	Y	590	578	0			32
							21	4	649	9							
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	265	1	4775	2	Y	614	621	0	7	7	18
							2	4	675	9							
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	312	1	4928	2	Y	667	668	0			17
							10	4	734	9							
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	248	1	4409	2	Y	610	607	0			20
							671	9									
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	239	1	4198	2	Y	553	562	0			11
							8	4	608	9							
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	210	1	4654	2	Y	677	664	0			24
							29	4	745	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
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	452	1	2487	3	Y	298	293	0			60
							2	4	328	9							
09	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	306	1	1927	2	Y	241	275	0	5	7	21
							265	9									
10	2759	X	1910	-0-	-849	-0-	268	1	1433	2	Y	180	184	0			17
							11	4	198	9							
11	2670	X	80	-0-	-2590	-0-	1	1	72	2	Y	6	22	0			1
							7	9									
12	2759	X	18	-0-	-2741	-0-	18	1			Y	-0-	1	0			-0-
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	122	1	3041	2	Y	274	237	0			37
							76	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	14	1	1198	3	Y	213	211	1			57
							34	4	234	9							
09	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	353	1	681	2	Y	181	188	1	7	7	43
							46	4	199	9							
10	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	194	1	472	2	Y	461	318	1			186
							12	4	507	9							
11	1440	N	180	-0-	-1260	-0-	100	1	49	2	Y	28	119	1			95
							31	9									
12	1333	N	300	-0-	-1033	-0-	300	1			Y	-0-	95	1			-0-
01	1178	N	214	-0-	-964	-0-	167	1	47	9	Y	43	23	1			20

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
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	3	Y	285	277	0			20
							1	4	314	9							
09	3000	N	3078	-0-	78	78	40	1	2678	2	Y	326	322	0	11	7	13
							1	4	359	9							
10	3100	N	4252	-0-	1152	1230	48	1	3857	2	Y	314	315	0			12
							2	4	345	9							
11	3000	N	9927	-0-	6927	8157	70	1	9178	2	Y	616	590	0			38
							1	4	678	9							
12	18559	X	10402	-0-	-8157	-0-	72	1	9596	2	Y	611	628	0			21
							62	4	672	9							
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	44	1	2314	2	Y	95	112	0			4
							13	4	105	9							

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
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	234	1	5256	3	Y	649	635	0			50
							3	4	714	9							
09	6000	X	5923	-0-	-77	-0-	24	1	5201	2	Y	632	646	0	11	7	25
							3	4	695	9							
10	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	27	1	5435	2	Y	571	575	0			21
							3	4	628	9							
11	6000	X	5426	-0-	-574	-0-	22	1	4780	2	Y	566	552	0			35
							1	4	623	9							
12	6200	X	4956	-0-	-1244	-0-	19	1	4318	2	Y	537	554	0			18
							28	4	591	9							
01	5673	X	5283	-0-	-390	-0-	20	1	4731	2	Y	460	459	0			19
							26	4	506	9							

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
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	167	1	3745	3	Y	418	409	0			20
							2	4	460	9							
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	162	1	3497	2	Y	336	342	0	1	7	13
							2	4	370	9							
10	4092	X	4060	-0-	-32	-0-	162	1	3560	2	Y	305	307	0			11
							2	4	336	9							
11	3960	X	3073	-0-	-887	-0-	99	1	2690	2	Y	258	253	0			16
							284	9									
12	4092	X	2975	-0-	-1117	-0-	12	1	2724	2	Y	202	211	0			7
							17	4	222	9							
01	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	26	1	3302	2	Y	225	223	0			9
							18	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	3	Y	282	276	0			19
							1	4	310	9							
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	223	1	2343	2	Y	274	278	0	4	7	11
							1	4	301	9							
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	221	1	2274	2	Y	247	249	0			9
							1	4	272	9							
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	215	1	1854	2	Y	228	223	0			14
							251	9									
12	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	176	1	1708	2	Y	209	216	0			7
							11	4	230	9							
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	121	1	3790	2	Y	444	433	0			18
							21	4	488	9							

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
08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	108	1	2423	3	Y	125	122	0			14
							1	4	138	9							
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	41	1	2848	2	Y	226	224	0	7	7	9
							1	4	249	9							
10	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	41	1	2742	2	Y	223	224	0			8
							1	4	245	9							
11	2610	X	2332	-0-	-278	-0-	30	1	2112	2	Y	173	170	0			11
							190	9									
12	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	54	1	2273	2	Y	188	193	0			6
							15	4	207	9							
01	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	78	1	2411	2	Y	193	191	0			8
							13	4	212	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
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	554	1	2077	3	Y	315	328	0			94
							102	4	347	9							
09	2490	X	1302	-0-	-1188	-0-	270	1	836	2	Y	118	166	0	6	7	40
							66	4	130	9							
10	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	423	1	1475	2	Y	212	184	0			68
							145	4	233	9							
11	2490	X	1859	-0-	-631	-0-	401	1	1198	2	Y	154	161	0			61
							91	4	169	9							
12	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	343	1	1161	2	Y	196	191	0			66
							34	4	216	9							
01	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	328	1	1728	2	Y	261	251	0			76
							27	4	287	9							

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
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	663	1	2488	3	Y	206	220	0			63
							123	4	227	9							
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	707	1	2185	2	Y	194	188	0	3	7	66
							172	4	213	9							
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	651	1	2274	2	Y	224	218	0			72
							223	4	246	9							
11	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	661	1	1975	2	Y	187	185	0			74
							149	4	206	9							
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	766	1	2593	2	Y	172	188	0			58
							75	4	189	9							
01	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	454	1	2389	2	Y	468	390	0			136
							38	4	515	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	3	Y	203	205	0			8
							1	4	223	9							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	168	1	693	2	Y	123	124	0	5	7	2
							135	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	166	1	712	2	Y	160	159	0			3
							176	9									
11	780	N	499	-0-	-281	-0-	164	1	269	2	Y	60	60	0	1	1	2
							66	9									
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	213	1	297	2	Y	59	52	0	7	1	2
							65	9									
01	1054	N	689	-0-	-365	-0-	166	1	419	2	Y	89	89	0			2
							6	4	98	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	302	1	1131	3	Y	113	119	0			29
							56	4	124	9							
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	355	1	1099	2	Y	129	112	0	2	7	44
							87	4	142	9							
10	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	300	1	1048	2	Y	124	128	0			40
							103	4	136	9							
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	304	1	909	2	Y	85	91	0			34
							69	4	94	9							
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	335	1	1135	2	Y	87	92	0			29
							33	4	96	9							
01	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	182	1	959	2	Y	50	65	0			14
							15	4	55	9							

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
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	212	1	795	3	Y	69	79	0			26
							39	4	76	9							
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	143	1	442	2	Y	33	44	0	4	7	11
							35	4	36	9							
10	1209	N	821	-0-	-388	-0-	156	1	544	2	Y	62	53	0			20
							53	4	68	9							
11	1080	N	255	-0-	-825	-0-	52	1	155	2	Y	33	40	0			13
							12	4	36	9							
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	209	1	707	2	Y	121	93	0			41
							20	4	133	9							
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	137	1	720	2	Y	82	99	0			24
							11	4	90	9							

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
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	199	1	748	3	Y	204	201	0			55
							37	4	224	9							
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	229	1	707	2	Y	170	150	0	17	7	58
							56	4	187	9							
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	142	1	495	2	Y	162	168	0			52
							49	4	178	9							
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	247	1	738	2	Y	270	215	0			107
							56	4	297	9							
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	175	1	591	2	Y	113	182	0			38
							17	4	124	9							
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	149	1	787	2	Y	116	120	0			34
							12	4	128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	132	1	498	3	Y	86	88	0			26
							25	4	95	9							
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	193	1	596	2	Y	85	77	0	5	7	29
							47	4	94	9							
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	192	1	671	2	Y	89	89	0			29
							66	4	98	9							
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	342	1	1023	2	Y	118	100	0			47
							77	4	130	9							
12	961	N	671	-0-	-290	-0-	129	1	438	2	Y	83	102	0			28
							13	4	91	9							
01	1023	N	728	-0-	-295	-0-	106	1	556	2	Y	52	65	0			15
							9	4	57	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	119	1	2675	3	Y	171	166	0			11
							2	4	188	9							
09	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	35	1	2032	2	Y	128	129	0	5	7	5
							1	4	141	9							
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	36	1	1973	2	Y	140	140	0			5
							1	4	154	9							
11	2760	X	1896	-0-	-864	-0-	35	1	1718	2	Y	130	127	0			8
							143	9									
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	35	1	2618	2	Y	158	161	0			5
							17	4	174	9							
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	72	1	2148	2	Y	97	98	0			4
							12	4	107	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	496	1	90	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	454	1	11	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	1	9	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	346	1	39	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	3	Y	188	189	0			1
							207	9									
*09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	285	1	883	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	265	1	1046	2	Y	326	305	0	18	1	4
							359	9									
*11	1500	N	994	-0-	-506	-0-	266	1	401	2	Y	297	297	0			4
							327	9									
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	202	1	763	2	Y	390	386	0			8
							429	9									
01	1209	N	716	-0-	-493	-0-	197	1	264	2	Y	232	235	0			5
							255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	57	1	1584	3	Y	297	298	0			5
							327	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	358	1	826	2	Y	26	28	0	3	7	-0-
							29	9									
*10	1891	N	1255	-0-	-636	-0-	426	1	829	2	Y	-0-					-0-
*11	1890	N	1109	-0-	-781	-0-	460	1	434	2	Y	195	193	0			2
							215	9									
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	346	1	652	2	Y	427	420	0			9
							470	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	341	1	268	2	Y	335	337	0			7
							369	9									

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
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1390	3	Y	268	271	0			3
							295	9									
*09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	404	1	1487	2	Y	27	30	0			-0-
							30	9									
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	353	1	1793	2	Y	690	644	0	37	1	9
							759	9									
*11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	326	1	653	2	Y	431	435	0			5
							474	9									
*12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	271	1	1203	2	Y	755	744	0			16
							831	9									
01	2573	X	1062	-0-	-1511	-0-	250	1	355	2	Y	415	423	0			8
							457	9									

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
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	126	1	2841	3	Y	178	174	0			17
							2	4	196	9							
09	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	51	1	2398	2	Y	186	187	0	9	7	7
							1	4	205	9							
10	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	52	1	2285	2	Y	196	196	0			7
							1	4	216	9							
11	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	45	1	2236	2	Y	182	178	0			11
							200	9									
12	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	51	1	2112	2	Y	198	202	0			7
							14	4	218	9							
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	51	1	3067	2	Y	291	286	0			12
							17	4	320	9							

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
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	326	1	7326	3	Y	374	364	0			31
							4	4	411	9							
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	161	1	6254	2	Y	275	292	0	3	7	11
							3	4	303	9							
10	6138	X	4720	-0-	-1418	-0-	155	1	4388	2	Y	159	164	0			6
							2	4	175	9							
11	6600	X	3131	-0-	-3469	-0-	154	1	2828	2	Y	135	133	0			8
							149	9									
12	6820	X	4898	-0-	-1922	-0-	171	1	4466	2	Y	211	212	0			7
							29	4	232	9							
01	8060	X	2679	-0-	-5381	-0-	99	1	2447	2	Y	108	111	0			4
							14	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

08	6262 X	6003	-0-	-259	-0-	234	1	5262	3	Y	458	448	0			39
						3	4	504	9							
09	5910 X	5731	-0-	-179	-0-	195	1	5074	2	Y	417	423	0	17	7	16
						3	4	459	9							
10	6262 X	6188	-0-	-74	-0-	183	1	5555	2	Y	406	407	0			15
						3	4	447	9							
11	6060 X	5964	-0-	-96	-0-	190	1	5364	2	Y	372	364	0			23
						1	4	409	9							
12	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	198	1	5400	2	Y	350	361	0			12
						35	4	385	9							
01	5270 X	3155	-0-	-2115	-0-	140	1	2813	2	Y	169	174	0			7
						16	4	186	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

08	3224 X	3088	-0-	-136	-0-	123	1	2767	3	Y	178	174	0			17
						2	4	196	9							
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	207	1	3047	2	Y	184	194	0			7
						2	4	202	9							
10	3224 X	2810	-0-	-414	-0-	174	1	2466	2	Y	154	155	0			6
						1	4	169	9							
11	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	186	1	2506	2	Y	165	161	0			10
						182	9									
12	3224 X	2791	-0-	-433	-0-	175	1	2394	2	Y	188	192	0			6
						15	4	207	9							
01	3038 X	2497	-0-	-541	-0-	118	1	2205	2	Y	147	147	0			6
						12	4	162	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

08	2821 N	1747	-0-	-1074	-0-	70	1	1565	3	Y	101	99	0			12
						1	4	111	9							
09	2760 N	2567	-0-	-193	-0-	221	1	2033	2	Y	284	279	0	6	7	11
						1	4	312	9							
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	215	1	1833	2	Y	306	306	0			11
						1	4	337	9							
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	207	1	1816	2	Y	196	195	0			12
						216	9									
12	3100 N	3344	-0-	244	244	229	1	2802	2	Y	268	271	0			9
						18	4	295	9							
01	2387 N	1520	-0-	-867	-0-	204	1	1124	2	Y	169	171	0			7
						6	4	186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	113	1	2529	3	Y	427	417	0			37
							1	4	470	9							
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	2	Y	438	442	0	16	7	17
							1	4	482	9							
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	249	1	2925	2	Y	553	550	0			20
							1	4	608	9							
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	236	1	2593	2	Y	520	508	0			32
							572	9									
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	253	1	2284	2	Y	471	487	0			16
							15	4	518	9							
01	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	227	1	1410	2	Y	709	696	0			29
							8	4	780	9							

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
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	525	1	3334	3	Y	424	463	0			59
							466	9									
09	3480	X	2563	-0-	-917	-0-	423	1	1964	2	Y	160	187	0			32
							176	9									
10	3627	X	2632	-0-	-995	-0-	257	1	1995	2	Y	345	335	0			42
							380	9									
11	3510	X	2211	-0-	-1299	-0-	142	1	1754	2	Y	286	276	0			52
							315	9									
12	3627	X	2898	-0-	-729	-0-	241	1	2424	2	Y	212	243	0			21
							233	9									
01	4340	X	3492	-0-	-848	-0-	210	1	3015	2	Y	243	224	0			40
							267	9									

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
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	3	Y	136	133	0			6
							1	4	150	9							
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	153	153	0			6
							1	4	168	9							
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	159	159	0			6
							1	4	175	9							
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	Y	141	138	0			9
							155	9									
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	130	135	0			4
							9	4	143	9							
01	1829	N	1263	-0-	-566	-0-	62	1	1081	2	Y	104	104	0			4
							6	4	114	9							

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
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	Y	207	207	0			8
							228	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	108	1	404	2	Y	298	298	0	6	7	2
							328	9									
*10	682	N	680	-0-	-2	-0-	117	1	394	2	Y	154	146	0	8	1	2
							169	9									
*11	690	N	502	-0-	-188	-0-	122	1	229	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	491	2	Y	258	255	0			5
							284	9									
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	139	1	83	2	Y	79	82	0			2
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	251	1	2605	3	Y	665	670	0			15
							732	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	281	1	2363	2	Y	616	607	0	5	7	19
							678	9									
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	232	1	2380	2	Y	594	595	0			18
							3	4	653	9							
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	148	1	2186	2	Y	548	548	0			18
							3	4	603	9							
12	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	227	1	2250	2	Y	605	600	0			23
							8	4	666	9							
01	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	161	1	1949	2	Y	514	517	0			20
							9	4	565	9							

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
08	2852	X	1816	-0-	-1036	-0-	37	1	1663	3	Y	99	94	0			17
							7	4	109	9							
*09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	455	1	2630	2	Y	197	190	0			24
							3	4	217	9							
*10	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	308	1	2064	2	Y	151	153	0			22
							166	9									
*11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	535	1	2450	2	Y	302	283	0			41
							11	4	332	9							
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	542	1	2038	2	Y	438	427	0			52
							482	9									
01	2945	X	2300	-0-	-645	-0-	334	1	1727	2	Y	217	230	0			39
							239	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	3	Y	222	217	0			17
							1	4	244	9							
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	27	1	2558	2	Y	135	137	0	10	7	5
							1	4	149	9							
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	36	1	2619	2	Y	168	167	0			6
							1	4	185	9							
11	2760	N	2521	-0-	-239	-0-	37	1	2294	2	Y	173	168	0			11
							190	9									
12	2821	N	2161	-0-	-660	-0-	59	1	1928	2	Y	147	153	0			5
							12	4	162	9							
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	23	1	2279	2	Y	141	140	0			6
							13	4	155	9							

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
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	119	1	2014	3	Y	301	295	0			11
							9	4	331	9							
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	259	1	1986	2	Y	310	312	0			9
							1	4	341	9							
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	296	1	2089	2	Y	375	374	0			10
							4	4	413	9							
11	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	235	1	1752	2	Y	332	331	0			11
							365	9									
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	230	1	2391	2	Y	420	423	0			8
							5	4	462	9							
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	193	1	1950	2	Y	335	331	0			12
							12	4	369	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	245	1	4140	3	Y	440	430	0			19
							19	4	484	9							
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	238	1	3973	2	Y	372	377	0	3	7	11
							2	4	409	9							
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	304	1	4885	2	Y	773	764	0			20
							10	4	850	9							
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	Y	581	582	0			19
							639	9									
12	4278	X	2202	-0-	-2076	-0-	225	1	1711	2	Y	239	253	0			5
							3	4	263	9							
01	5084	X	4982	-0-	-102	-0-	203	1	4098	2	Y	595	579	0			21
							26	4	655	9							

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
08	6944	X	6105	-0-	-839	-0-	420	1	5116	3	Y	516	527	0			27
							1	4	568	9							
09	6720	X	5821	-0-	-899	-0-	203	1	5226	2	Y	356	347	0			36
							392	9									
10	6851	X	6328	-0-	-523	-0-	205	1	5549	2	Y	522	507	0			51
							574	9									
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	220	1	5443	2	Y	468	483	0			36
							515	9									
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	215	1	5485	2	Y	585	593	0			28
							1	4	644	9							
01	6076	X	6031	-0-	-45	-0-	148	1	5245	2	Y	579	559	0			48
							1	4	637	9							

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
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	209	1	3535	3	Y	458	452	0			20
							16	4	504	9							
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	281	1	3445	2	Y	429	437	0			12
							1	4	472	9							
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	329	1	3692	2	Y	566	563	0			15
							8	4	623	9							
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3382	2	Y	495	494	0			16
							545	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	254	1	3653	2	Y	470	477	0			9
							7	4	517	9							
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	221	1	4000	2	Y	480	472	0			17
							25	4	528	9							

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
08	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	2	Y	9	9	0			-0-
							22	4	10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3503 X	1009	-0-	-2494	-0-	20	1	607	3	Y	341	340	0			20
						7	4	375	9							
09	1980 X	894	-0-	-1086	-0-	17	1	660	2	Y	192	207	0			5
						6	4	211	9							
10	2046 X	1666	-0-	-380	-0-	30	1	986	2	Y	589	578	0			16
						2	4	648	9							
11	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	818	2	Y	539	535	0			20
						593	9									
12	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	2	Y	670	669	0			21
						7	4	737	9							
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	1771	1715	0			77
						7	4	1948	9							

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
08	4061 X	3868	-0-	-193	-0-	103	1	3206	3	Y	473	470	0			30
						39	4	520	9							
09	3930 X	3710	-0-	-220	-0-	75	1	2996	2	Y	557	556	0	16	7	15
						26	4	613	9							
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	101	1	3372	2	Y	642	639	0			18
						5	4	706	9							
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	89	1	3209	2	Y	710	702	0			26
						1	4	781	9							
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	91	1	3957	2	Y	662	667	0			21
						20	4	728	9							
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	93	1	4703	2	Y	305	313	0			13
						54	4	336	9							

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
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	113	1	3493	3	Y	535	531	0			30
						42	4	589	9							
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	62	1	2465	2	Y	1184	1170	0	13	7	31
						21	4	1302	9							
10	3689 X	3462	-0-	-227	-0-	80	1	2645	2	Y	666	678	0			19
						4	4	733	9							
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	2	Y	566	564	0			21
						1	4	623	9							
12	3689 X	3435	-0-	-254	-0-	64	1	2786	2	Y	519	523	0			17
						14	4	571	9							
01	3286 X	1486	-0-	-1800	-0-	26	1	1329	2	Y	105	117	0			5
						15	4	116	9							

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
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	308	1	5188	3	Y	590	583	0			26
						23	4	649	9							
09	5880 X	5755	-0-	-125	-0-	185	1	4971	2	Y	543	553	0			16
						2	4	597	9							
10	6076 X	5803	-0-	-273	-0-	216	1	4925	2	Y	593	594	0			15
						10	4	652	9							
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	Y	648	642	0			21
						713	9									
12	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	180	1	6458	2	Y	790	795	0			16
						13	4	869	9							
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	156	1	5546	2	Y	604	599	0			21
						35	4	664	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1477	3	Y	215	211	0			8
							7	4	237	9							
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1354	2	Y	240	241	0			7
							1	4	264	9							
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1384	2	Y	297	296	0			8
							3	4	327	9							
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	Y	295	293	0			10
							325	9									
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1141	2	Y	271	276	0			5
							2	4	298	9							
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	Y	281	276	0			10
							8	4	309	9							

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
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	97	1	3006	3	Y	684	681	0			12
							36	4	752	9							
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	89	1	3551	2	Y	926	914	0			24
							30	4	1019	9							
10	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	99	1	3281	2	Y	949	946	0			27
							5	4	1044	9							
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	2	Y	1106	1093	0			40
							2	4	1217	9							
12	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	81	1	3517	2	Y	738	754	0			24
							18	4	812	9							
01	3875	X	1672	-0-	-2203	-0-	29	1	1484	2	Y	129	147	0			6
							17	4	142	9							

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
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	25	1	795	3	Y	206	205	0			10
							10	4	227	9							
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	20	1	811	2	Y	126	129	0	4	7	3
							7	4	139	9							
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	20	1	670	2	Y	53	55	0			1
							1	4	58	9							
11	1020	N	884	-0-	-136	-0-	22	1	790	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	Y	251	245	0			8
							5	4	276	9							
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	23	1	1174	2	Y	142	144	0			6
							13	4	156	9							

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
08	4309	X	2951	-0-	-1358	-0-	112	1	2501	3	Y	306	299	0			32
							1	4	337	9							
09	3510	X	2733	-0-	-777	-0-	38	1	2380	2	Y	285	289	0	17	7	11
							1	4	314	9							
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	41	1	2804	2	Y	309	309	0			11
							1	4	340	9							
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	38	1	2625	2	Y	252	248	0			15
							277	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	42	1	3276	2	Y	388	390	0			13
							21	4	427	9							
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	40	1	3370	2	Y	260	262	0			11
							19	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1080	N	276	-0-	-804	-0-	253	1	20	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	280	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	499	2	Y	63	58	0			5
							69	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	298	1	310	2	Y	48	51	0			2
							53	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	197	1	754	2	Y	108	101	0			9
							119	9									

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
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	186	1	5769	3	Y	1152	1144	0			57
							69	4	1267	9							
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	144	1	5751	2	Y	706	722	0	22	7	19
							49	4	777	9							
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	136	1	4513	2	Y	1275	1258	0			36
							7	4	1403	9							
11	5070	X	3681	-0-	-1389	-0-	73	1	2642	2	Y	877	881	0			32
							1	4	965	9							
12	5239	X	3189	-0-	-2050	-0-	57	1	2506	2	Y	557	571	0			18
							13	4	613	9							
01	5239	X	1261	-0-	-3978	-0-	22	1	1116	2	Y	100	114	0			4
							13	4	110	9							

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
08	620	N	412	-0-	-208	-0-	5	1	242	3	Y	149	129	0			21
							1	4	164	9							
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	8	0	13	7	-0-
*10	217	N	91	-0-	-126	-0-	2	1	14	2	Y	68	58	0			10
							75	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	76	1	347	2	Y	1069	933	0			146
							1	4	1176	9							
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	Y	33	175	0			4
							36	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	Y	30	29	0			5
							33	9									

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
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1150	1	2763	3	Y	195	190	0			45
							5	4	215	9							
09	3540	X	2900	-0-	-640	-0-	274	1	2426	2	Y	180	179	0	11	7	35
							2	4	198	9							
10	3658	X	2535	-0-	-1123	-0-	230	1	2145	2	Y	145	138	0			42
							160	9									
11	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	218	1	2467	2	Y	147	161	0			28
							162	9									
12	3658	X	3102	-0-	-556	-0-	249	1	2613	2	Y	218	206	0			40
							240	9									
01	3410	X	2841	-0-	-569	-0-	176	1	2344	2	Y	292	292	0			40
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4371	X	1452	-0-	-2919	-0-	94	1	1236	3	Y	107	105	0			30
							4	4	118	9							
09	4140	X	1831	-0-	-2309	-0-	59	1	1604	2	Y	151	150	0	19	7	12
							2	4	166	9							
10	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	174	1	3758	2	Y	104	106	0			10
							38	4	114	9							
11	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	139	1	3550	2	Y	121	123	0			8
							3	4	133	9							
12	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	51	1	3383	2	Y	111	113	0			6
							5	4	122	9							
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	49	1	3758	2	Y	126	121	0			11
							2	4	139	9							

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
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	3	Y	194	190	0			10
							1	4	213	9							
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	222	1	2059	2	Y	181	183	0	1	7	7
							1	4	199	9							
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	219	1	2004	2	Y	175	176	0			6
							1	4	193	9							
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	215	1	1911	2	Y	199	193	0			12
							219	9									
12	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	226	1	2059	2	Y	209	214	0			7
							13	4	230	9							
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	211	1	2451	2	Y	239	236	0			10
							14	4	263	9							

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
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	Y	129	126	0			10
							1	4	142	9							
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	188	1	631	2	Y	82	87	0	2	7	3
							90	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	187	1	758	2	Y	102	101	0			4
							112	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	184	1	827	2	Y	157	151	0			10
							173	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	192	1	375	2	Y	84	91	0			3
							2	4	92	9							
01	1054	N	758	-0-	-296	-0-	178	1	467	2	Y	100	99	0			4
							3	4	110	9							

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
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	13	1	352	3	Y	142	143	0			9
							156	9									
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	127	1	360	2	Y	224	223	0	8	7	2
							246	9									
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	110	1	435	2	Y	180	170	0	10	1	2
							198	9									
*11	510	N	467	-0-	-43	-0-	124	1	208	2	Y	123	124	0			1
							135	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	Y	269	264	0			6
							296	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	509	2	Y	549	544	0			11
							604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	3	Y	477	478	0			4
							525	9									
*09	2250	X	2104	-0-	-146	-0-	292	1	1094	2	Y	653	652	0			5
							718	9									
*10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	275	1	1822	2	Y	629	592	0	34	1	8
							692	9									
*11	2250	N	1366	-0-	-884	-0-	270	1	688	2	Y	371	375	0			4
							408	9									
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	208	1	1531	2	Y	864	850	0			18
							950	9									
01	2170	N	1017	-0-	-1153	-0-	199	1	379	2	Y	399	409	0			8
							439	9									

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
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	19	1	519	3	Y	204	204	0			6
							224	9									
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	430	1	759	2	Y	456	454	0	4	7	4
							502	9									
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	392	1	504	2	Y	199	189	0	11	1	3
							219	9									
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	396	1	274	2	Y	163	164	0			2
							179	9									
*12	1023	N	864	-0-	-159	-0-	295	1	340	2	Y	208	206	0			4
							229	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	283	1	409	2	Y	463	458	0			9
							509	9									

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
08	5425	X	4724	-0-	-701	-0-	331	1	4027	3	Y	332	340	0			24
							1	4	365	9							
09	5040	X	4507	-0-	-533	-0-	195	1	4133	2	Y	163	167	0	3	7	17
							179	9									
10	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	214	1	4410	2	Y	289	278	0			28
							318	9									
11	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	212	1	3998	2	Y	414	410	0			32
							455	9									
12	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	205	1	3957	2	Y	373	387	0			18
							410	9									
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	Y	358	346	0			30
							1	4	394	9							

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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	172	1	2082	3	Y	61	60	0			11
							67	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	264	1	1478	2	Y	30	30	0	8	7	3
							33	9									
10	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	261	1	995	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
11	2250	N	1064	-0-	-1186	-0-	303	1	725	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
12	1829	N	934	-0-	-895	-0-	299	1	599	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	205	1	2703	2	Y	74	70	0			6
							1	4	81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	1	3140	3	Y	116	119	0			7
							1	4	128	9							
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	263	1	3043	2	Y	79	78	0			8
							87	9									
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	265	1	3327	2	Y	138	133	0			13
							152	9									
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	283	1	2898	2	Y	154	155	0			12
							169	9									
12	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	274	1	2607	2	Y	132	138	0			6
							145	9									
01	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	188	1	2519	2	Y	130	125	0			11
							143	9									

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
08	4526	X	3819	-0-	-707	-0-	263	1	3199	3	Y	324	328	0			30
							1	4	356	9							
09	4380	X	3396	-0-	-984	-0-	244	1	2931	2	Y	201	200	0	10	7	21
							221	9									
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	258	1	3855	2	Y	358	344	0			35
							394	9									
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	270	1	6092	2	Y	591	580	0			46
							1	4	650	9							
12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	266	1	2990	2	Y	262	296	0			12
							288	9									
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	218	1	3346	2	Y	289	277	0			24
							1	4	318	9							

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
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	3	Y	242	236	0			21
							1	4	266	9							
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	209	1	2227	2	Y	265	267	0	9	7	10
							1	4	292	9							
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	206	1	2363	2	Y	240	241	0			9
							1	4	264	9							
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	204	1	2266	2	Y	269	261	0			17
							296	9									
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	214	1	2249	2	Y	250	259	0			8
							14	4	275	9							
01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	192	1	1559	2	Y	164	165	0			7
							9	4	180	9							

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
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	451	1	4438	3	Y	510	494	1			45
							4	4	561	9							
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	490	498	1	2	7	35
							539	9									
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	330	1	5149	2	Y	527	503	1			59
							11	4	580	9							
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	383	1	5205	2	Y	724	740	1			43
							20	4	796	9							
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	319	1	4871	2	Y	772	715	1			100
							17	4	849	9							
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	261	1	4085	2	Y	503	566	1			37
							26	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	312	1	3077	3	Y	611	589	1			61
						3	4	672	9							
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	287	1	3422	2	Y	641	643	1	13	7	46
						705	9									
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	305	1	2787	2	Y	507	496	1			57
						6	4	558	9							
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	291	1	2349	2	Y	435	466	1			26
						9	4	479	9							
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	213	1	2056	2	Y	423	394	1			55
						7	4	465	9							
01	4061 X	2002	-0-	-2059	-0-	177	1	1544	2	Y	246	283	1			18
						10	4	271	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	282	1	2782	3	Y	415	407	1			36
						3	4	457	9							
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	262	1	2582	2	Y	340	352	1			24
						374	9									
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	2	Y	366	349	1			41
						6	4	403	9							
11	3120 X	3095	-0-	-25	-0-	285	1	2456	2	Y	314	336	1			19
						9	4	345	9							
12	3224 X	2381	-0-	-843	-0-	194	1	1886	2	Y	267	251	1			35
						7	4	294	9							
01	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	185	1	2055	2	Y	226	244	1			17
						13	4	249	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	258	259	0			10
						284	9									
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	428	1	786	2	Y	320	319	0	8	7	3
						352	9									
*10	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	391	1	720	2	Y	278	262	0	15	1	4
						306	9									
*11	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	382	1	573	2	Y	288	289	0			3
						317	9									
*12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	298	1	926	2	Y	441	435	0			9
						485	9									
01	1023 N	860	-0-	-163	-0-	272	1	299	2	Y	263	267	0			5
						289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	N	4384	-0-	1284	1284	317	1	3866	3	Y	182	181	0			13
							1	4	200	9							
09	3000	N	4523	-0-	1523	2807	93	1	4288	2	Y	129	123	0	6	7	13
							142	9									
10	7550	X	4743	-0-	-2807	-0-	49	1	4455	2	Y	217	209	0			21
							239	9									
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4458	2	Y	215	219	0			17
							237	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	24	1	3668	2	Y	185	193	0			9
							204	9									
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	23	1	4119	2	Y	220	211	0			18
							1	4	242	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	3	Y	530	531	0			12
							583	9									
*09	1800	X	824	-0-	-976	-0-	239	1	551	2	Y	31	34	0	9	7	-0-
							34	9									
*10	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	164	1	664	2	Y	306	285	0	17	1	4
							337	9									
*11	1800	N	798	-0-	-1002	-0-	226	1	323	2	Y	226	227	0			3
							249	9									
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	222	1	642	2	Y	447	441	0			9
							492	9									
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	211	1	245	2	Y	306	309	0			6
							337	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	Y	79	80	0			5
							87	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	285	1	706	2	Y	41	42	0			4
							45	9									
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	257	1	393	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	234	1	1078	2	Y	107	102	0			8
							118	9									
12	3100	N	3132	-0-	32	32	273	1	1518	2	Y	1219	1169	0			58
							1341	9									
01	952	N	920	-0-	-32	-0-	190	1	392	2	Y	307	339	0			26
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1130	3	Y	77	82	0			6
							85	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	221	1	1136	2	Y	47	48	0			5
							52	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	230	1	1331	2	Y	80	77	0			8
							88	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	227	1	1485	2	Y	93	94	0			7
							102	9									
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	Y	145	145	0			7
							160	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1250	2	Y	73	74	0			6
							80	9									

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
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	142	1	4110	3	Y	351	351	0			5
							386	9									
*09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	424	1	4300	2	Y	347	346	0			6
							382	9									
*10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	402	1	4235	2	Y	341	309	0	30	1	8
							375	9									
*11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	408	1	4147	2	Y	388	364	0	26	1	6
							427	9									
*12	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	402	1	3636	2	Y	351	351	0			6
							386	9									
*01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	431	1	4285	2	Y	555	543	0			18
							611	9									

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
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	141	1	4091	3	Y	455	454	0			6
							501	9									
*09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	369	1	4054	2	Y	425	423	0	1	7	7
							468	9									
*10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	358	1	3986	2	Y	394	357	0	35	1	9
							433	9									
*11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	357	1	3642	2	Y	442	415	0	29	1	7
							486	9									
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	364	1	3589	2	Y	510	508	0			9
							561	9									
*01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	379	1	4078	2	Y	580	570	0			19
							638	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2758	N	2583	-0-	-175	-0-	21	1	2513	3	Y	41	48	0			41
							4	4	45	9							
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	18	1	2071	2	Y	57	61	0			37
							2	4	63	9							
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	2	Y	92	72	0			57
							3	4	101	9							
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	Y	73	63	0			67
							5	4	80	9							
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2666	2	Y	93	109	0			51
							4	4	102	9							
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	25	1	2791	2	Y	122	109	0			64
							5	4	134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	64	1	7353	3	Y	143	151	0			148
							10	4	157	9							
09	7350	X	7275	-0-	-75	-0-	62	1	6998	2	Y	188	188	0	6	7	142
							8	4	207	9							
10	8184	X	7611	-0-	-573	-0-	70	1	7247	2	Y	259	241	0			160
							9	4	285	9							
11	7920	X	6851	-0-	-1069	-0-	65	1	6487	2	Y	261	184	0			237
							12	4	287	9							
12	8184	X	6541	-0-	-1643	-0-	65	1	6226	2	Y	218	337	0			118
							10	4	240	9							
01	7533	X	7144	-0-	-389	-0-	60	1	6694	2	Y	344	283	0			179
							12	4	378	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10573	-0-	-91	-0-	91	1	10411	3	Y	53	57	0			76
							13	4	58	9							
09	10320	X	9790	-0-	-530	-0-	85	1	9585	2	Y	99	81	0	19	7	75
							11	4	109	9							
10	10664	X	10290	-0-	-374	-0-	96	1	10051	2	Y	119	120	0			74
							12	4	131	9							
11	10320	X	8779	-0-	-1541	-0-	86	1	8583	2	Y	85	82	0			77
							16	4	94	9							
12	10664	X	10370	-0-	-294	-0-	106	1	10073	2	Y	158	149	0			86
							17	4	174	9							
01	10571	X	8885	-0-	-1686	-0-	77	1	8613	2	Y	163	164	0			85
							16	4	179	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	61	1	7583	3	Y	331	291	0			96
							8	4	364	9							
09	7470	X	7383	-0-	-87	-0-	89	1	7050	2	Y	222	226	0	37	7	55
							244	9									
10	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	94	1	6876	2	Y	219	220	0			54
							241	9									
11	7470	X	6546	-0-	-924	-0-	86	1	6192	2	Y	244	242	0			56
							268	9									
12	7719	X	7122	-0-	-597	-0-	70	1	6734	2	Y	287	295	0			48
							2	4	316	9							
01	8029	X	6935	-0-	-1094	-0-	38	1	6613	2	Y	204	212	0			40
							60	4	224	9							

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
08	5270	X	2744	-0-	-2526	-0-	109	1	2443	3	Y	174	171	0			13
							1	4	191	9							
09	4530	X	3993	-0-	-537	-0-	70	1	3654	2	Y	243	244	0	3	7	9
							2	4	267	9							
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	79	1	5172	2	Y	341	337	0			13
							2	4	375	9							
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	54	1	4447	2	Y	257	254	0			16
							1	4	283	9							
12	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	16	1	3587	2	Y	245	253	0			8
							23	4	270	9							
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	18	1	4295	2	Y	214	213	0			9
							24	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	161	1	3621	3	Y	288	281	0			18
							2	4	317	9							
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	15	1	3341	2	Y	264	267	0	5	7	10
							2	4	290	9							
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	18	1	3523	2	Y	308	307	0			11
							2	4	339	9							
11	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	16	1	3135	2	Y	304	296	0			19
							334	9									
12	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	14	1	2990	2	Y	303	312	0			10
							19	4	333	9							
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	17	1	3874	2	Y	348	344	0			14
							21	4	383	9							

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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	416	416	0			3
							458	9									
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	499	1	487	2	Y	283	283	0	1	7	2
							311	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	455	1	636	2	Y	205	193	0	11	1	3
							226	9									
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	459	1	322	2	Y	160	161	0			2
							176	9									
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	351	1	344	2	Y	159	158	0			3
							175	9									
01	868	N	541	-0-	-327	-0-	321	1	113	2	Y	97	98	0			2
							107	9									

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
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	3	Y	201	201	0			3
							221	9									
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	366	1	1900	2	Y	192	192	0			3
							211	9									
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	339	1	1606	2	Y	141	128	0	13	1	3
							155	9									
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	340	1	1609	2	Y	188	176	0	12	1	3
							207	9									
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	346	1	2044	2	Y	249	248	0			4
							274	9									
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	345	1	1579	2	Y	286	281	0			9
							315	9									

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
08	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	44	1	5025	3	Y	61	58	0			59
							6	4	67	9							
09	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	36	1	4054	2	Y	93	84	0			68
							5	4	102	9							
10	5332	X	4321	-0-	-1011	-0-	40	1	4175	2	Y	92	103	0			57
							5	4	101	9							
11	5130	X	3242	-0-	-1888	-0-	31	1	3097	2	Y	98	66	0			89
							6	4	108	9							
12	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	50	1	4730	2	Y	123	145	0			67
							8	4	135	9							
01	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	41	1	4578	2	Y	154	141	0			80
							8	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	37	1	4198	3	Y	73	77	0			72
							5	4	80	9							
09	4380	X	2472	-0-	-1908	-0-	21	1	2382	2	Y	60	93	0			39
							3	4	66	9							
10	4650	X	1116	-0-	-3534	-0-	10	1	1080	2	Y	23	48	0			14
							1	4	25	9							
11	4500	X	67	-0-	-4433	-0-	1	1	65	2	Y	1	14	0			1
							1	9									
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	4309	X	54	-0-	-4255	-0-	52	2	2	9	Y	2	1	0			1

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
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	177	1	7939	3	Y	391	384	0			33
							40	4	430	9							
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	286	1	7598	2	Y	438	428	0	11	7	32
							5	4	482	9							
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	340	1	7250	2	Y	438	441	0			29
							97	4	482	9							
11	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	294	1	7639	2	Y	424	427	0			26
							9	4	466	9							
12	6169	X	5218	-0-	-951	-0-	208	1	4631	2	Y	265	279	0			12
							87	4	292	9							
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	352	1	9783	2	Y	592	573	0			31
							250	4	651	9							

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
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	252	1	5649	3	Y	322	314	0			24
							3	4	354	9							
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	46	1	3624	2	Y	222	226	0	11	7	9
							2	4	244	9							
10	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	41	1	2757	2	Y	245	245	0			9
							1	4	270	9							
11	3570	X	2785	-0-	-785	-0-	39	1	2505	2	Y	219	215	0			13
							241	9									
12	3689	X	2607	-0-	-1082	-0-	38	1	2341	2	Y	194	200	0			7
							15	4	213	9							
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	38	1	2784	2	Y	195	194	0			8
							15	4	215	9							

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
08	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	95	1	2136	3	Y	374	366	0			29
							1	4	411	9							
09	2640	X	2415	-0-	-225	-0-	62	1	1986	2	Y	333	334	0	15	7	13
							1	4	366	9							
10	2821	N	831	-0-	-1990	-0-	87	1	635	2	Y	99	108	0			4
							109	9									
11	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	87	1	2037	2	Y	251	240	0			15
							276	9									
12	2511	N	1686	-0-	-825	-0-	87	1	1350	2	Y	218	226	0			7
							9	4	240	9							
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	56	1	2315	2	Y	370	362	0			15
							13	4	407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	43	45	0			2
							2	4	47	9							
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	91	1	471	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	116	1	629	2	Y	29	29	0			2
							8	4	32	9							
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	95	1	532	2	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	93	1	344	2	Y	25	25	0			1
							6	4	28	9							
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	81	1	169	2	Y	18	18	0			1
							4	4	20	9							

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
08	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	133	1	6048	3	Y	624	639	0			70
							686	9									
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	775	1	6204	2	Y	440	455	0	20	7	35
							484	9									
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	943	1	7827	2	Y	521	517	0			39
							573	9									
11	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1080	1	7211	2	Y	444	430	0			53
							488	9									
12	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1350	1	7987	2	Y	537	516	0			74
							591	9									
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	969	1	7070	2	Y	304	347	0			31
							334	9									

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
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	703	1	3862	3	Y	501	482	0			98
							3	4	551	9							
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	333	1	4432	2	Y	586	620	0	12	7	52
							645	9									
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	310	1	3802	2	Y	587	585	0			54
							29	4	646	9							
11	4350	X	2755	-0-	-1595	-0-	221	1	2156	2	Y	342	346	0			50
							2	4	376	9							
12	4495	X	1298	-0-	-3197	-0-	162	1	967	2	Y	143	173	0			20
							12	4	157	9							
01	4929	X	1983	-0-	-2946	-0-	219	1	1472	2	Y	232	220	0			32
							37	4	255	9							

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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	285	3	Y	31	38	0			9
							34	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	227	1	192	2	Y	21	29	0			1
							23	9									
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	253	1	407	2	Y	37	35	0			3
							3	4	41	9							
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	263	1	1547	2	Y	249	216	0			36
							2	4	274	9							
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	306	1	1660	2	Y	196	205	0			27
							21	4	216	9							
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	276	1	2171	2	Y	270	260	0			37
							54	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	324	1	6959	3	Y	796	795	0			13
							39	4	876	9							
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	302	1	5041	2	Y	500	502	0	1	7	10
							2	4	550	9							
10	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	319	1	3284	2	Y	334	336	0			8
							4	4	367	9							
11	3900	X	2714	-0-	-1186	-0-	333	1	2131	2	Y	227	231	0			4
							250	9									
12	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	359	1	2874	2	Y	391	388	0			7
							430	9									
01	4309	X	3291	-0-	-1018	-0-	235	1	2664	2	Y	349	350	0			6
							8	4	384	9							

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
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	224	1	5034	3	Y	269	263	0			19
							3	4	296	9							
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	182	1	4723	2	Y	254	257	0	6	7	10
							2	4	279	9							
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	182	1	4772	2	Y	241	242	0			9
							2	4	265	9							
11	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	176	1	4441	2	Y	304	294	0			19
							1	4	334	9							
12	5146	X	4684	-0-	-462	-0-	182	1	4178	2	Y	270	280	0			9
							27	4	297	9							
01	5549	X	4709	-0-	-840	-0-	167	1	4257	2	Y	237	236	0			10
							24	4	261	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
08	5859	X	429	-0-	-5430	-0-	17	1	366	3	Y	42	44	0			14
							46	9									
09	4290	X	3186	-0-	-1104	-0-	191	1	2741	2	Y	230	230	0	5	7	9
							1	4	253	9							
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	232	1	4603	2	Y	507	497	0			19
							2	4	558	9							
11	4290	X	2905	-0-	-1385	-0-	214	1	1756	2	Y	850	817	0			52
							935	9									
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	233	1	3875	2	Y	390	429	0			13
							25	4	429	9							
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	218	1	6468	2	Y	734	717	0			30
							36	4	807	9							

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
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	139	1	4025	3	Y	525	521	0			17
							578	9									
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	126	1	3690	2	Y	532	529	0	11	7	9
							585	9									
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	120	1	3547	2	Y	524	475	0	46	1	12
							576	9									
*11	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	122	1	3179	2	Y	547	514	0	36	1	9
							602	9									
*12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	144	1	3625	2	Y	661	659	0			11
							727	9									
*01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	159	1	3940	2	Y	666	656	0			21
							733	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	7192	X	3906	-0-	-3286	-0-	160	1	3427	3	Y	273	281	0			15
							19	4	300	9							
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	409	1	7402	2	Y	378	381	0	5	7	7
							2	4	416	9							
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	357	1	6515	2	Y	550	544	0			13
							8	4	605	9							
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	386	1	8108	2	Y	678	678	0			13
							746	9									
12	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	371	1	7293	2	Y	563	567	0			9
							619	9									
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	286	1	6938	2	Y	517	517	0			9
							20	4	569	9							

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
08	3348	X	1390	-0-	-1958	-0-	44	1	1281	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
*09	3180	X	1645	-0-	-1535	-0-	350	1	1171	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
*10	3224	X	1327	-0-	-1897	-0-	304	1	921	2	Y	93	85	0	8	1	2
							102	9									
*11	3000	X	1517	-0-	-1483	-0-	325	1	1053	2	Y	126	118	0	8	1	2
							139	9									
*12	3100	X	1578	-0-	-1522	-0-	314	1	1107	2	Y	143	143	0			2
							157	9									
*01	1488	N	837	-0-	-651	-0-	247	1	401	2	Y	172	168	0			6
							189	9									

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
08	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	92	1	2064	3	Y	154	151	0			13
							1	4	169	9							
09	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	116	1	2236	2	Y	216	216	0	5	7	8
							1	4	238	9							
10	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	102	1	1982	2	Y	198	199	0			7
							1	4	218	9							
11	2340	X	1669	-0-	-671	-0-	102	1	1413	2	Y	140	138	0			9
							154	9									
12	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	86	1	1870	2	Y	178	181	0			6
							12	4	196	9							
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	68	1	3483	2	Y	257	253	0			10
							19	4	283	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	76	1	1639	3	Y	142	144	0			8
							9	4	156	9							
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	266	1	2424	2	Y	171	172	0	4	7	3
							1	4	188	9							
10	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	282	1	2155	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
11	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	292	1	1914	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	299	1	2507	2	Y	198	198	0			3
							218	9									
01	3100	N	3160	-0-	60	60	208	1	2557	2	Y	353	350	0			6
							7	4	388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	7688	X	4374	-0-	-3314	-0-	90	1	4025	3	Y	217	215	0			18
							20	4	239	9							
09	7350	X	4030	-0-	-3320	-0-	143	1	3655	2	Y	209	211	0	1	7	15
							2	4	230	9							
10	5704	X	4004	-0-	-1700	-0-	175	1	3517	2	Y	241	240	0			16
							47	4	265	9							
11	5520	X	5006	-0-	-514	-0-	179	1	4466	2	Y	324	320	0			20
							5	4	356	9							
12	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	317	1	8318	2	Y	524	520	0			24
							157	4	576	9							
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	180	1	4573	2	Y	278	288	0			14
							117	4	306	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

08	1395	N	646	-0-	-749	-0-	78	1	425	3	Y	130	129	0			30
							143	9									
09	990	N	843	-0-	-147	-0-	234	1	464	2	Y	132	145	0	5	7	12
							145	9									
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	289	1	674	2	Y	143	142	0			13
							5	4	157	9							
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	276	1	689	2	Y	168	157	0			24
							1	4	185	9							
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	299	1	390	2	Y	60	76	0			8
							5	4	66	9							
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	252	1	739	2	Y	120	112	0			16
							18	4	132	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	172	1	4994	3	Y	550	551	0			12
							605	9									
*09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	357	1	4948	2	Y	489	489	0	4	7	8
							538	9									
*10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	343	1	4829	2	Y	486	440	0	43	1	11
							535	9									
*11	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	343	1	4403	2	Y	523	491	0	34	1	9
							575	9									
*12	5859	X	4960	-0-	-899	-0-	341	1	4038	2	Y	528	528	0			9
							581	9									
*01	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	357	1	4484	2	Y	714	700	0			23
							785	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

08	4154	X	2316	-0-	-1838	-0-	92	1	2062	3	Y	146	144	0			16
							1	4	161	9							
09	4020	X	2526	-0-	-1494	-0-	50	1	2237	2	Y	216	217	0	7	7	8
							1	4	238	9							
10	4154	X	2662	-0-	-1492	-0-	47	1	2351	2	Y	239	238	0			9
							1	4	263	9							
11	4020	X	3420	-0-	-600	-0-	40	1	3113	2	Y	243	237	0			15
							267	9									
12	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	41	1	3082	2	Y	227	234	0			8
							20	4	250	9							
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	43	1	3824	2	Y	246	244	0			10
							21	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	9827	X	8208	-0-	-1619	-0-	232	1	6770	3	Y	1055	1050	0			51
							45	4	1161	9							
09	9510	X	282	-0-	-9228	-0-	282	1			Y	-0-	43	0	8	7	-0-
10	9455	X	3374	-0-	-6081	-0-	247	1	2663	2	Y	415	397	0			18
							7	4	457	9							
11	9150	X	248	-0-	-8902	-0-	248	1			Y	-0-	18	0			-0-
12	9455	X	6304	-0-	-3151	-0-	257	1	5162	2	Y	750	706	0			44
							60	4	825	9							
01	7874	X	7790	-0-	-84	-0-	279	1	6665	2	Y	726	719	0			51
							47	4	799	9							

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
08	7006	X	6181	-0-	-825	-0-	170	1	4970	3	Y	916	911	0			40
							33	4	1008	9							
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	590	1	7246	2	Y	1338	1319	0	3	7	56
							17	4	1472	9							
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	638	1	6571	2	Y	1193	1197	0			52
							16	4	1312	9							
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	700	1	7547	2	Y	1428	1416	0			64
							22	4	1571	9							
12	7533	X	6059	-0-	-1474	-0-	622	1	4403	2	Y	894	906	0			52
							51	4	983	9							
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	545	1	3673	2	Y	744	744	0			52
							26	4	818	9							

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
08	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	154	1	4515	3	Y	729	725	0			31
							31	4	802	9							
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	591	1	8740	2	Y	1341	1316	0			56
							21	4	1475	9							
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	510	1	7930	2	Y	1252	1254	0			54
							19	4	1377	9							
11	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	566	1	8844	2	Y	1403	1394	0			63
							26	4	1543	9							
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	500	1	6005	2	Y	886	897	0			52
							70	4	975	9							
01	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	427	1	6274	2	Y	1256	1220	0			88
							44	4	1382	9							

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
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	3	Y	292	281	1			26
							2	4	321	9							
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	308	1	2148	2	Y	264	268	1	3	7	19
							290	9									
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	330	1	1695	2	Y	259	249	1			29
							4	4	285	9							
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	327	1	1714	2	Y	276	289	1			16
							7	4	304	9							
12	3100	N	4474	-0-	1374	1374	280	1	3494	2	Y	625	560	1			81
							12	4	688	9							
01	3100	N	2041	-0-	-1059	315	213	1	1577	2	Y	219	284	1			16
							10	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	247	1	2432	3	Y	288	279	1			25
							2	4	317	9							
09	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	309	1	2210	2	Y	288	290	1	2	7	21
							317	9									
10	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	334	1	2036	2	Y	295	283	1			33
							4	4	325	9							
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	315	1	2586	2	Y	331	344	1			20
							10	4	364	9							
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	282	1	4555	2	Y	594	537	1			77
							16	4	653	9							
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	212	1	2657	2	Y	270	327	1			20
							17	4	297	9							

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
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	251	1	2472	3	Y	226	228	1			24
							2	4	249	9							
09	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	306	1	1943	2	Y	192	202	1			14
							211	9									
10	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	335	1	2095	2	Y	198	190	1			22
							4	4	218	9							
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	329	1	2229	2	Y	216	225	1			13
							9	4	238	9							
12	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	248	1	2205	2	Y	223	207	1			29
							8	4	245	9							
01	2604	X	1961	-0-	-643	-0-	208	1	1605	2	Y	125	145	1			9
							10	4	138	9							

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
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	334	1	3293	3	Y	332	323	1			34
							3	4	365	9							
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	207	1	3044	2	Y	298	308	1	3	7	21
							328	9									
10	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	229	1	3117	2	Y	301	288	1			34
							7	4	331	9							
11	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	275	1	2978	2	Y	292	309	1			17
							12	4	321	9							
12	3999	X	3030	-0-	-969	-0-	218	1	2503	2	Y	273	255	1			35
							9	4	300	9							
01	2821	X	2057	-0-	-764	-0-	177	1	1641	2	Y	208	228	1			15
							10	4	229	9							

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
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	287	1	2831	3	Y	270	262	1			28
							3	4	297	9							
09	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	309	1	2133	2	Y	215	227	1	1	7	15
							237	9									
10	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	335	1	2067	2	Y	212	203	1			24
							4	4	233	9							
11	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	294	1	2063	2	Y	213	224	1			13
							8	4	234	9							
12	2852	X	1199	-0-	-1653	-0-	188	1	896	2	Y	102	102	1			13
							3	4	112	9							
01	2511	X	1109	-0-	-1402	-0-	166	1	853	2	Y	77	84	1			6
							5	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	177	1	973	3	Y	155	137	0			28
							1	4	171	9							
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	218	1	337	2	Y	60	72	0	11	7	5
							66	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	234	1	342	2	Y	198	185	0			18
							3	4	218	9							
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	2	Y	334	303	0			49
							2	4	367	9							
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	281	1	811	2	Y	78	116	0			11
							10	4	86	9							
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	207	1	234	2	Y	24	32	0			3
							6	4	26	9							

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
08	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	431	1	2370	3	Y	316	294	0			61
							2	4	348	9							
09	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	273	1	2070	2	Y	308	323	0	19	7	27
							339	9									
10	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	277	1	1750	2	Y	299	298	0			28
							14	4	329	9							
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	304	1	2676	2	Y	287	273	0			42
							3	4	316	9							
12	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	316	1	1833	2	Y	400	386	0			56
							23	4	440	9							
01	2573	X	880	-0-	-1693	-0-	228	1	496	2	Y	131	169	0			18
							12	4	144	9							

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
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	310	-0-	-200	-0-	293	1	3	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
10	527	X	329	-0-	-198	-0-	329	1			Y	-0-	1	0			-0-
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	342	1	211	2	Y	50	43	0			7
							55	9									
12	310	X	265	-0-	-45	-0-	265	1			Y	-0-	7	0			-0-
01	3100	N	3580	-0-	480	480	163	1	2664	2	Y	624	539	0			85
							67	4	686	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	571	1	3137	3	Y	331	313	0			67
							2	4	364	9							
09	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	281	1	2410	2	Y	261	285	0	20	7	23
							287	9									
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	284	1	2289	2	Y	253	253	0			23
							18	4	278	9							
11	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	263	1	1815	2	Y	152	153	0			22
							2	4	167	9							
12	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	260	1	2224	2	Y	487	441	0			68
							28	4	536	9							
01	3472	X	1484	-0-	-1988	-0-	213	1	993	2	Y	230	267	0			31
							25	4	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	27	1	1249	3	Y	306	287	0			48
							6	4	337	9							
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	188	1	1089	2	Y	275	281	0	8	7	34
							1	4	303	9							
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	203	1	1357	2	Y	321	308	0			47
							353	9									
*11	1440	N	1097	-0-	-343	-0-	163	1	746	2	Y	168	192	0			23
							3	4	185	9							
*12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	255	1	958	2	Y	136	143	0			16
							150	9									
01	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	149	1	772	2	Y	89	89	0			16
							98	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	3	Y	349	324	0			72
							2	4	384	9							
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	354	1	3796	2	Y	311	327	0	29	7	27
							342	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	344	1	3507	2	Y	295	295	0			27
							27	4	325	9							
11	3270	X	1164	-0-	-2106	-0-	97	1	996	2	Y	64	82	0			9
							1	4	70	9							
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	341	1	3577	2	Y	241	216	0			34
							45	4	265	9							
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	285	1	3683	2	Y	271	268	0			37
							92	4	298	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	98	1	11875	3	Y	299	247	0			83
							11	4	329	9							
09	11670	X	10895	-0-	-775	-0-	134	1	10667	2	Y	85	116	0	31	7	21
							94	9									
10	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	164	1	11946	2	Y	240	202	0			59
							264	9									
11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	162	1	11660	2	Y	217	226	0			50
							239	9									
12	12059	X	11414	-0-	-645	-0-	114	1	11060	2	Y	215	229	0			36
							3	4	237	9							
01	12369	X	10818	-0-	-1551	-0-	59	1	10426	2	Y	216	210	0			42
							95	4	238	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

08	7719	X	7676	-0-	-43	-0-	59	1	7376	3	Y	212	180	0			58
							8	4	233	9							
09	7470	X	7017	-0-	-453	-0-	84	1	6709	2	Y	204	191	0	21	7	50
							224	9									
10	7719	X	6730	-0-	-989	-0-	89	1	6462	2	Y	163	173	0			40
							179	9									
11	7470	X	6246	-0-	-1224	-0-	83	1	5951	2	Y	193	189	0			44
							212	9									
12	7719	X	6637	-0-	-1082	-0-	66	1	6357	2	Y	194	206	0			32
							1	4	213	9							
01	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	39	1	6836	2	Y	226	214	0			44
							62	4	249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4800	X	2311	-0-	-2489	-0-	46	1	2058	3	Y	179	175	0			12
							10	4	197	9							
09	2970	X	1835	-0-	-1135	-0-	105	1	1568	2	Y	146	147	0			11
							1	4	161	9							
10	3069	X	1622	-0-	-1447	-0-	118	1	1340	2	Y	133	135	0			9
							18	4	146	9							
11	2970	X	1492	-0-	-1478	-0-	91	1	1280	2	Y	108	110	0			7
							2	4	119	9							
12	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	105	1	1327	2	Y	100	102	0			5
							25	4	110	9							
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	185	1	4111	2	Y	303	292	0			16
							105	4	333	9							

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
08	3100	N	177	-0-	-2923	6633	2	1	126	3	Y	44	216	0			18
							1	4	48	9							
09	3000	N	788	-0-	-2212	4421	95	1	613	2	Y	73	88	0			3
							80	9									
10	4534	X	113	-0-	-4421	-0-	93	1	9	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	84	1	170	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	91	1	300	2	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
01	806	X	80	-0-	-726	-0-	79	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	48	1	2150	3	Y	245	251	0			21
							270	9									
09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	177	1	1416	2	Y	251	250	0	2	7	20
							276	9									
10	2418	X	1969	-0-	-449	-0-	177	1	1470	2	Y	293	291	0			22
							322	9									
11	2400	X	2036	-0-	-364	-0-	218	1	1456	2	Y	329	311	0			40
							362	9									
12	2480	X	1409	-0-	-1071	-0-	167	1	986	2	Y	233	241	0			32
							256	9									
01	2480	X	1778	-0-	-702	-0-	175	1	1280	2	Y	294	296	0			30
							323	9									

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
08	6045	X	4788	-0-	-1257	-0-	96	1	4347	3	Y	314	325	0			38
							345	9									
09	5850	X	4544	-0-	-1306	-0-	467	1	3741	2	Y	305	310	0	9	7	24
							336	9									
10	6076	X	4414	-0-	-1662	-0-	437	1	3628	2	Y	317	317	0			24
							349	9									
11	5880	X	3623	-0-	-2257	-0-	426	1	2841	2	Y	324	309	0			39
							356	9									
12	6076	X	3067	-0-	-3009	-0-	400	1	2364	2	Y	275	276	0			38
							303	9									
01	4774	X	3331	-0-	-1443	-0-	361	1	2634	2	Y	305	312	0			31
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3875	X	3124	-0-	-751	-0-	123	1	2769	3	Y	209	205	0			21
							2	4	230	9							
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	228	1	3298	2	Y	245	247	0	9	7	10
							2	4	270	9							
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	227	1	3456	2	Y	239	240	0			9
							2	4	263	9							
11	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	220	1	2940	2	Y	241	235	0			15
							265	9									
12	3937	X	3434	-0-	-503	-0-	230	1	2906	2	Y	254	260	0			9
							19	4	279	9							
01	3937	X	3400	-0-	-537	-0-	211	1	2902	2	Y	246	245	0			10
							16	4	271	9							

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
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	422	1	2403	3	Y	417	423	0			59
							5	4	459	9							
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	359	1	2617	2	Y	280	285	0	31	7	23
							13	4	308	9							
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	332	1	2456	2	Y	506	495	0			34
							1	4	557	9							
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	337	1	2434	2	Y	472	475	0			31
							519	9									
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	377	1	2428	2	Y	502	503	0			30
							552	9									
01	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	185	1	2328	2	Y	296	291	0			35
							326	9									

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
08	4681	X	3743	-0-	-938	-0-	150	1	3372	3	Y	199	194	0			31
							2	4	219	9							
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	45	1	3959	2	Y	229	228	0	23	7	9
							2	4	252	9							
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	46	1	4109	2	Y	275	274	0			10
							2	4	303	9							
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	43	1	3588	2	Y	227	223	0			14
							250	9									
12	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	43	1	3473	2	Y	215	222	0			7
							22	4	237	9							
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	44	1	4536	2	Y	239	236	0			10
							25	4	263	9							

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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	3	Y	172	177	0			14
							72	4	189	9							
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	169	1	1842	2	Y	231	219	0			26
							129	4	254	9							
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	178	1	1203	2	Y	184	187	0			23
							62	4	202	9							
11	3000	N	3705	-0-	705	705	143	1	2891	2	Y	231	225	0			29
							417	4	254	9							
12	3100	N	2823	-0-	-277	428	104	1	2252	2	Y	191	198	0			22
							257	4	210	9							
01	2296	N	1868	-0-	-428	-0-	119	1	1509	2	Y	136	144	0			14
							90	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	39	1	1786	3	Y	493	502	0			46
							542	9									
09	3090	X	2239	-0-	-851	-0-	188	1	1508	2	Y	494	493	0	8	7	39
							543	9									
10	2852	X	1766	-0-	-1086	-0-	143	1	1184	2	Y	399	408	0			30
							439	9									
11	2820	X	550	-0-	-2270	-0-	51	1	338	2	Y	146	158	0			18
							161	9									
12	2914	X	1659	-0-	-1255	-0-	165	1	975	2	Y	472	425	0			65
							519	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1056	2	Y	685	680	0			70
							754	9									

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
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	118	119	0			3
							130	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	280	1	605	2	Y	112	113	0	1	7	1
							123	9									
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	290	1	249	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	287	1	60	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	423	1	960	2	Y	254	220	0	29	1	6
							279	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	262	1	356	2	Y	126	129	0			3
							5	4	139	9							

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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1238	3	Y	103	99	1			26
							35	4	113	9							
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	322	1	1295	2	Y	160	142	1	6	7	38
							88	4	176	9							
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	182	1	765	2	Y	38	61	1			15
							19	4	42	9							
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	Y	33	10	1			38
							36	9									
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	253	1	748	2	Y	232	103	1			167
							255	9									
01	1953	X	528	-0-	-1425	-0-	300	1	228	9	Y	207	280	1			94

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
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	993	1	1825	3	Y	85	171	1			67
							71	4	94	9							
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	1756	2	Y	355	255	1	13	7	154
							391	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	55	1	1990	2	Y	309	331	1			132
							6	4	340	9							
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	2	Y	343	307	1			168
							7	4	377	9							
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	237	339	1			66
							12	4	261	9							
01	713	N	506	-0-	-207	-0-	29	1	430	2	Y	40	84	1			22
							3	4	44	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	309	1	1752	3	Y	231	238	0			44
							3	4	254	9							
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	263	1	1995	2	Y	238	233	0	29	7	20
							9	4	262	9							
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	243	1	1926	2	Y	252	255	0			17
							277	9									
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	221	1	1835	2	Y	251	252	0			16
							276	9									
12	2480	N	2166	-0-	-314	-0-	232	1	1672	2	Y	238	240	0			14
							262	9									
01	2449	N	2046	-0-	-403	-0-	171	1	1662	2	Y	194	185	0			23
							213	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	659	1	3380	3	Y	415	419	0			31
							60	4	457	9							
*09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	332	1	3756	2	Y	581	576	0	25	7	11
							35	4	639	9							
*10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	243	1	3830	2	Y	499	506	0			4
							111	4	549	9							
*11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	312	1	5082	2	Y	722	711	0			15
							93	4	794	9							
*12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	294	1	4250	2	Y	545	555	0			5
							170	4	600	9							
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	275	1	4143	2	Y	475	447	0			33
							125	4	523	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

08	3472	X	2539	-0-	-933	-0-	336	1	1726	3	Y	405	409	0			23
							31	4	446	9							
*09	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	173	1	1958	2	Y	550	546	0	16	7	11
							18	4	605	9							
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	182	1	2862	2	Y	607	613	0			5
							83	4	668	9							
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	194	1	3164	2	Y	523	517	0			11
							58	4	575	9							
*12	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	148	1	2134	2	Y	386	393	0			4
							85	4	425	9							
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	173	1	2615	2	Y	431	405	0			30
							79	4	474	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

08	9238	X	8821	-0-	-417	-0-	180	1	8087	3	Y	466	454	0			41
							41	4	513	9							
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	282	1	7770	2	Y	463	452	0	18	7	34
							5	4	509	9							
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	344	1	7676	2	Y	478	481	0			31
							103	4	526	9							
11	8550	X	7834	-0-	-716	-0-	274	1	7095	2	Y	415	421	0			25
							8	4	457	9							
12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	337	1	8581	2	Y	509	510	0			24
							162	4	560	9							
01	8866	X	5439	-0-	-3427	-0-	199	1	4857	2	Y	235	247	0			12
							124	4	259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1363	-0-	1363	1363	50	1	1182	2	Y	92	87	0			5
							30	4	101	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

08	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	257	1	1460	3	Y	261	270	0			48
							3	4	287	9							
09	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	201	1	1478	2	Y	282	282	0	25	7	23
							7	4	310	9							
10	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	204	1	1391	2	Y	278	283	0			18
							306	9									
11	1950	N	1520	-0-	-430	-0-	103	1	1254	2	Y	148	156	0			10
							163	9									
12	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	220	1	1385	2	Y	296	288	0			18
							326	9									
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	159	1	1559	2	Y	258	245	0			31
							284	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

08	8401	X	5587	-0-	-2814	-0-	176	1	4871	3	Y	491	492	0			7
							540	9									
*09	8130	X	3420	-0-	-4710	-0-	335	1	2760	2	Y	295	299	0	1	7	2
							325	9									
*10	8401	X	2286	-0-	-6115	-0-	321	1	1655	2	Y	282	265	0	15	1	4
							310	9									
*11	8130	X	2413	-0-	-5717	-0-	320	1	1894	2	Y	181	183	0			2
							199	9									
*12	6572	X	416	-0-	-6156	-0-	242	1	152	2	Y	20	22	0			-0-
							22	9									
01	5053	X	780	-0-	-4273	-0-	250	1	442	2	Y	80	78	0			2
							88	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	656	3	Y	218	206	0			40
							240	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	306	1	710	2	Y	206	218	0	10	7	18
							227	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	339	1	541	2	Y	192	192	0			18
							4	4	211	9							
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	313	1	300	2	Y	130	129	0			19
							143	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	410	1	929	2	Y	241	226	0			34
							12	4	265	9							
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	273	1	807	2	Y	188	196	0			26
							20	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	685	-0-	-1144	-0-	89	1	488	3	Y	98	90	0			19
							108	9									
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	226	1	1324	2	Y	250	241	0	6	7	22
							275	9									
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	252	1	1451	2	Y	272	269	0			25
							11	4	299	9							
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	253	1	2004	2	Y	242	232	0			35
							2	4	266	9							
12	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	289	1	1233	2	Y	221	225	0			31
							16	4	243	9							
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	2	Y	217	218	0			30
							28	4	239	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	54	1	6511	3	Y	154	142	0			46
							6	4	169	9							
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	81	1	6454	2	Y	184	168	0	17	7	45
							202	9									
10	6479	X	5751	-0-	-728	-0-	76	1	5504	2	Y	155	162	0			38
							171	9									
11	6270	X	5306	-0-	-964	-0-	71	1	5096	2	Y	126	135	0			29
							139	9									
12	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	56	1	5433	2	Y	167	168	0			28
							1	4	184	9							
01	6262	X	6018	-0-	-244	-0-	33	1	5778	2	Y	140	141	0			27
							53	4	154	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	318	1	903	2	Y	255	251	0	1	1	3
							281	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	339	1	626	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	324	1	287	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
12	1457	N	980	-0-	-477	-0-	463	1	441	2	Y	69	60	0	8	1	3
							76	9									
01	1054	N	831	-0-	-223	-0-	309	1	415	2	Y	92	92	0			3
							6	4	101	9							

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
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	27	1	332	3	Y	90	91	0			5
							99	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	240	1	429	2	Y	114	115	0	3	7	1
							125	9									
10	930	N	386	-0-	-544	-0-	247	1	119	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	250	1	458	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	363	1	816	2	Y	49	42	0	6	1	2
							54	9									
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	235	1	535	2	Y	46	46	0			2
							7	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	80	1	975	3	Y	184	185	0			2
							202	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	264	1	542	2	Y	105	106	0			1
							116	9									
10	899	N	658	-0-	-241	-0-	271	1	355	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	870	N	504	-0-	-366	-0-	268	1	168	2	Y	62	61	0	1	1	1
							68	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	395	1	872	2	Y	336	290	0	39	1	8
							370	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	258	1	482	2	Y	114	119	0			3
							7	4	125	9							

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
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	116	1	1427	3	Y	291	293	0			14
							1	4	320	9							
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	268	1	1687	2	Y	209	207	0	1	1	3
							1	4	230	9			12	7			
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	266	1	1317	2	Y	166	166	0			3
							183	9									
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	259	1	1317	2	Y	169	167	0	2	1	3
							186	9									
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	374	1	2130	2	Y	423	366	0	49	1	11
							1	4	465	9							
01	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	242	1	967	2	Y	272	277	0			6
							13	4	299	9							

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
08	3038	X	1897	-0-	-1141	-0-	253	1	1605	3	Y	35	59	0			36
							39	9									
09	2670	N	2504	-0-	-166	-0-	469	1	1955	2	Y	73	70	0	24	7	15
							80	9									
10	2325	N	1593	-0-	-732	-0-	276	1	1093	2	Y	204	194	0			25
							224	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	141	1	1622	2	Y	217	202	0			40
							239	9									
12	3100	N	3307	-0-	207	207	264	1	2758	2	Y	259	273	0			26
							285	9									
01	2967	N	2760	-0-	-207	-0-	229	1	2283	2	Y	225	214	0			37
							248	9									

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
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	21	1	943	3	Y	200	207	0			25
							220	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	878	2	Y	229	236	0			18
							252	9									
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	82	1	682	2	Y	189	193	0			14
							208	9									
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	108	1	722	2	Y	42	51	0			5
							46	9									
12	992	N	351	-0-	-641	-0-	33	1	193	2	Y	114	103	0			16
							125	9									
01	496	N	363	-0-	-133	-0-	27	1	194	2	Y	129	132	0			13
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	95	1	488	3	Y	896	895	0			48
							9	4	986	9							
*09	1440	X	1287	-0-	-153	-0-	70	1	795	2	Y	377	383	0	35	7	7
							7	4	415	9							
*10	1488	X	1382	-0-	-106	-0-	47	1	735	2	Y	526	529	0			4
							21	4	579	9							
*11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	Y	438	433	0			9
							19	4	482	9							
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	140	1	2016	2	Y	826	827	0			8
							81	4	909	9							
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	127	1	1918	2	Y	715	674	0			49
							58	4	787	9							

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
08	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	202	1	9079	3	Y	833	772	0			64
							46	4	916	9							
09	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	313	1	7937	2	Y	678	646	0	46	7	50
							5	4	746	9							
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	355	1	7066	2	Y	463	483	0			30
							95	4	509	9							
11	6450	X	6168	-0-	-282	-0-	253	1	5527	2	Y	346	355	0			21
							7	4	381	9							
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	285	1	6084	2	Y	362	366	0			17
							115	4	398	9							
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	249	1	5773	2	Y	335	335	0			17
							147	4	369	9							

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
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	296	1	1520	3	Y	369	374	0			15
							27	4	406	9							
*09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	160	1	1816	2	Y	282	283	0	9	7	5
							17	4	310	9							
*10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	104	1	1636	2	Y	545	545	0			5
							48	4	600	9							
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	136	1	2210	2	Y	691	682	0			14
							40	4	760	9							
*12	3100	N	3791	-0-	691	691	187	1	2696	2	Y	727	734	0			7
							108	4	800	9							
01	3100	N	3894	-0-	794	1485	189	1	2851	2	Y	698	657	0			48
							86	4	768	9							

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
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	310	1	1765	3	Y	251	258	0			26
							4	4	276	9							
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	211	212	0	8	7	17
							7	4	232	9							
10	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	222	1	1551	2	Y	254	254	0			17
							279	9									
11	2280	N	1991	-0-	-289	-0-	206	1	1493	2	Y	265	265	0			17
							292	9									
12	2511	N	1839	-0-	-672	-0-	191	1	1378	2	Y	245	247	0			15
							270	9									
01	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	164	1	1440	2	Y	237	223	0			29
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2914	N	2625	-0-	-289	-0-	343	1	1952	3	Y	296	308	0			48
							4	4	326	9							
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	264	1	2010	2	Y	302	306	0	19	7	25
							9	4	332	9							
10	2914	N	2556	-0-	-358	-0-	252	1	1946	2	Y	325	328	0			22
							358	9									
11	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	231	1	1791	2	Y	279	283	0			18
							307	9									
12	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	217	1	1768	2	Y	234	238	0			14
							257	9									
01	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	164	1	1782	2	Y	222	209	0			27
							244	9									

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
08	3100	N	3209	-0-	109	109	66	1	2975	3	Y	139	132	0			11
							15	4	153	9							
09	2724	N	2615	-0-	-109	-0-	142	1	2321	2	Y	136	129	0	8	7	10
							2	4	150	9							
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	Y	216	212	0			14
							35	4	238	9							
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	166	1	2927	2	Y	161	165	0			10
							3	4	177	9							
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	197	1	3605	2	Y	170	172	0			8
							68	4	187	9							
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	226	1	4823	2	Y	226	222	0			12
							123	4	249	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 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
08	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	262	1	4465	3	Y	547	553	0			14
							602	9									
09	5400	X	3404	-0-	-1996	-0-	327	1	2703	2	Y	340	344	0	3	7	7
							374	9									
10	5580	X	3175	-0-	-2405	-0-	391	1	2436	2	Y	316	259	0	58	1	6
							348	9									
11	5400	X	2923	-0-	-2477	-0-	364	1	2228	2	Y	301	298	0			9
							331	9									
12	5580	X	2829	-0-	-2751	-0-	173	1	2311	2	Y	313	311	0			11
							1	4	344	9							
01	5022	X	1744	-0-	-3278	-0-	101	1	1436	2	Y	188	193	0			6
							207	9									

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
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	162	1	3469	3	Y	475	475	0			16
							19	4	523	9							
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	274	1	3289	2	Y	404	406	0	6	7	8
							1	4	444	9							
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	283	1	3276	2	Y	452	450	0			10
							4	4	497	9							
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	277	1	3017	2	Y	426	428	0			8
							469	9									
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	322	1	3218	2	Y	489	489	0			8
							538	9									
01	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	234	1	3177	2	Y	475	475	0			8
							9	4	523	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	213	1	4802	3	Y	764	767	0			20
							840	9									
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	290	1	4511	2	Y	837	838	0	5	7	14
							921	9									
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	291	1	5368	2	Y	1070	1064	0			20
							1177	9									
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	321	1	4821	2	Y	828	828	0			20
							911	9									
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	295	1	4731	2	Y	792	800	0			12
							1	4	871	9							
01	6014	X	4955	-0-	-1059	-0-	300	1	3870	2	Y	698	699	0			11
							17	4	768	9							

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
08	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	95	1	2143	3	Y	616	618	0			8
							678	9									
09	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	440	1	2340	2	Y	616	614	0			10
							678	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	439	1	2099	2	Y	732	728	0			14
							805	9									
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	416	1	2141	2	Y	736	732	0			18
							810	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	549	1	2388	2	Y	801	807	0			12
							881	9									
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	513	1	3677	2	Y	1329	1320	0			21
							17	4	1462	9							

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
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	529	1	3664	3	Y	180	180	0			35
							35	4	198	9							
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	412	1	2801	2	Y	429	426	0	16	7	22
							6	4	472	9							
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	436	1	2880	2	Y	479	461	0			40
							17	4	527	9							
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	381	1	2575	2	Y	493	505	0			28
							5	4	542	9							
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	363	1	2355	2	Y	419	405	0			42
							17	4	461	9							
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	378	1	3016	2	Y	521	535	0			28
							38	4	573	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3754	-0-	-772	-0-	181	1	3090	3	Y	439	443	0			11
							483	9									
09	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	314	1	3330	2	Y	448	447	0	3	7	9
							493	9									
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	296	1	3559	2	Y	478	391	0	87	1	9
							526	9									
11	3990	X	3020	-0-	-970	-0-	270	1	2383	2	Y	334	333	0			10
							367	9									
12	4588	X	3623	-0-	-965	-0-	296	1	2880	2	Y	405	401	0			14
							1	4	446	9							
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	245	1	3071	2	Y	419	419	0			14
							461	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	142	1	6361	3	Y	276	271	0			25
							32	4	304	9							
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	230	1	6054	2	Y	250	248	0	9	7	18
							4	4	275	9							
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	340	1	7576	2	Y	304	302	0			20
							101	4	334	9							
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	268	1	6974	2	Y	195	203	0			12
							8	4	215	9							
12	5239	X	3550	-0-	-1689	-0-	155	1	3121	2	Y	195	198	0			9
							59	4	215	9							
01	8339	X	3447	-0-	-4892	-0-	144	1	2992	2	Y	214	212	0			11
							76	4	235	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	956	-0-	-3787	-0-	18	1	812	3	Y	111	114	0			9
							4	4	122	9							
09	4110	X	1229	-0-	-2881	-0-	82	1	980	2	Y	151	148	0	1	7	11
							1	4	166	9							
10	3131	X	380	-0-	-2751	-0-	78	1	225	2	Y	67	74	0			4
							3	4	74	9							
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	138	1	1874	2	Y	460	436	0			28
							2	4	506	9							
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	184	1	3075	2	Y	304	318	0			14
							58	4	334	9							
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	114	1	1116	2	Y	262	262	0			14
							29	4	288	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	195	1	324	2	Y	40	33	0			7
							44	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	217	1	253	2	Y	56	47	0			16
							62	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	208	1	477	2	Y	127	119	0			24
							140	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	217	1	488	2	Y	70	81	0			13
							77	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	662	2	Y	155	147	0			21
							171	9									

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
08	2387	X	1007	-0-	-1380	-0-	74	1	724	3	Y	157	186	0			17
							36	4	173	9							
09	2310	X	1422	-0-	-888	-0-	137	1	933	2	Y	261	248	0			30
							65	4	287	9							
10	1891	X	972	-0-	-919	-0-	124	1	650	2	Y	150	162	0			18
							33	4	165	9							
11	2040	X	1158	-0-	-882	-0-	59	1	845	2	Y	120	123	0			15
							122	4	132	9							
12	2108	X	967	-0-	-1141	-0-	61	1	704	2	Y	111	113	0			13
							80	4	122	9							
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	116	117	0			12
							47	4	128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	679	1	1633	3	Y	180	174	0			40
							3	4	198	9							
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	221	1	863	2	Y	101	111	0	10	7	20
							1	4	111	9							
10	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	233	1	771	2	Y	94	86	0			28
							103	9									
11	1470	N	1022	-0-	-448	-0-	215	1	719	2	Y	80	93	0			15
							88	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	233	1	917	2	Y	137	127	0			25
							151	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	Y	148	153	0			20
							163	9									

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
08	2077	X	1082	-0-	-995	-0-	286	1	686	3	Y	99	95	0			26
							1	4	109	9							
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	1919	2	Y	293	254	0	8	7	57
							2	4	322	9							
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	265	1	1891	2	Y	302	271	0			88
							332	9									
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	227	1	1097	2	Y	157	215	0			30
							173	9									
12	2604	X	1570	-0-	-1034	-0-	239	1	1114	2	Y	197	191	0			36
							217	9									
01	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	168	1	1408	2	Y	312	305	0			43
							343	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	476	1	1145	3	Y	122	116	0			29
							2	4	134	9							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	Y	77	83	0	8	7	15
							1	4	85	9							
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	237	1	890	2	Y	104	89	0			30
							114	9									
11	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	215	1	875	2	Y	91	104	0			17
							100	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	228	1	845	2	Y	236	210	0			43
							260	9									
01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	145	1	803	2	Y	174	193	0			24
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	365	1	896	3	Y	228	249	0			32
							1	4	251	9							
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	216	1	666	2	Y	226	232	0			26
							2	4	249	9							
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	871	2	Y	295	289	0			32
							325	9									
11	1200	N	822	-0-	-378	-0-	189	1	461	2	Y	148	165	0			15
							9	4	163	9							
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	1612	N	280	-0-	-1332	-0-	73	1	154	2	Y	48	41	0			7
							53	9									

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
08	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	33	1	3899	3	Y	94	79	0			28
							3	4	103	9							
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	44	1	3526	2	Y	108	97	0	12	7	27
							119	9									
10	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	42	1	3033	2	Y	115	114	0			28
							127	9									
11	4170	X	3179	-0-	-991	-0-	42	1	3049	2	Y	80	90	0			18
							88	9									
12	4309	X	3063	-0-	-1246	-0-	31	1	2963	2	Y	62	70	0			10
							1	4	68	9							
01	4030	X	3025	-0-	-1005	-0-	17	1	2914	2	Y	61	59	0			12
							27	4	67	9							

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
08	7812	X	3941	-0-	-3871	-0-	83	1	3739	3	Y	91	96	0			9
							19	4	100	9							
09	7560	X	5005	-0-	-2555	-0-	179	1	4683	2	Y	127	127	0			9
							3	4	140	9							
10	8866	X	3203	-0-	-5663	-0-	155	1	2893	2	Y	105	107	0			7
							39	4	116	9							
11	8580	X	1638	-0-	-6942	-0-	87	1	1490	2	Y	54	58	0			3
							2	4	59	9							
12	8866	X	1972	-0-	-6894	-0-	99	1	1733	2	Y	97	95	0			5
							33	4	107	9							
01	5177	X	2132	-0-	-3045	-0-	99	1	1873	2	Y	102	102	0			5
							48	4	112	9							

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	162	1	454	2	Y	31	26	0			5
							34	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	180	1	411	2	Y	28	25	0			8
							31	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	162	1	862	2	Y	66	61	0			13
							73	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	183	1	822	2	Y	122	113	0			22
							134	9									
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	118	1	687	2	Y	145	147	0			20
							160	9									

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
08	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	175	1	1238	3	Y	732	736	0			10
							805	9									
09	2880	X	1232	-0-	-1648	-0-	348	1	529	2	Y	323	325	0	4	7	4
							355	9									
10	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	282	1	1227	2	Y	703	698	0			9
							773	9									
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	327	1	2077	2	Y	863	862	0			10
							949	9									
12	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	362	1	1757	2	Y	658	656	0			12
							1	4	724	9							
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	309	1	1596	2	Y	604	607	0			9
							1	4	664	9							

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
08	2449	X	731	-0-	-1718	-0-	70	1	497	3	Y	149	162	0			15
							164	9									
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	371	1	2475	2	Y	696	691	0	11	7	9
							766	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	384	1	2836	2	Y	797	795	0			11
							877	9									
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	330	1	2402	2	Y	682	685	0			8
							750	9									
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	336	1	2885	2	Y	775	769	0			14
							1	4	853	9							
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	295	1	2471	2	Y	710	713	0			11
							1	4	781	9							

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
08	6417	X	3441	-0-	-2976	-0-	172	1	2922	3	Y	315	321	0			6
							347	9									
09	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	329	1	9395	2	Y	826	815	0			17
							1	4	909	9							
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	299	1	8690	2	Y	766	629	0	140	1	14
							843	9									
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	253	1	5441	2	Y	546	544	0			16
							601	9									
12	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	221	1	4901	2	Y	553	549	0			20
							2	4	608	9							
01	7130	X	2906	-0-	-4224	-0-	162	1	2448	2	Y	269	280	0			9
							296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	228	1	5136	3	Y	1000	1002	0			14
							1100	9									
09	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	297	1	5411	2	Y	989	986	0	1	7	16
							1088	9									
10	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	366	1	5757	2	Y	1151	1146	0			21
							1266	9									
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	339	1	5674	2	Y	1100	1094	0			27
							1210	9									
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	470	1	6043	2	Y	1141	1151	0			17
							1	4	1255	9							
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	407	1	4746	2	Y	1173	1171	0			19
							21	4	1290	9							

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
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	149	1	3351	3	Y	1044	1048	0			23
							1148	9									
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	307	1	3232	2	Y	1013	1011	0	8	7	17
							1114	9									
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	291	1	3400	2	Y	1099	1096	0			20
							1209	9									
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	301	1	4258	2	Y	1323	1311	0			32
							1455	9									
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	308	1	4725	2	Y	1431	1442	0			21
							1	4	1574	9							
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	253	1	3938	2	Y	1287	1287	0			21
							18	4	1416	9							

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
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	102	1	2297	3	Y	453	456	0			2
							498	9									
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	319	1	2111	2	Y	385	381	0			6
							424	9									
10	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	316	1	2396	2	Y	483	480	0			9
							531	9									
11	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	349	1	2154	2	Y	442	440	0			11
							486	9									
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	299	1	2603	2	Y	1750	1735	0			26
							1925	9									
01	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	222	1	1933	2	Y	418	437	0			7
							9	4	460	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	184	1	3142	3	Y	723	732	0			16
							795	9									
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	396	1	2924	2	Y	593	593	0	3	7	13
							652	9									
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	379	1	3094	2	Y	625	512	0	114	1	12
							688	9									
11	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	309	1	2510	2	Y	529	525	0			16
							582	9									
12	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	308	1	2427	2	Y	513	511	0			18
							1	4	564	9							
01	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	244	1	2294	2	Y	470	473	0			15
							517	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	339	1	2147	3	Y	547	504	0			190
							44	4	602	9							
*09	3720	X	2896	-0-	-824	-0-	276	1	2244	2	Y	337	417	0			110
							5	4	371	9							
*10	3844	X	2668	-0-	-1176	-0-	388	1	2146	2	Y	121	184	0			47
							1	4	133	9							
*11	3030	X	1450	-0-	-1580	-0-	83	1	1184	2	Y	166	162	0			51
							183	9									
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	154	1	2825	2	Y	718	572	0			197
							6	4	790	9							
*01	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	80	1	1891	2	Y	121	278	0			40
							24	4	133	9							

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
08	3100	N	3461	-0-	361	717	413	1	2618	3	Y	342	323	0			118
							54	4	376	9							
*09	3000	N	4064	-0-	1064	1781	341	1	3365	2	Y	318	318	0	13	7	105
							8	4	350	9							
*10	4896	X	3115	-0-	-1781	-0-	432	1	2389	2	Y	265	267	0			103
							2	4	292	9							
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	219	1	3141	2	Y	377	363	0			117
							1	4	415	9							
*12	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	127	1	2336	2	Y	189	254	0			52
							5	4	208	9							
*01	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	102	1	2401	2	Y	342	280	0			114
							31	4	376	9							

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
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	255	1	4343	3	Y	703	712	0			24
							773	9									
09	5160	X	4519	-0-	-641	-0-	318	1	3550	2	Y	592	592	0	11	7	13
							651	9									
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	280	1	3619	2	Y	607	498	0	111	1	11
							668	9									
11	5160	X	3753	-0-	-1407	-0-	274	1	2916	2	Y	512	508	0			15
							563	9									
12	5332	X	4109	-0-	-1223	-0-	165	1	3303	2	Y	582	576	0			21
							1	4	640	9							
01	4619	X	3085	-0-	-1534	-0-	117	1	2499	2	Y	426	433	0			14
							469	9									

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
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	187	1	3189	3	Y	550	554	0			13
							605	9									
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	335	1	4630	2	Y	426	427	0	3	7	9
							469	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	293	1	3204	2	Y	335	276	0	62	1	6
							369	9									
11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	310	1	5231	2	Y	787	770	0			23
							866	9									
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	296	1	3124	2	Y	472	478	0			17
							1	4	519	9							
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	280	1	5358	2	Y	782	774	0			25
							860	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3345	-0-	-933	-0-	3097	3	248	9	Y	225	226	0			-0-
09	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	313	1	3292	2	Y	346	339	0			7
							381	9									
10	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	291	1	2949	2	Y	315	258	0	58	1	6
							347	9									
11	3840	X	2809	-0-	-1031	-0-	261	1	2271	2	Y	252	251	0			7
							277	9									
12	4123	X	2814	-0-	-1309	-0-	162	1	2361	2	Y	264	262	0			9
							1	4	290	9							
01	4123	X	2104	-0-	-2019	-0-	207	1	1695	2	Y	184	187	0			6
							202	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	322	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	203	1	188	2	Y	33	31	0			2
							2	4	36	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	204	1	4600	3	Y	795	798	0			14
							875	9									
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	356	1	4768	2	Y	793	791	0	3	7	13
							872	9									
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	345	1	4292	2	Y	783	781	0			15
							861	9									
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	368	1	3255	2	Y	580	581	0			14
							638	9									
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	340	1	4347	2	Y	756	759	0			11
							1	4	832	9							
01	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	329	1	3260	2	Y	612	613	0			10
							15	4	673	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

08	4929	X	3210	-0-	-1719	-0-	159	1	2709	3	Y	311	315	0			9
							342	9									
09	3840	X	3036	-0-	-804	-0-	342	1	2344	2	Y	318	317	0	3	7	7
							350	9									
10	3596	X	3062	-0-	-534	-0-	325	1	2343	2	Y	358	293	0	65	1	7
							394	9									
11	3510	X	2467	-0-	-1043	-0-	291	1	1851	2	Y	295	293	0			9
							325	9									
12	3627	X	1905	-0-	-1722	-0-	147	1	1494	2	Y	240	240	0			9
							264	9									
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	179	1	3831	2	Y	593	583	0			19
							652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	200	201	0			5
							1	4	220	9							
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	280	1	3311	2	Y	181	180	0	1	1	2
							2	4	199	9			3	7			
10	3348	X	1459	-0-	-1889	-0-	239	1	1070	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
11	3240	X	1604	-0-	-1636	-0-	219	1	1175	2	Y	191	189	0	2	1	3
							210	9									
12	3348	X	1526	-0-	-1822	-0-	296	1	1058	2	Y	156	136	0	18	1	5
							172	9									
01	4030	X	1934	-0-	-2096	-0-	177	1	1483	2	Y	231	231	0			5
							20	4	254	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
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	450	-0-	-2820	-0-	360	1	88	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	3162	X	260	-0-	-2902	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	574	1	2023	2	Y	54	49	0	4	1	1
							4	4	59	9							
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	654	1	3262	2	Y	153	152	0			2
							4	4	168	9							
01	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	424	1	954	2	Y	160	158	0			4
							1	4	176	9							

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
08	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	355	1	6069	3	Y	858	868	0			21
							1	4	944	9							
09	7200	X	6439	-0-	-761	-0-	327	1	5366	2	Y	677	679	0	5	7	14
							1	4	745	9							
10	7440	X	7088	-0-	-352	-0-	296	1	5960	2	Y	756	618	0	138	1	14
							832	9									
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	313	1	6671	2	Y	902	889	0			27
							992	9									
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	294	1	6387	2	Y	866	862	0			31
							2	4	953	9							
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	261	1	5628	2	Y	885	887	0			29
							974	9									

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
08	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	223	1	3794	3	Y	347	348	0			8
							382	9									
09	4320	X	4295	-0-	-25	-0-	349	1	3430	2	Y	469	465	0	2	7	10
							516	9									
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	398	1	4935	2	Y	628	512	0	114	1	12
							691	9									
11	4320	X	2686	-0-	-1634	-0-	310	1	2046	2	Y	300	303	0			9
							330	9									
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	250	1	4564	2	Y	671	656	0			24
							1	4	738	9							
01	6014	X	3271	-0-	-2743	-0-	236	1	2625	2	Y	373	385	0			12
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3689	X	2187	-0-	-1502	-0-	142	1	1626	3	Y	380	382	0			14
							1	4	418	9							
09	3570	X	2930	-0-	-640	-0-	225	1	2219	2	Y	440	440	0	8	7	6
							2	4	484	9							
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	237	1	3105	2	Y	517	515	0			8
							4	4	569	9							
11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	229	1	2760	2	Y	396	396	0			8
							8	4	436	9							
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	245	1	2896	2	Y	422	422	0			8
							5	4	464	9							
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	264	1	2745	2	Y	424	422	0			10
							5	4	466	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

08	5084	X	4867	-0-	-217	-0-	253	1	4303	3	Y	283	285	0			9
							311	9									
09	4710	X	3760	-0-	-950	-0-	293	1	3188	2	Y	254	256	0	2	7	5
							279	9									
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	287	1	4762	2	Y	362	294	0	66	1	7
							398	9									
11	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	278	1	4106	2	Y	299	297	0			9
							329	9									
12	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	328	1	9952	2	Y	727	710	0			26
							3	4	800	9							
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	248	1	6224	2	Y	440	452	0			14
							484	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	337	1	5737	3	Y	422	427	0			13
							464	9									
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	247	1	4605	2	Y	306	309	0	4	7	6
							337	9									
10	4557	X	4553	-0-	-4	-0-	211	1	4006	2	Y	305	249	0	56	1	6
							336	9									
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	247	1	5448	2	Y	426	419	0			13
							469	9									
12	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	241	1	7768	2	Y	610	601	0			22
							2	4	671	9							
01	6231	X	5336	-0-	-895	-0-	182	1	4757	2	Y	361	371	0			12
							397	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

08	6650	X	4171	-0-	-2479	-0-	989	1	2379	3	Y	725	733	0			177
							5	4	798	9							
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	210	1	2044	2	Y	658	674	0	33	7	128
							2	4	724	9							
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	200	1	1928	2	Y	651	589	0			190
							716	9									
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	174	1	2173	2	Y	672	733	0			129
							739	9									
12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	189	1	1573	2	Y	505	542	0			92
							556	9									
01	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	135	1	1462	2	Y	349	393	0			48
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	172	1	3860	3	Y	964	965	0			16
							1060	9									
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	287	1	3896	2	Y	979	977	0	2	7	16
							1077	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	276	1	3686	2	Y	925	924	0			17
							1018	9									
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	303	1	3556	2	Y	831	828	0			20
							914	9									
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	Y	864	871	0			13
							950	9									
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	267	1	2756	2	Y	678	680	0			11
							12	4	746	9							

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
08	6200	X	5421	-0-	-779	-0-	264	1	4496	3	Y	601	612	0			13
							661	9									
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	262	1	5187	2	Y	760	757	0			16
							1	4	836	9							
10	6200	X	4601	-0-	-1599	-0-	230	1	3715	2	Y	596	491	0	110	1	11
							656	9									
11	6000	X	3194	-0-	-2806	-0-	213	1	2548	2	Y	394	393	0			12
							433	9									
12	6200	X	2767	-0-	-3433	-0-	221	1	2175	2	Y	336	336	0			12
							1	4	370	9							
01	5301	X	2627	-0-	-2674	-0-	183	1	2099	2	Y	314	316	0			10
							345	9									

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
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	660	1	1618	3	Y	365	347	0			49
							2	4	402	9							
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	307	1	946	2	Y	195	187	0	33	7	24
							3	4	215	9							
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	367	1	761	2	Y	165	171	0			18
							182	9									
11	1230	N	886	-0-	-344	-0-	218	1	533	2	Y	113	119	0			12
							11	4	124	9							
12	1271	N	933	-0-	-338	-0-	271	1	509	2	Y	117	115	0			14
							24	4	129	9							
01	2697	X	1304	-0-	-1393	-0-	365	1	776	2	Y	146	139	0			21
							2	4	161	9							

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
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	248	1	4224	3	Y	894	889	0			23
							983	9									
09	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	244	1	3889	2	Y	631	630	0	11	7	13
							694	9									
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	256	1	3876	2	Y	605	496	0	111	1	11
							666	9									
11	4890	X	4614	-0-	-276	-0-	260	1	3709	2	Y	586	580	0			17
							645	9									
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	258	1	4045	2	Y	699	691	0			25
							1	4	769	9							
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	232	1	4491	2	Y	945	939	0			31
							1040	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	257	1	2665	3	Y	594	597	0			11
							653	9									
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	297	1	3278	2	Y	643	634	0			20
							707	9									
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	240	1	2724	2	Y	598	600	0			18
							3	4	658	9							
11	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	154	1	2235	2	Y	561	560	0			19
							3	4	617	9							
12	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	238	1	2225	2	Y	570	568	0			21
							8	4	627	9							
01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	177	1	1903	2	Y	545	545	0			21
							8	4	600	9							

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
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	179	1	3055	3	Y	833	826	0			20
							916	9									
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	335	1	3216	2	Y	455	453	0	12	7	10
							501	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	314	1	2700	2	Y	331	274	0	61	1	6
							364	9									
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	300	1	3147	2	Y	384	379	0			11
							422	9									
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	318	1	2934	2	Y	360	358	0			13
							1	4	396	9							
01	2666	X	1261	-0-	-1405	-0-	227	1	914	2	Y	109	118	0			4
							120	9									

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
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	257	1	2680	3	Y	531	534	0			10
							1	4	584	9							
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	239	1	2071	2	Y	568	561	0			17
							625	9									
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	200	1	2317	2	Y	568	568	0			17
							2	4	625	9							
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	136	1	2267	2	Y	550	549	0			18
							3	4	605	9							
12	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	203	1	2190	2	Y	570	567	0			21
							8	4	627	9							
01	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	151	1	1716	2	Y	440	444	0			17
							8	4	484	9							

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
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	220	1	2284	3	Y	511	516	0			13
							562	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	271	1	2329	2	Y	477	473	0	2	7	15
							525	9									
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	223	1	2570	2	Y	570	568	0			17
							3	4	627	9							
11	3270	X	2900	-0-	-370	-0-	125	1	2179	2	Y	539	538	0			18
							3	4	593	9							
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	223	1	2660	2	Y	704	696	0			26
							10	4	774	9							
01	3193	X	1069	-0-	-2124	-0-	64	1	776	2	Y	205	223	0			8
							3	4	226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	6355	X	5360	-0-	-995	-0-	370	1	4248	3	Y	672	689	0			8
							3	4	739	9							
09	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	183	1	4529	2	Y	664	663	0			9
							4	4	730	9							
10	6758	X	3955	-0-	-2803	-0-	186	1	3238	2	Y	478	480	0			7
							5	4	526	9							
11	6540	X	3065	-0-	-3475	-0-	184	1	2467	2	Y	370	369	0			8
							7	4	407	9							
12	6758	X	4734	-0-	-2024	-0-	212	1	3869	2	Y	587	584	0			11
							7	4	646	9							
01	5642	X	4417	-0-	-1225	-0-	225	1	3555	2	Y	573	571	0			13
							7	4	630	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
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	338	1	3324	3	Y	568	546	1			53
							3	4	625	9							
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	313	1	3110	2	Y	512	522	1	6	7	37
							563	9									
10	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	340	1	2632	2	Y	445	432	1			50
							6	4	490	9							
11	3570	X	2846	-0-	-724	-0-	307	1	2105	2	Y	387	414	1			23
							8	4	426	9							
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	255	1	3056	2	Y	523	478	1			68
							11	4	575	9							
01	3286	X	2110	-0-	-1176	-0-	193	1	1617	2	Y	264	313	1			19
							10	4	290	9							

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
08	3100	N	3353	-0-	253	253	131	1	2997	3	Y	203	203	0			21
							2	4	223	9							
09	3000	N	3208	-0-	208	461	26	1	2953	2	Y	208	203	0	11	7	15
							229	9									
10	3100	N	3391	-0-	291	752	35	1	3104	2	Y	229	224	0			20
							252	9									
11	4178	X	3426	-0-	-752	-0-	31	1	3159	2	Y	212	213	0			19
							3	4	233	9							
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	28	1	3545	2	Y	284	285	0			18
							1	4	312	9							
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	351	340	0			29
							386	9									

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
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	240	1	5487	3	Y	279	278	0			20
							3	4	307	9							
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	298	1	11875	2	Y	626	594	0	7	7	45
							689	9									
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	315	1	10806	2	Y	598	591	0			52
							658	9									
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	123	1	4989	2	Y	250	280	0			22
							5	4	275	9							
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	37	1	4885	2	Y	294	297	0			19
							1	4	323	9							
01	6696	X	4693	-0-	-2003	-0-	48	1	4274	2	Y	337	328	0			28
							371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	206	1	4714	3	Y	520	533	0			43
							3	4	572	9							
09	4380	X	215	-0-	-4165	-0-	208	1	7	9	Y	6	49	0			-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	357	1	4225	2	Y	528	482	0			46
							581	9									
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	217	1	6300	2	Y	714	696	0			64
							6	4	785	9							
12	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	226	1	8573	2	Y	1214	1200	0			78
							2	4	1335	9							
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	244	1	7164	2	Y	1264	1236	0			106
							1390	9									

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
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	875	3	Y	163	162	0			11
							11	4	179	9							
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	Y	201	200	0	7	7	5
							8	4	221	9							
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	869	2	Y	169	169	0			5
							1	4	186	9							
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	25	1	888	2	Y	105	106	0			4
							116	9									
12	1116	N	844	-0-	-272	-0-	16	1	712	2	Y	102	103	0			3
							4	4	112	9							
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	42	1	2100	2	Y	229	222	0			10
							24	4	252	9							

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
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	298	1	6808	3	Y	321	323	0			17
							4	4	353	9							
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	357	1	10969	2	Y	536	515	0			38
							590	9									
10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	451	1	15966	2	Y	820	787	0			71
							902	9									
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	173	1	7381	2	Y	345	385	0			31
							7	4	380	9							
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	44	1	5751	2	Y	309	320	0			20
							1	4	340	9							
01	8308	X	5744	-0-	-2564	-0-	53	1	5364	2	Y	297	292	0			25
							327	9									

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
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	36	1	432	3	Y	48	52	0			3
							53	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	303	1	335	2	Y	39	38	0			4
							43	9									
10	558	N	348	-0-	-210	-0-	281	1	63	2	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	302	1	171	2	Y	59	54	0			5
							65	9									
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	277	1	168	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	192	1	368	2	Y	144	135	0			12
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	85	1	1031	3	Y	88	89	0			9
							97	9									
09	1170	N	212	-0-	-958	-0-	182	1	28	2	Y	2	7	0	4	7	-0-
							2	9									
10	1178	N	348	-0-	-830	-0-	235	1	104	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	1170	N	267	-0-	-903	-0-	267	1			Y	-0-	1	0			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	177	1	6	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	137	1	3131	3	Y	150	150	0			12
							2	4	165	9							
09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	44	1	4972	2	Y	248	238	0	4	7	18
							273	9									
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	55	1	5081	2	Y	265	260	0			23
							292	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	39	1	4088	2	Y	194	200	0			17
							4	4	213	9							
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	26	1	3433	2	Y	257	258	0			16
							1	4	283	9							
01	5456	X	3582	-0-	-1874	-0-	33	1	3328	2	Y	201	200	0			17
							221	9									

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
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	3	Y	392	400	0			17
							1	4	431	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	300	1	1196	2	Y	479	463	0			33
							527	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	316	1	1216	2	Y	495	485	0			43
							545	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	194	1	1072	2	Y	397	404	0			36
							1	4	437	9							
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	127	1	1337	2	Y	550	551	0			35
							605	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	851	2	Y	125	150	0			10
							138	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 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
08	3658	X	2418	-0-	-1240	-0-	95	1	2165	3	Y	143	148	0			13
							1	4	157	9							
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	203	1	5301	2	Y	351	339	0			25
							386	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	162	1	4080	2	Y	284	284	0			25
							312	9									
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	78	1	4869	2	Y	307	304	0			28
							5	4	338	9							
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	31	1	4050	2	Y	307	315	0			20
							1	4	338	9							
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	43	1	4372	2	Y	291	287	0			24
							320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	2730	X	38	-0-	-2692	-0-	19	1	12	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	2821	X	567	-0-	-2254	-0-	32	1	429	2	Y	96	88	0			8
							106	9									
11	1170	X	165	-0-	-1005	-0-	23	1	116	2	Y	24	30	0			2
							26	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	5	0			-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	142	1	3244	3	Y	453	459	0			35
							2	4	498	9							
09	4110	X	3995	-0-	-115	-0-	331	1	3160	2	Y	458	458	0	2	7	33
							504	9									
10	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	349	1	3204	2	Y	488	479	0			42
							537	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	163	1	3425	2	Y	474	474	0			42
							3	4	521	9							
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	104	1	3909	2	Y	641	642	0			41
							1	4	705	9							
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	122	1	3694	2	Y	524	521	0			44
							576	9									

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
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	181	1	4125	3	Y	610	614	0			43
							2	4	671	9							
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	265	1	3931	2	Y	616	609	0	6	7	44
							678	9									
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	288	1	3538	2	Y	530	528	0			46
							583	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	150	1	4133	2	Y	562	558	0			50
							4	4	618	9							
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	35	1	4555	2	Y	719	723	0			46
							1	4	791	9							
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	41	1	4190	2	Y	487	492	0			41
							536	9									

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
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	43	1	986	3	Y	174	177	0			21
							1	4	191	9							
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	278	1	964	2	Y	176	181	0	3	7	13
							194	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	287	1	941	2	Y	180	177	0			16
							198	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	176	1	1093	2	Y	190	189	0			17
							1	4	209	9							
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	299	1	1692	2	Y	339	334	0			22
							373	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	263	1	2137	2	Y	350	343	0			29
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	207	1	4750	3	Y	516	521	0			33
							3	4	568	9							
09	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	38	1	4320	2	Y	488	485	0	1	7	35
							537	9									
10	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	48	1	4434	2	Y	527	516	0			46
							580	9									
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	53	1	5575	2	Y	601	593	0			54
							5	4	661	9							
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	41	1	5303	2	Y	658	670	0			42
							1	4	724	9							
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	50	1	5062	2	Y	545	541	0			46
							600	9									

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
08	9672	X	7419	-0-	-2253	-0-	283	1	6485	3	Y	588	601	0			54
							4	4	647	9							
09	9360	X	7449	-0-	-1911	-0-	194	1	6614	2	Y	583	591	0	4	7	42
							641	9									
10	9672	X	9091	-0-	-581	-0-	228	1	8215	2	Y	589	580	0			51
							648	9									
11	9360	X	6912	-0-	-2448	-0-	114	1	6338	2	Y	413	427	0			37
							6	4	454	9							
12	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	51	1	6670	2	Y	520	524	0			33
							1	4	572	9							
01	8959	X	8649	-0-	-310	-0-	78	1	7921	2	Y	591	575	0			49
							650	9									

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
08	1116	N	956	-0-	-160	-0-	37	1	850	3	Y	62	63	0			12
							1	4	68	9							
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	123	1	836	2	Y	64	63	0	8	7	5
							70	9									
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	124	1	880	2	Y	69	68	0			6
							76	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	854	2	Y	62	62	0			6
							1	4	68	9							
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	2	Y	103	102	0			7
							113	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	Y	118	115	0			10
							130	9									

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
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	146	1	3337	3	Y	291	293	0			20
							2	4	320	9							
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	27	1	3074	2	Y	279	275	0	4	7	20
							307	9									
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	31	1	2863	2	Y	273	269	0			24
							300	9									
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	33	1	3504	2	Y	303	300	0			27
							3	4	333	9							
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	29	1	3790	2	Y	393	395	0			25
							1	4	432	9							
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	250	254	0			21
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	139	1	3190	3	Y	294	296	0			15
							2	4	323	9							
09	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	27	1	3054	2	Y	292	285	0	1	7	21
							321	9									
10	3999	X	3086	-0-	-913	-0-	30	1	2751	2	Y	277	274	0			24
							305	9									
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	36	1	3828	2	Y	350	343	0			31
							4	4	385	9							
12	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	26	1	3399	2	Y	372	379	0			24
							1	4	409	9							
01	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	32	1	3242	2	Y	339	335	0			28
							373	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
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	405	1	6911	3	Y	586	590	0			14
							1	4	645	9							
09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	352	1	6940	2	Y	574	573	0	3	7	12
							1	4	631	9							
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	308	1	7458	2	Y	617	504	0	113	1	12
							679	9									
11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	305	1	6278	2	Y	541	537	0			16
							595	9									
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	296	1	6473	2	Y	540	537	0			19
							2	4	594	9							
01	7750	X	5220	-0-	-2530	-0-	262	1	4619	2	Y	308	317	0			10
							339	9									

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
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	361	1	6170	3	Y	383	382	0			7
							1	4	421	9							
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	361	1	6120	2	Y	434	430	0	2	7	9
							1	4	477	9							
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	323	1	6504	2	Y	460	376	0	84	1	9
							506	9									
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	323	1	6281	2	Y	463	458	0			14
							509	9									
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	314	1	6136	2	Y	443	441	0			16
							2	4	487	9							
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	272	1	4951	2	Y	245	253	0			8
							270	9									

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
08	T. A.		18	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	38	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
11	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2729	N	2637	-0-	-92	-0-	133	1	2272	3	Y	211	213	0			5
							232	9									
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	425	1	2201	2	Y	70	73	0	1	7	1
							77	9									
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	407	1	2356	2	Y	76	62	0	14	1	1
							84	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	365	1	2277	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	420	1	1954	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
01	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	337	1	1938	2	Y	161	158	0			5
							177	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

08	10788	X	6617	-0-	-4171	-0-	208	1	6034	3	Y	341	339	0			6
							375	9									
*09	10440	X	5733	-0-	-4707	-0-	363	1	5072	2	Y	271	270	0	2	7	5
							298	9									
*10	10695	X	5584	-0-	-5111	-0-	347	1	4961	2	Y	251	228	0	22	1	6
							276	9									
*11	10050	X	5393	-0-	-4657	-0-	336	1	4174	2	Y	803	744	0	52	1	13
							883	9									
*12	10385	X	4292	-0-	-6093	-0-	325	1	3473	2	Y	449	454	0			8
							494	9									
*01	6603	X	5137	-0-	-1466	-0-	350	1	4125	2	Y	602	591	0			19
							662	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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

08	6262	X	3798	-0-	-2464	-0-	118	1	3423	3	Y	234	239	0			3
							257	9									
*09	6210	X	3315	-0-	-2895	-0-	346	1	2734	2	Y	214	213	0			4
							235	9									
*10	6417	X	2123	-0-	-4294	-0-	306	1	1566	2	Y	228	207	0	20	1	5
							251	9									
*11	6210	X	2571	-0-	-3639	-0-	316	1	1840	2	Y	377	351	0	25	1	6
							415	9									
*12	5580	X	3933	-0-	-1647	-0-	390	1	3254	2	Y	263	265	0			4
							289	9									
*01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	398	1	3429	2	Y	431	421	0			14
							474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 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
08	7967	X	5734	-0-	-2233	-0-	168	1	4866	3	Y	636	627	0			16
							700	9									
*09	7440	X	5643	-0-	-1797	-0-	350	1	4602	2	Y	628	621	0	12	7	11
							691	9									
*10	7316	X	5487	-0-	-1829	-0-	334	1	4513	2	Y	582	528	0	52	1	13
							640	9									
*11	6330	X	4807	-0-	-1523	-0-	327	1	3844	2	Y	578	543	0	38	1	10
							636	9									
*12	6417	X	4869	-0-	-1548	-0-	335	1	3878	2	Y	596	596	0			10
							656	9									
*01	5921	X	4765	-0-	-1156	-0-	328	1	3619	2	Y	744	730	0			24
							818	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 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
08	8184	X	8160	-0-	-24	-0-	253	1	7346	3	Y	510	507	0			11
							561	9									
*09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	332	1	7246	2	Y	472	469	0	6	7	8
							519	9									
*10	8060	X	7195	-0-	-865	-0-	307	1	6485	2	Y	366	333	0	33	1	8
							403	9									
*11	7890	X	7273	-0-	-617	-0-	326	1	6508	2	Y	399	374	0	26	1	7
							439	9									
*12	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	356	1	6903	2	Y	644	640	0			11
							708	9									
*01	8370	X	7130	-0-	-1240	-0-	336	1	6043	2	Y	683	672	0			22
							751	9									

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
08	2232	X	1261	-0-	-971	-0-	38	1	1096	3	Y	115	135	0			3
							127	9									
*09	2010	N	1395	-0-	-615	-0-	305	1	984	2	Y	96	94	0	3	7	2
							106	9									
*10	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	289	1	988	2	Y	96	87	0	9	1	2
							106	9									
*11	2460	X	1255	-0-	-1205	-0-	282	1	865	2	Y	98	92	0	6	1	2
							108	9									
*12	2542	X	1504	-0-	-1038	-0-	285	1	1012	2	Y	188	187	0			3
							207	9									
*01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	321	1	1242	2	Y	243	238	0			8
							267	9									

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
08	8401	X	6261	-0-	-2140	-0-	193	1	5599	3	Y	426	421	0			8
							469	9									
*09	8130	X	5520	-0-	-2610	-0-	317	1	4771	2	Y	393	389	0	5	7	7
							432	9									
*10	8401	X	5555	-0-	-2846	-0-	310	1	4894	2	Y	319	291	0	28	1	7
							351	9									
*11	7530	X	4429	-0-	-3101	-0-	292	1	3817	2	Y	291	274	0	19	1	5
							320	9									
*12	7564	X	5494	-0-	-2070	-0-	411	1	4686	2	Y	361	360	0			6
							397	9									
*01	6262	X	6146	-0-	-116	-0-	440	1	5240	2	Y	424	416	0			14
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	9641	X	7526	-0-	-2115	-0-	226	1	6559	3	Y	674	667	0			13
							741	9									
*09	9000	X	7742	-0-	-1258	-0-	319	1	6713	2	Y	645	639	0	8	7	11
							710	9									
*10	9238	X	6229	-0-	-3009	-0-	222	1	5475	2	Y	484	441	0	43	1	11
							532	9									
*11	8310	X	6409	-0-	-1901	-0-	287	1	5499	2	Y	566	531	0	37	1	9
							623	9									
*12	8587	X	6837	-0-	-1750	-0-	299	1	5870	2	Y	607	606	0			10
							668	9									
*01	8029	X	4516	-0-	-3513	-0-	191	1	3855	2	Y	427	423	0			14
							470	9									

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
08	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	118	1	3437	3	Y	419	419	0			13
							461	9									
*09	4380	X	3859	-0-	-521	-0-	274	1	3196	2	Y	354	353	0	8	7	6
							389	9									
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	265	1	3794	2	Y	473	426	0	42	1	11
							520	9									
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	243	1	3464	2	Y	494	464	0	33	1	8
							543	9									
*12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	265	1	3876	2	Y	537	536	0			9
							591	9									
*01	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	261	1	3432	2	Y	549	540	0			18
							604	9									

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
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	3	Y	715	703	0			15
							787	9									
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	400	1	4182	2	Y	597	590	0	12	7	10
							657	9									
*10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	402	1	4973	2	Y	549	498	0	49	1	12
							604	9									
*11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	389	1	4430	2	Y	555	521	0	37	1	9
							611	9									
*12	5518	X	4681	-0-	-837	-0-	398	1	4128	2	Y	141	148	0			2
							155	9									
*01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	405	1	4162	2	Y	142	139	0			5
							156	9									

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
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	425	1	4367	3	Y	338	348	1			27
							734	4	372	9							
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	19	1	5105	2	Y	350	337	1	6	7	34
							279	4	385	9							
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	18	1	4271	2	Y	331	334	1			31
							866	4	364	9							
11	4290	X	2348	-0-	-1942	-0-	8	1	1692	2	Y	200	221	1			10
							428	4	220	9							
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	14	1	5787	2	Y	344	330	1			24
							183	4	378	9							
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	342	324	1			42
							141	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	135	1	1387	3	Y	70	84	1			5
							233	4	77	9							
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	249	1	2850	2	Y	115	109	1			11
							156	4	127	9							
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	267	1	2681	2	Y	176	170	1			17
							544	4	194	9							
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2038	2	Y	207	214	1			10
							515	4	228	9							
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	191	1	5703	2	Y	182	179	1			13
							180	4	200	9							
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	205	1	2680	2	Y	55	61	1			7
							67	4	61	9							

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
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	370	1	3802	3	Y	310	314	1			18
							639	4	341	9							
09	4590	X	3548	-0-	-1042	-0-	107	1	3032	2	Y	221	218	1			21
							166	4	243	9							
10	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	127	1	3334	2	Y	350	338	1			33
							676	4	385	9							
11	4590	X	946	-0-	-3644	-0-	130	1	570	2	Y	93	121	1			5
							144	4	102	9							
12	4743	X	1566	-0-	-3177	-0-	91	1	1315	2	Y	107	104	1			8
							42	4	118	9							
01	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	198	1	2382	2	Y	325	293	1			40
							60	4	358	9							

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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1280	3	Y	177	178	1			15
							216	4	195	9							
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	338	1	1420	2	Y	197	188	1	5	7	19
							78	4	217	9							
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	360	1	1262	2	Y	151	156	1			14
							256	4	166	9							
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	342	1	627	2	Y	115	123	1			6
							159	4	127	9							
12	3100	N	9304	-0-	6204	6204	413	1	7851	2	Y	720	675	1			51
							248	4	792	9							
01	3100	N	3841	-0-	741	6945	417	1	3037	2	Y	283	299	1			35
							76	4	311	9							

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
08	6045	X	2477	-0-	-3568	-0-	88	1	2011	3	Y	343	351	0			43
							1	4	377	9							
09	5670	X	230	-0-	-5440	-0-	230	1			Y	-0-	28	0	15	7	-0-
10	4774	X	268	-0-	-4506	-0-	268	1			Y	-0-					-0-
11	3600	X	4	-0-	-3596	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	8494	X	6269	-0-	-2225	-0-	181	1	5252	3	Y	760	763	0			17
							836	9									
*09	8220	X	6000	-0-	-2220	-0-	237	1	4906	2	Y	779	777	0	6	7	13
							857	9									
*10	8494	X	6601	-0-	-1893	-0-	227	1	5358	2	Y	924	834	0	82	1	21
							1016	9									
*11	6720	X	6127	-0-	-593	-0-	229	1	4845	2	Y	957	899	0	63	1	16
							1053	9									
*12	6572	X	6038	-0-	-534	-0-	239	1	4747	2	Y	956	956	0			16
							1052	9									
*01	6758	X	5824	-0-	-934	-0-	235	1	4375	2	Y	1104	1085	0			35
							1214	9									

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
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	243	1	7067	3	Y	699	696	0			20
							769	9									
*09	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	354	1	6431	2	Y	788	784	0	10	7	14
							867	9									
*10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	341	1	6359	2	Y	738	670	0	66	1	16
							812	9									
*11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	335	1	5474	2	Y	749	704	0	49	1	12
							824	9									
*12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	348	1	5452	2	Y	770	769	0			13
							847	9									
*01	8091	X	7231	-0-	-860	-0-	385	1	5773	2	Y	975	957	0			31
							1073	9									

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
08	3100	N	3685	-0-	585	1296	80	1	972	3	Y	2394	2468	0			165
							2633	9									
09	3000	N	2060	-0-	-940	356	250	1	769	2	Y	946	980	0	34	7	97
							1041	9									
10	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	271	1	854	2	Y	1225	1203	0			119
							1348	9									
11	3000	X	2008	-0-	-992	-0-	269	1	441	2	Y	1180	1208	0			91
							1298	9									
12	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	275	1	351	2	Y	932	979	0			44
							1025	9									
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	Y	1406	1333	0			117
							1547	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	217	1	2642	3	Y	170	174	0			15
							1	4	187	9							
09	2940	X	1747	-0-	-1193	-0-	225	1	1472	2	Y	45	51	0	4	7	5
							50	9									
10	3038	X	2147	-0-	-891	-0-	238	1	1637	2	Y	247	228	0			24
							272	9									
11	2940	X	1877	-0-	-1063	-0-	236	1	1402	2	Y	217	224	0			17
							239	9									
12	3038	X	1781	-0-	-1257	-0-	229	1	1343	2	Y	190	198	0			9
							209	9									
01	3038	X	1554	-0-	-1484	-0-	155	1	1211	2	Y	171	166	0			14
							188	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	367	1	6273	3	Y	385	383	0			4
							1	4	424	9							
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	345	1	6146	2	Y	849	835	0			18
							1	4	934	9							
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	307	1	6699	2	Y	956	781	0	175	1	18
							1052	9									
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	296	1	6453	2	Y	961	951	0			28
							1057	9									
12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	335	1	13473	2	Y	2015	1971	0			72
							4	4	2217	9							
01	7068	X	6997	-0-	-71	-0-	244	1	5827	2	Y	842	887	0			27
							926	9									

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
08	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	81	1	980	3	Y	129	131	0			11
							142	9									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	284	1	1741	2	Y	103	97	0	6	7	11
							113	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	260	1	1997	2	Y	275	259	0			27
							303	9									
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2062	2	Y	233	242	0			18
							256	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	271	1	1911	2	Y	168	178	0			8
							185	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	184	1	1833	2	Y	156	151	0			13
							172	9									

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
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	57	1	1996	3	Y	920	899	0			43
							1012	9									
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	144	1	1575	2	Y	335	346	0	21	7	11
							369	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	281	1	2740	2	Y	526	507	0			30
							579	9									
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	230	1	2195	2	Y	275	295	0			10
							303	9									
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	374	1	3432	2	Y	649	634	0			25
							714	9									
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	294	1	2919	2	Y	367	367	0			25
							3	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	10323	X	6817	-0-	-3506	-0-	491	1	5976	3	Y	317	336	0			19
							1	4	349	9							
09	9570	X	6599	-0-	-2971	-0-	258	1	5979	2	Y	329	315	0			33
							362	9									
10	9889	X	7082	-0-	-2807	-0-	270	1	6221	2	Y	537	518	0			52
							591	9									
11	8970	X	6074	-0-	-2896	-0-	275	1	5183	2	Y	560	569	0			43
							616	9									
12	9269	X	6253	-0-	-3016	-0-	286	1	5527	2	Y	399	423	0			19
							1	4	439	9							
01	7068	X	5980	-0-	-1088	-0-	209	1	5353	2	Y	379	366	0			32
							1	4	417	9							

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
08	10974	X	8174	-0-	-2800	-0-	579	1	7037	3	Y	506	514	0			39
							1	4	557	9							
09	10230	X	6758	-0-	-3472	-0-	208	1	6146	2	Y	367	358	0	10	7	38
							404	9									
10	10571	X	7529	-0-	-3042	-0-	222	1	6646	2	Y	601	581	0			58
							661	9									
11	9810	X	6153	-0-	-3657	-0-	280	1	5268	2	Y	550	565	0			43
							605	9									
12	10137	X	5818	-0-	-4319	-0-	285	1	5099	2	Y	394	418	0			19
							1	4	433	9							
01	8184	X	5392	-0-	-2792	-0-	193	1	4810	2	Y	353	343	0			29
							1	4	388	9							

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
08	10571	X	8521	-0-	-2050	-0-	605	1	7354	3	Y	510	517	0			37
							1	4	561	9							
09	10230	X	7442	-0-	-2788	-0-	106	1	7028	2	Y	280	282	0	6	7	29
							308	9									
10	10137	X	8631	-0-	-1506	-0-	117	1	7650	2	Y	785	738	0			76
							864	9									
11	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	122	1	9706	2	Y	671	695	0			52
							1	4	738	9							
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	100	1	10836	2	Y	856	867	0			41
							1	4	942	9							
01	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	90	1	10643	2	Y	869	838	0			72
							2	4	956	9							

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
08	9207	X	4380	-0-	-4827	-0-	93	1	3919	3	Y	316	367	0			46
							20	4	348	9							
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	342	1	9039	2	Y	946	950	0			42
							2	4	1041	9							
10	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	402	1	12399	2	Y	2055	2039	0			58
							2	4	2261	9							
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	415	1	10336	2	Y	1703	1716	0			45
							6	4	1873	9							
12	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	379	1	10635	2	Y	1431	1428	0			48
							17	4	1574	9							
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	282	1	8166	2	Y	771	785	0			34
							197	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	238	1	10084	3	Y	1091	1022	0			134
							51	4	1200	9							
09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	242	1	8126	2	Y	1048	1096	0	36	7	50
							2	4	1153	9							
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	276	1	7154	2	Y	1657	1660	0			47
							1	4	1823	9							
11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	282	1	6984	2	Y	1826	1824	0			49
							4	4	2009	9							
12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	281	1	7343	2	Y	1566	1563	0			52
							11	4	1723	9							
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	228	1	6057	2	Y	907	919	0			40
							146	4	998	9							

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
08	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	258	1	10958	3	Y	516	506	0			62
							56	4	568	9							
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	332	1	4450	2	Y	236	286	0	1	7	11
							1	4	260	9							
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	360	1	4356	2	Y	527	523	0			15
							1	4	580	9							
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	367	1	4070	2	Y	648	646	0			17
							2	4	713	9							
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	366	1	4763	2	Y	791	782	0			26
							7	4	870	9							
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	349	1	4582	2	Y	573	574	0			25
							111	4	630	9							

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
08	5022	X	95	-0-	-4927	-0-	2	1	80	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	4860	X	4100	-0-	-760	-0-	318	1	2374	2	Y	1280	1221	0			60
							1408	9									
10	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	351	1	3421	2	Y	111	168	0			3
							1	4	122	9							
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	340	1	2997	2	Y	110	110	0			3
							2	4	121	9							
12	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	343	1	2696	2	Y	505	491	0			17
							4	4	556	9							
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	309	1	4293	2	Y	708	694	0			31
							104	4	779	9							

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
08	3100	N	3077	-0-	-23	85	211	1	2429	3	Y	395	400	0			5
							2	4	435	9							
09	3000	N	3473	-0-	473	558	215	1	2789	2	Y	424	423	0			6
							3	4	466	9							
10	4160	X	3602	-0-	-558	-0-	175	1	2960	2	Y	421	421	0			6
							4	4	463	9							
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	2860	2	Y	412	410	0			8
							8	4	453	9							
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	185	1	3584	2	Y	523	522	0			9
							6	4	575	9							
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	198	1	3738	2	Y	580	576	0			13
							7	4	638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	288	1	12219	3	Y	761	748	0			96
							62	4	837	9							
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	268	1	8842	2	Y	742	798	0	5	7	35
							2	4	816	9							
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	293	1	6966	2	Y	875	885	0			25
							1	4	963	9							
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	301	1	6412	2	Y	872	874	0			23
							4	4	959	9							
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	298	1	7196	2	Y	800	796	0			27
							11	4	880	9							
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	252	1	7600	2	Y	592	593	0			26
							184	4	651	9							

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
08	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	92	1	4178	3	Y	234	238	0			30
							4	4	257	9							
09	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	234	1	3717	2	Y	180	177	0	3	7	30
							2	4	198	9							
10	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	423	1	3701	2	Y	167	120	0			77
							34	4	184	9							
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	376	1	4189	2	Y	211	223	0			65
							13	4	232	9							
12	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	156	1	4182	2	Y	184	244	0			5
							58	4	202	9							
01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	127	1	3534	2	Y	142	145	0			2
							32	4	156	9							

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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	42	1	1898	3	Y	27	27	0			8
							2	4	30	9							
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	294	1	2380	2	Y	69	59	0	6	7	12
							1	4	76	9							
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	415	1	1707	2	Y	11	18	0			5
							16	4	12	9							
11	1830	N	734	-0-	-1096	-0-	281	1	449	2	Y	3	7	0			1
							1	4	3	9							
12	3100	N	3719	-0-	619	619	191	1	3456	2	Y	22	22	0			1
							48	4	24	9							
01	2314	N	1695	-0-	-619	-0-	131	1	1541	2	Y	8	9	0			-0-
							14	4	9	9							

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
08	2387	N	1729	-0-	-658	-0-	36	1	1630	3	Y	55	55	0			13
							2	4	61	9							
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	354	1	2392	2	Y	75	67	0	8	7	13
							1	4	83	9							
10	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	421	1	1886	2	Y	54	42	0			25
							17	4	59	9							
11	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	404	1	1217	2	Y	26	43	0			8
							4	4	29	9							
12	2387	N	647	-0-	-1740	-0-	179	1	458	2	Y	4	12	0			-0-
							6	4	4	9							
01	2387	N	274	-0-	-2113	-0-	147	1	125	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 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
08	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	55	1	2497	3	Y	123	124	0			11
							3	4	135	9							
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	228	1	2449	2	Y	233	203	0	2	7	39
							1	4	256	9							
10	2821	X	1559	-0-	-1262	-0-	259	1	1203	2	Y	78	81	0			36
							11	4	86	9							
11	2610	N	1389	-0-	-1221	-0-	403	1	911	2	Y	65	81	0			20
							3	4	72	9							
12	2821	N	1717	-0-	-1104	-0-	192	1	1408	2	Y	88	106	0			2
							20	4	97	9							
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	Y	85	86	0			1
							14	4	94	9							

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
08	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	37	1	1691	3	Y	68	70	0			12
							2	4	75	9							
09	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	37	1	926	2	Y	42	43	0	4	7	7
							46	9									
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	1740	N	4	-0-	-1736	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
12	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-

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
08	5580	X	4993	-0-	-587	-0-	100	1	4538	3	Y	318	319	0			36
							5	4	350	9							
09	5400	X	4248	-0-	-1152	-0-	211	1	3496	2	Y	491	438	0	6	7	83
							1	4	540	9							
10	5177	X	3829	-0-	-1348	-0-	401	1	3019	2	Y	346	269	0			160
							28	4	381	9							
11	4830	X	2634	-0-	-2196	-0-	332	1	2059	2	Y	215	308	0			67
							6	4	237	9							
12	4991	X	3572	-0-	-1419	-0-	151	1	3072	2	Y	278	338	0			7
							43	4	306	9							
01	4588	X	3563	-0-	-1025	-0-	144	1	3106	2	Y	259	262	0			4
							28	4	285	9							

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
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	73	1	3282	3	Y	226	229	0			22
							3	4	249	9							
09	1800	X	550	-0-	-1250	-0-	45	1	472	2	Y	30	43	0	4	7	5
							33	9									
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
01	3565	X	7	-0-	-3558	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	Y	52	54	0			14
							2	4	57	9							
09	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	41	1	1349	2	Y	28	30	0	7	7	5
							1	4	31	9							
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

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
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	152	1	6904	3	Y	507	511	0			54
							7	4	558	9							
09	6300	X	5064	-0-	-1236	-0-	320	1	4420	2	Y	293	281	0	17	7	49
							2	4	322	9							
10	6510	X	10	-0-	-6500	-0-	5	1	4	2	Y	1	50	0			-0-
							1	9									
11	6300	X	2105	-0-	-4195	-0-	187	1	1804	2	Y	98	68	0			30
							6	4	108	9							
12	6510	X	5927	-0-	-583	-0-	108	1	5458	2	Y	259	282	0			7
							76	4	285	9							
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	93	1	6175	2	Y	268	271	0			4
							56	4	295	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5733	-0-	-1056	-0-	399	1	4582	3	Y	681	694	0			14
							3	4	749	9							
09	6570	X	5803	-0-	-767	-0-	185	1	4881	2	Y	665	666	0	4	7	9
							5	4	732	9							
10	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	196	1	4105	2	Y	416	419	0			6
							6	4	458	9							
11	6810	X	3838	-0-	-2972	-0-	195	1	3349	2	Y	258	259	0			5
							10	4	284	9							
12	7037	X	3669	-0-	-3368	-0-	215	1	3175	2	Y	248	249	0			4
							6	4	273	9							
01	5983	X	3566	-0-	-2417	-0-	220	1	3059	2	Y	255	253	0			6
							6	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	137	1	6175	3	Y	1011	1021	0			107
							6	4	1112	9							
09	5730	X	1975	-0-	-3755	-0-	14	1	1648	2	Y	284	315	0	28	7	48
							1	4	312	9							
10	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			Y	-0-	48	0			-0-
11	5730	X	6	-0-	-5724	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
12	5921	X	6	-0-	-5915	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
01	5704	X	40	-0-	-5664	-0-	18	1	19	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4090	X	3528	-0-	-562	-0-	65	1	2952	3	Y	462	462	0			37
							3	4	508	9							
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	125	1	2602	2	Y	522	466	0	5	7	88
							1	4	574	9							
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	341	1	2816	2	Y	533	375	0			246
							26	4	586	9							
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	352	1	3037	2	Y	644	691	0			199
							10	4	708	9							
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	147	1	3467	2	Y	639	821	0			17
							48	4	703	9							
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	109	1	2936	2	Y	496	506	0			7
							27	4	546	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	47	1	2129	3	Y	113	113	0			15
							2	4	124	9							
09	2280	X	699	-0-	-1581	-0-	31	1	632	2	Y	33	35	0	7	7	6
							36	9									
10	2356	X	2	-0-	-2354	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	2220	N	11	-0-	-2209	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
12	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

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
08	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	482	1	4139	3	Y	1459	1479	0			108
							15	4	1605	9							
09	6540	X	6532	-0-	-8	-0-	240	1	4701	2	Y	1427	1408	0	21	7	106
							21	4	1570	9							
10	6758	X	6485	-0-	-273	-0-	250	1	4860	2	Y	1245	1268	0			83
							5	4	1370	9							
11	6540	X	6427	-0-	-113	-0-	256	1	4578	2	Y	1448	1431	0			100
							1593	9									
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	279	1	4992	2	Y	1465	1433	0			132
							1612	9									
01	6541	X	5856	-0-	-685	-0-	241	1	4225	2	Y	1247	1296	0			83
							18	4	1372	9							

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	3229	3	12	4	Y	1494	1475	0			106
							1643	9									
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	2975	2	13	4	Y	1734	1677	0	34	7	129
							1907	9									
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	3354	2	3	4	Y	1467	1498	0			98
							1614	9									
11	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	3282	2	1388	9	Y	1262	1273	0			87
12	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	3441	2	1416	9	Y	1287	1258	0			116
01	4588	X	4141	-0-	-447	-0-	3065	2	13	4	Y	966	1017	0			65
							1063	9									

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
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	22	0			16
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	4	0	12	7	-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

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
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1883	3	Y	124	126	0			9
							2	4	136	9							
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	125	1	598	2	Y	56	56	0			9
							62	9									
10	868	N	10	-0-	-858	-0-	1	1	8	2	Y	1	10	0			-0-
							1	9									
11	840	N	9	-0-	-831	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
12	806	N	9	-0-	-797	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

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
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	34	1	1188	3	Y	711	708	0			38
							782	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	1272	2	Y	732	730	0	17	7	23
							805	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	138	1	1342	2	Y	731	712	0			42
							804	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	125	1	1190	2	Y	753	767	0			28
							828	9									
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	62	1	566	2	Y	355	369	0			14
							391	9									
01	3100	N	3664	-0-	564	564	155	1	1539	2	Y	1789	1686	0			117
							2	4	1968	9							

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
08	11687	X	9190	-0-	-2497	-0-	8676	3	32	4	Y	438	454	0			33
							482	9									
09	11130	X	8476	-0-	-2654	-0-	7902	2	36	4	Y	489	483	0	3	7	36
							538	9									
10	11439	X	9704	-0-	-1735	-0-	9043	2	9	4	Y	593	589	0			40
							652	9									
11	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	9654	2	1	4	Y	655	650	0			45
							721	9									
12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	9785	2	1	4	Y	582	575	0			52
							640	9									
01	9703	X	9499	-0-	-204	-0-	8739	2	38	4	Y	656	664	0			44
							722	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	12834	X	11831	-0-	-1003	-0-	347	1	10068	3	Y	1287	1286	0			28
							1416	9									
*09	12150	X	11563	-0-	-587	-0-	638	1	9690	2	Y	1123	1118	0	14	7	19
							1235	9									
*10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	655	1	10930	2	Y	1154	1045	0	102	1	26
							1269	9									
*11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	644	1	10289	2	Y	1158	1089	0	76	1	19
							1274	9									
*12	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	647	1	10933	2	Y	1143	1143	0			19
							1257	9									
*01	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	611	1	9960	2	Y	756	751	0			24
							832	9									

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
08	11005	X	8271	-0-	-2734	-0-	254	1	7373	3	Y	585	587	0			13
							644	9									
*09	9570	X	7953	-0-	-1617	-0-	559	1	6849	2	Y	495	493	0	6	7	9
							545	9									
*10	10013	X	7489	-0-	-2524	-0-	512	1	6394	2	Y	530	480	0	47	1	12
							583	9									
*11	9720	X	6749	-0-	-2971	-0-	489	1	5610	2	Y	591	554	0	39	1	10
							650	9									
*12	10044	X	7879	-0-	-2165	-0-	513	1	6664	2	Y	638	637	0			11
							702	9									
*01	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	595	1	8299	2	Y	555	548	0			18
							611	9									

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
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	208	1	6043	3	Y	980	978	0			23
							1078	9									
*09	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	576	1	6351	2	Y	929	923	0	13	7	16
							1022	9									
*10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	542	1	6604	2	Y	907	823	0	80	1	20
							998	9									
*11	7080	X	6801	-0-	-279	-0-	513	1	5364	2	Y	840	791	0	55	1	14
							924	9									
*12	7936	X	7102	-0-	-834	-0-	503	1	5795	2	Y	731	733	0			12
							804	9									
*01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	441	1	5077	2	Y	564	558	0			18
							620	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 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
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	309	1	8964	3	Y	1018	1021	0			22
							1120	9									
*09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	609	1	7847	2	Y	916	913	0	9	7	16
							1008	9									
*10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	551	1	7648	2	Y	930	843	0	82	1	21
							1023	9									
*11	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	569	1	7549	2	Y	862	812	0	57	1	14
							948	9									
*12	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	582	1	8398	2	Y	870	869	0			15
							957	9									
*01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	546	1	7738	2	Y	400	402	0			13
							440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 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
08	992	N	809	-0-	-183	-0-	22	1	634	3	Y	139	139	0			4
							153	9									
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	409	1	1143	2	Y	234	232	0	2	7	4
							257	9									
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	348	1	523	2	Y	316	285	0	28	1	7
							348	9									
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	346	1	342	2	Y	292	275	0	19	1	5
							321	9									
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	334	1	529	2	Y	366	365	0			6
							403	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	356	1	817	2	Y	248	246	0			8
							273	9									

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
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	133	1	3860	3	Y	559	555	0			11
							615	9									
*09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	666	1	6470	2	Y	1210	1194	0	6	7	21
							1331	9									
*10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	334	1	3707	2	Y	677	622	0	61	1	15
							745	9									
*11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	469	1	4327	2	Y	743	697	0	49	1	12
							817	9									
*12	4867	X	3676	-0-	-1191	-0-	261	1	2891	2	Y	476	480	0			8
							524	9									
*01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	201	1	3087	2	Y	435	429	0			14
							479	9									

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
08	10850	X	10023	-0-	-827	-0-	304	1	8837	3	Y	802	808	0			18
							882	9									
*09	10500	X	10182	-0-	-318	-0-	588	1	8800	2	Y	722	721	0	7	7	12
							794	9									
*10	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	610	1	9684	2	Y	804	727	0	71	1	18
							884	9									
*11	10500	X	10288	-0-	-212	-0-	580	1	8716	2	Y	902	846	0	59	1	15
							992	9									
*12	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	607	1	9880	2	Y	914	914	0			15
							1005	9									
*01	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	568	1	8942	2	Y	635	630	0			20
							699	9									

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. (I) GAS 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	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	156	1	4530	3	Y	981	1003	0			12
							19	4	1079	9							
09	5190	X	5163	-0-	-27	-0-	552	1	3770	2	Y	739	743	0	3	7	5
							28	4	813	9							
10	5363	X	5263	-0-	-100	-0-	563	1	3775	2	Y	828	740	0	87	1	6
							14	4	911	9							
11	5190	X	4992	-0-	-198	-0-	557	1	3482	2	Y	860	787	0	68	1	11
							7	4	946	9							
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	636	1	3680	2	Y	1041	1041	0			11
							4	4	1145	9							
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	637	1	4616	2	Y	1276	1259	0			28
							5	4	1404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. (I) GAS 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	7688	X	7478	-0-	-210	-0-	203	1	5900	3	Y	1228	1257	0			18
							24	4	1351	9							
09	7440	X	7397	-0-	-43	-0-	608	1	5530	2	Y	1107	1114	0	4	7	7
							41	4	1218	9							
10	7688	X	7430	-0-	-258	-0-	604	1	5457	2	Y	1225	1094	0	129	1	9
							21	4	1348	9							
11	7440	X	6564	-0-	-876	-0-	629	1	4690	2	Y	1124	1029	0	89	1	15
							9	4	1236	9							
12	7657	X	6323	-0-	-1334	-0-	665	1	4469	2	Y	1076	1080	0			11
							5	4	1184	9							
01	5890	X	4712	-0-	-1178	-0-	486	1	3352	2	Y	792	785	0			18
							3	4	871	9							

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. (I) GAS 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	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	109	1	3178	3	Y	918	938	0			10
							13	4	1010	9							
09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	448	1	2947	2	Y	774	778	0	1	7	5
							22	4	851	9							
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	469	1	3198	2	Y	928	828	0	98	1	7
							12	4	1021	9							
11	4500	X	4281	-0-	-219	-0-	479	1	2848	2	Y	863	790	0	69	1	11
							5	4	949	9							
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	519	1	2888	2	Y	968	969	0			10
							3	4	1065	9							
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	462	1	3085	2	Y	747	740	0			17
							3	4	822	9							

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. (I) GAS 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	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	393	1	8984	3	Y	1166	1182	0			105
							5	4	1283	9							
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	79	1	8403	2	Y	1122	1129	0	18	7	80
							1234	9									
10	10013	X	9647	-0-	-366	-0-	100	1	8270	2	Y	1161	1140	0			101
							1277	9									
11	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	207	1	10772	2	Y	1373	1351	0			123
							10	4	1510	9							
12	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	240	1	9554	2	Y	1458	1487	0			94
							2	4	1604	9							
01	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	230	1	10050	2	Y	1466	1437	0			123
							1	4	1613	9							

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
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	166	1	4830	3	Y	855	858	0			12
							20	4	941	9							
09	5130	X	5029	-0-	-101	-0-	539	1	3695	2	Y	697	699	0	5	7	5
							28	4	767	9							
10	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	543	1	3629	2	Y	746	666	0	79	1	6
							14	4	821	9							
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	583	1	3259	2	Y	769	704	0	61	1	10
							6	4	846	9							
12	5301	X	4653	-0-	-648	-0-	630	1	3002	2	Y	925	925	0			10
							3	4	1018	9							
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	697	1	4926	2	Y	1408	1387	0			31
							5	4	1549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	483	1	11059	3	Y	891	901	0			82
							7	4	980	9							
09	11040	X	10257	-0-	-783	-0-	84	1	9428	2	Y	677	695	0	16	7	48
							745	9									
10	11408	X	10486	-0-	-922	-0-	104	1	9584	2	Y	725	710	0			63
							798	9									
11	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	98	1	10361	2	Y	822	811	0			74
							10	4	904	9							
12	11408	X	11341	-0-	-67	-0-	77	1	10055	2	Y	1097	1101	0			70
							2	4	1207	9							
01	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	122	1	10341	2	Y	1005	991	0			84
							1	4	1106	9							

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
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	839	1	10206	3	Y	820	820	0			57
							2	4	902	9							
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	116	1	9256	2	Y	554	540	0	14	7	57
							609	9									
10	10106	X	8366	-0-	-1740	-0-	116	1	7452	2	Y	725	712	0			70
							798	9									
11	9780	X	8093	-0-	-1687	-0-	114	1	7229	2	Y	681	698	0			53
							1	4	749	9							
12	10106	X	9056	-0-	-1050	-0-	154	1	8076	2	Y	750	767	0			36
							1	4	825	9							
01	11160	X	8432	-0-	-2728	-0-	133	1	7574	2	Y	658	639	0			55
							1	4	724	9							

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
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	425	1	4363	3	Y	390	396	1			36
							733	4	429	9							
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	328	1	4831	2	Y	385	369	1	14	7	38
							264	4	424	9							
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	371	1	4172	2	Y	478	471	1			45
							846	4	526	9							
11	5460	X	4024	-0-	-1436	-0-	453	1	2494	2	Y	405	430	1			20
							631	4	446	9							
12	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	454	1	4261	2	Y	356	351	1			25
							135	4	392	9							
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	418	1	4679	2	Y	399	375	1			49
							117	4	439	9							

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
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	409	1	4191	3	Y	322	343	1			38
							704	4	354	9							
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	303	1	4734	2	Y	313	315	1	5	7	31
							259	4	344	9							
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	320	1	3832	2	Y	548	527	1			52
							777	4	603	9							
11	4440	X	3712	-0-	-728	-0-	404	1	2339	2	Y	343	378	1			17
							592	4	377	9							
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	390	1	4185	2	Y	327	321	1			23
							132	4	360	9							
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	360	1	4201	2	Y	341	322	1			42
							105	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	298	1	3052	3	Y	446	458	1			42
							512	4	491	9							
09	4710	X	3812	-0-	-898	-0-	390	1	2813	2	Y	414	400	1	16	7	40
							154	4	455	9							
10	4867	X	3817	-0-	-1050	-0-	410	1	2464	2	Y	403	405	1			38
							500	4	443	9							
11	4710	X	2866	-0-	-1844	-0-	488	1	1558	2	Y	387	406	1			19
							394	4	426	9							
12	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	505	1	2778	2	Y	348	343	1			24
							88	4	383	9							
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	468	1	4308	2	Y	552	508	1			68
							108	4	607	9							

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
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	515	1	6259	3	Y	619	629	0			45
							1	4	681	9							
09	7110	X	6632	-0-	-478	-0-	102	1	6070	2	Y	418	412	0	8	7	43
							460	9									
10	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	166	1	6460	2	Y	721	694	0			70
							793	9									
11	7110	X	6682	-0-	-428	-0-	165	1	5907	2	Y	554	581	0			43
							1	4	609	9							
12	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	161	1	5973	2	Y	723	732	0			34
							1	4	795	9							
01	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	116	1	5593	2	Y	588	573	0			49
							1	4	647	9							

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
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	487	1	5925	3	Y	773	780	0			55
							1	4	850	9							
09	6330	X	6243	-0-	-87	-0-	203	1	5461	2	Y	526	513	0	14	7	54
							579	9									
10	6541	X	5536	-0-	-1005	-0-	251	1	4490	2	Y	723	707	0			70
							795	9									
11	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	253	1	5289	2	Y	763	774	0			59
							839	9									
12	6882	X	5928	-0-	-954	-0-	251	1	4969	2	Y	643	672	0			30
							1	4	707	9							
01	7254	X	5625	-0-	-1629	-0-	194	1	4843	2	Y	534	520	0			44
							1	4	587	9							

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
08	10106	X	8763	-0-	-1343	-0-	331	1	7564	3	Y	785	796	0			69
							4	4	864	9							
09	9780	X	7863	-0-	-1917	-0-	58	1	6306	2	Y	1363	1321	0	14	7	97
							1499	9									
10	10106	X	8778	-0-	-1328	-0-	166	1	7521	2	Y	992	1003	0			86
							1091	9									
11	9780	X	7383	-0-	-2397	-0-	128	1	6664	2	Y	532	570	0			48
							6	4	585	9							
12	9982	X	7699	-0-	-2283	-0-	201	1	6784	2	Y	648	654	0			42
							1	4	713	9							
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	197	1	6009	2	Y	549	545	0			46
							604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	199	1	9522	3	Y	1780	1815	0			64
							183	4	1958	9							
09	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	261	1	9446	2	Y	1619	1614	0	49	7	20
							499	4	1781	9							
10	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	216	1	9022	2	Y	1596	1486	0	111	1	19
							199	4	1756	9							
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	197	1	7882	2	Y	1426	1395	0	36	1	14
							127	4	1569	9							
12	9207	X	7809	-0-	-1398	-0-	194	1	6242	2	Y	1136	1131	0			19
							123	4	1250	9							
01	8401	X	6933	-0-	-1468	-0-	157	1	5483	2	Y	1077	1078	0			18
							108	4	1185	9							

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
08	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	190	1	9112	3	Y	1788	1825	0			69
							176	4	1967	9							
09	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	273	1	8826	2	Y	1505	1503	0	53	7	18
							467	4	1656	9							
10	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	229	1	8527	2	Y	1492	1390	0	103	1	17
							188	4	1641	9							
11	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	213	1	7999	2	Y	1433	1400	0	36	1	14
							129	4	1576	9							
12	9672	X	9026	-0-	-646	-0-	216	1	7235	2	Y	1302	1295	0			21
							143	4	1432	9							
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	178	1	7496	2	Y	1353	1351	0			23
							148	4	1488	9							

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
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	501	1	5140	3	Y	579	580	1			46
							864	4	637	9							
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	5155	2	Y	548	523	1	17	7	54
							282	4	603	9							
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	209	1	4368	2	Y	549	551	1			52
							886	4	604	9							
11	5280	X	4756	-0-	-524	-0-	266	1	3148	2	Y	496	524	1			24
							796	4	546	9							
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	239	1	5089	2	Y	398	394	1			28
							161	4	438	9							
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	225	1	4845	2	Y	386	366	1			48
							121	4	425	9							

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
08	1333	X	1000	-0-	-333	-0-	653	3	347	9	Y	315	312	0			18
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	391	390	0	7	7	12
							430	9									
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	93	1	1197	2	Y	943	901	0			54
							1037	9									
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	256	300	0			10
							282	9									
12	1333	N	932	-0-	-401	-0-	63	1	755	2	Y	104	110	0			4
							114	9									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	110	1	1385	2	Y	360	340	0			24
							2	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	181	1	8691	3	Y	1704	1722	0			34
							168	4	1874	9							
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	286	1	6096	2	Y	888	890	0	21	7	11
							322	4	977	9							
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	255	1	6341	2	Y	928	864	0	64	1	11
							140	4	1021	9							
11	6840	X	5419	-0-	-1421	-0-	233	1	4390	2	Y	659	646	0	17	1	7
							71	4	725	9							
12	7068	X	6213	-0-	-855	-0-	242	1	5038	2	Y	758	753	0			12
							99	4	834	9							
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	215	1	5677	2	Y	925	921	0			16
							112	4	1018	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 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
08	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	601	1	6172	3	Y	586	599	1			41
							1038	4	645	9							
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	2	Y	469	455	1	9	7	46
							373	4	516	9							
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	227	1	5692	2	Y	434	439	1			41
							1154	4	477	9							
11	6120	X	5098	-0-	-1022	-0-	275	1	3484	2	Y	416	437	1			20
							881	4	458	9							
12	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	268	1	6278	2	Y	380	373	1			27
							198	4	418	9							
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	244	1	4925	2	Y	304	293	1			38
							123	4	334	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 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
08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	766	1	7863	3	Y	517	527	1			41
							1322	4	569	9							
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	188	1	8586	2	Y	554	535	1	6	7	54
							470	4	609	9							
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	197	1	7460	2	Y	648	641	1			61
							1513	4	713	9							
11	8640	X	7215	-0-	-1425	-0-	274	1	5027	2	Y	584	616	1			29
							1272	4	642	9							
12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	273	1	8439	2	Y	461	458	1			32
							267	4	507	9							
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	251	1	7657	2	Y	427	406	1			53
							192	4	470	9							

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
08	28303	X	22454	-0-	-5849	-0-	1094	1	18490	3	Y	2533	2493	0			124
							84	4	2786	9							
09	27390	X	19713	-0-	-7677	-0-	62	1	17204	2	Y	2218	2272	0	6	7	64
							7	4	2440	9							
10	28303	X	19326	-0-	-8977	-0-	82	1	16978	2	Y	2028	2039	0			53
							35	4	2231	9							
11	24180	X	17625	-0-	-6555	-0-	77	1	15230	2	Y	2107	2090	0			70
							2318	9									
12	24149	X	16117	-0-	-8032	-0-	77	1	14019	2	Y	1813	1847	0			36
							27	4	1994	9							
01	22444	X	19175	-0-	-3269	-0-	224	1	16579	2	Y	2061	2024	0			73
							105	4	2267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	26102	X	23813	-0-	-2289	-0-	1159	1	19589	3	Y	2705	2665	0			133
							89	4	2976	9							
09	25260	X	21472	-0-	-3788	-0-	67	1	18651	2	Y	2496	2556	0	1	7	72
							8	4	2746	9							
10	26102	X	20181	-0-	-5921	-0-	85	1	17633	2	Y	2205	2220	0			57
							37	4	2426	9							
11	25110	X	19127	-0-	-5983	-0-	85	1	16697	2	Y	2132	2118	0			71
							2345	9									
12	24366	X	20264	-0-	-4102	-0-	94	1	17247	2	Y	2626	2645	0			52
							34	4	2889	9							
01	23808	X	19251	-0-	-4557	-0-	106	1	16214	2	Y	2571	2532	0			91
							103	4	2828	9							

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
08	27993	X	21407	-0-	-6586	-0-	1083	1	18293	3	Y	1771	1752	0			87
							83	4	1948	9							
09	26970	X	18885	-0-	-8085	-0-	61	1	17038	2	Y	1617	1658	0			46
							7	4	1779	9							
10	26133	X	18979	-0-	-7154	-0-	82	1	17002	2	Y	1691	1693	0			44
							35	4	1860	9							
11	22380	X	18710	-0-	-3670	-0-	85	1	16756	2	Y	1699	1687	0			56
							1869	9									
12	23126	X	18518	-0-	-4608	-0-	91	1	16617	2	Y	1615	1639	0			32
							33	4	1777	9							
01	21421	X	17494	-0-	-3927	-0-	100	1	15172	2	Y	1933	1897	0			68
							96	4	2126	9							

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
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	21	1	656	3	Y	835	823	0			15
							8	4	919	9							
09	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	597	597	0			15
							7	4	657	9							
10	744	X	553	-0-	-191	-0-	13	1	416	2	Y	112	124	0			3
							1	4	123	9							
11	720	X	400	-0-	-320	-0-	8	1	305	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
12	744	X	339	-0-	-405	-0-	6	1	270	2	Y	56	57	0			2
							1	4	62	9							
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	18	1	916	2	Y	328	316	0			14
							11	4	361	9							

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
08	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	52	1	1637	3	Y	109	109	0			6
							20	4	120	9							
09	1710	N	1331	-0-	-379	-0-	31	1	1237	2	Y	47	49	0	3	7	1
							11	4	52	9							
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	40	1	1313	2	Y	240	234	0			7
							2	4	264	9							
11	1770	N	778	-0-	-992	-0-	17	1	617	2	Y	131	133	0			5
							144	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	2	Y	189	188	0			6
							6	4	208	9							
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	42	1	2105	2	Y	142	142	0			6
							24	4	156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	39	1	1199	3	Y	78	77	0			7
							14	4	86	9							
09	1500	N	1110	-0-	-390	-0-	27	1	1068	2	Y	5	7	0	5	7	-0-
							9	4	6	9							
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	24	1	783	2	Y	157	153	0			4
							1	4	173	9							
11	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	24	1	874	2	Y	142	141	0			5
							156	9									
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	18	1	802	2	Y	158	158	0			5
							4	4	174	9							
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	11	1	554	2	Y	256	250	0			11
							6	4	282	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

08	2232	N	919	-0-	-1313	-0-	29	1	847	3	Y	39	47	0			3
							43	9									
*09	2160	X	822	-0-	-1338	-0-	371	1	432	2	Y	17	18	0	2	7	-0-
							19	9									
*10	2232	X	348	-0-	-1884	-0-	337	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	2160	X	332	-0-	-1828	-0-	332	1			Y	-0-					-0-
*12	2232	X	327	-0-	-1905	-0-	323	1	4	2	Y	-0-					-0-
*01	1023	X	328	-0-	-695	-0-	328	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

08	31434	X	26740	-0-	-4694	-0-	1283	1	21666	3	Y	3357	3292	0			166
							98	4	3693	9							
09	30420	X	26828	-0-	-3592	-0-	82	1	22834	2	Y	3547	3579	0	32	7	102
							10	4	3902	9							
10	30442	X	23733	-0-	-6709	-0-	96	1	19879	2	Y	3378	3393	0			87
							42	4	3716	9							
11	25890	X	23373	-0-	-2517	-0-	100	1	19705	2	Y	3244	3224	0			107
							3568	9									
12	27714	X	21788	-0-	-5926	-0-	100	1	18209	2	Y	3130	3175	0			62
							36	4	3443	9							
01	26133	X	23123	-0-	-3010	-0-	125	1	19104	2	Y	3430	3371	0			121
							121	4	3773	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	28892	X	23340	-0-	-5552	-0-	1086	1	18343	3	Y	3480	3421	0			172
							83	4	3828	9							
09	27960	X	19976	-0-	-7984	-0-	61	1	17011	2	Y	2634	2701	0	29	7	76
							7	4	2897	9							
10	28892	X	20368	-0-	-8524	-0-	84	1	17332	2	Y	2651	2658	0			69
							36	4	2916	9							
11	27300	X	22078	-0-	-5222	-0-	92	1	18202	2	Y	3440	3395	0			114
							3784	9									
12	37920	X	37920	-0-	-0-	-0-	179	1	32676	2	Y	4546	4570	0			90
							64	4	5001	9							
01	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	182	1	27685	2	Y	3253	3228	0			115
							175	4	3578	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

08	25916	X	22608	-0-	-3308	-0-	670	1	19437	3	Y	2274	2281	0			51
							2501	9									
*09	25080	X	19739	-0-	-5341	-0-	700	1	16737	2	Y	2093	2086	0	22	7	36
							2302	9									
*10	25916	X	18338	-0-	-7578	-0-	623	1	15607	2	Y	1916	1739	0	170	1	43
							2108	9									
*11	25080	X	17742	-0-	-7338	-0-	626	1	15172	2	Y	1767	1664	0	117	1	29
							1944	9									
*12	24273	X	17040	-0-	-7233	-0-	583	1	14722	2	Y	1577	1579	0			27
							1735	9									
*01	22599	X	4738	-0-	-17861	-0-	242	1	4126	2	Y	336	352	0			11
							370	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

08	27063	X	21301	-0-	-5762	-0-	642	1	18633	3	Y	1842	1856	0			39
							2026	9									
*09	26190	X	19562	-0-	-6628	-0-	700	1	16740	2	Y	1929	1922	0	13	7	33
							2122	9									
*10	27063	X	17795	-0-	-9268	-0-	613	1	15359	2	Y	1657	1506	0	147	1	37
							1823	9									
*11	23790	X	18679	-0-	-5111	-0-	665	1	16130	2	Y	1713	1609	0	113	1	28
							1884	9									
*12	23684	X	19356	-0-	-4328	-0-	668	1	16875	2	Y	1648	1648	0			28
							1813	9									
*01	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	808	1	19399	2	Y	1437	1419	0			46
							1581	9									

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465

08	25699	X	21825	-0-	-3874	-0-	649	1	18845	3	Y	2119	2123	0			46
							2331	9									
*09	24870	X	20525	-0-	-4345	-0-	738	1	17647	2	Y	1945	1938	0	19	7	34
							2140	9									
*10	25699	X	18746	-0-	-6953	-0-	611	1	15297	2	Y	2580	2329	0	228	1	57
							2838	9									
*11	24870	X	17624	-0-	-7246	-0-	596	1	14454	2	Y	2340	2203	0	155	1	39
							2574	9									
*12	23126	X	18146	-0-	-4980	-0-	605	1	15273	2	Y	2062	2066	0			35
							2268	9									
*01	21824	X	15559	-0-	-6265	-0-	564	1	13539	2	Y	1324	1316	0			43
							1456	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
08	27001	X	23205	-0-	-3796	-0-	692	1	20091	3	Y	2202	2208	0			49
							2422	9									
*09	26130	X	20750	-0-	-5380	-0-	757	1	18108	2	Y	1714	1712	0	21	7	30
							1885	9									
*10	27001	X	19425	-0-	-7576	-0-	671	1	16806	2	Y	1771	1605	0	157	1	39
							1948	9									
*11	24690	X	19528	-0-	-5162	-0-	690	1	16728	2	Y	1918	1799	0	126	1	32
							2110	9									
*12	24676	X	19463	-0-	-5213	-0-	666	1	16830	2	Y	1788	1790	0			30
							1967	9									
*01	23219	X	17388	-0-	-5831	-0-	641	1	15381	2	Y	1242	1232	0			40
							1366	9									

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
08	21638	X	21033	-0-	-605	-0-	629	1	18256	3	Y	1953	1955	0			43
							2148	9									
*09	20940	X	18979	-0-	-1961	-0-	682	1	16307	2	Y	1809	1802	0	19	7	31
							1990	9									
*10	21638	X	17768	-0-	-3870	-0-	614	1	15375	2	Y	1617	1468	0	144	1	36
							1779	9									
*11	20940	X	17416	-0-	-3524	-0-	623	1	15115	2	Y	1525	1435	0	101	1	25
							1678	9									
*12	21638	X	17842	-0-	-3796	-0-	613	1	15489	2	Y	1582	1580	0			27
							1740	9									
*01	21018	X	16113	-0-	-4905	-0-	586	1	14071	2	Y	1324	1308	0			43
							1456	9									

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
08	24552	X	19492	-0-	-5060	-0-	580	1	16823	3	Y	1899	1900	0			41
							2089	9									
*09	23760	X	17578	-0-	-6182	-0-	631	1	15084	2	Y	1694	1688	0	18	7	29
							1863	9									
*10	23343	X	16817	-0-	-6526	-0-	581	1	14553	2	Y	1530	1389	0	136	1	34
							1683	9									
*11	20820	X	16221	-0-	-4599	-0-	581	1	14078	2	Y	1420	1337	0	94	1	23
							1562	9									
*12	19716	X	16247	-0-	-3469	-0-	566	1	14305	2	Y	1251	1253	0			21
							1376	9									
*01	19499	X	14332	-0-	-5167	-0-	530	1	12726	2	Y	978	968	0			31
							1076	9									

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
08	22599	X	18680	-0-	-3919	-0-	555	1	16113	3	Y	1829	1832	0			42
							2012	9									
*09	21870	X	16545	-0-	-5325	-0-	593	1	14180	2	Y	1611	1606	0	19	7	28
							1772	9									
*10	22599	X	15317	-0-	-7282	-0-	529	1	13236	2	Y	1411	1283	0	125	1	31
							1552	9									
*11	19800	X	15302	-0-	-4498	-0-	547	1	13261	2	Y	1358	1277	0	90	1	22
							1494	9									
*12	19685	X	15758	-0-	-3927	-0-	541	1	13662	2	Y	1414	1412	0			24
							1555	9									
*01	18693	X	16854	-0-	-1839	-0-	617	1	14800	2	Y	1306	1288	0			42
							1437	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26660	X	21305	-0-	-5355	-0-	621	1	18136	3	Y	2206	2202	0			110
							121	4	2427	9							
09	25800	X	23530	-0-	-2270	-0-	72	1	20766	2	Y	2402	2399	0	13	7	100
							50	4	2642	9							
10	25823	X	22921	-0-	-2902	-0-	120	1	20292	2	Y	2235	2238	0			97
							50	4	2459	9							
11	24960	X	20688	-0-	-4272	-0-	136	1	18257	2	Y	2037	2042	0			92
							54	4	2241	9							
12	25792	X	21097	-0-	-4695	-0-	127	1	18257	2	Y	2274	2234	0			132
							212	4	2501	9							
01	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	100	1	18986	2	Y	2877	2807	0			202
							134	4	3165	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	X	15096	-0-	-1613	-0-	433	1	12611	3	Y	1790	1783	0			84
							83	4	1969	9							
09	16170	X	15771	-0-	-399	-0-	48	1	13642	2	Y	1862	1858	0	10	7	78
							33	4	2048	9							
10	16709	X	14572	-0-	-2137	-0-	75	1	12605	2	Y	1692	1697	0			73
							31	4	1861	9							
11	16170	X	13967	-0-	-2203	-0-	89	1	11994	2	Y	1681	1678	0			76
							35	4	1849	9							
12	16709	X	13360	-0-	-3349	-0-	80	1	11449	2	Y	1544	1530	0			90
							133	4	1698	9							
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	68	1	13011	2	Y	1408	1399	0			99
							92	4	1549	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27745	X	24535	-0-	-3210	-0-	708	1	20707	3	Y	2710	2695	0			132
							139	4	2981	9							
09	26850	X	25108	-0-	-1742	-0-	77	1	21984	2	Y	2722	2720	0	20	7	114
							53	4	2994	9							
10	27745	X	24144	-0-	-3601	-0-	125	1	21184	2	Y	2530	2534	0			110
							52	4	2783	9							
11	26850	X	21342	-0-	-5508	-0-	138	1	18586	2	Y	2330	2335	0			105
							55	4	2563	9							
12	27745	X	19654	-0-	-8091	-0-	119	1	17117	2	Y	2017	2005	0			117
							199	4	2219	9							
01	25637	X	13718	-0-	-11919	-0-	65	1	12277	2	Y	1172	1207	0			82
							87	4	1289	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	359	1	4373	3	Y	162	176	0			9
							1	4	178	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	215	1	4169	2	Y	121	118	0			12
							133	9									
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	233	1	4373	2	Y	177	172	0			17
							195	9									
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	232	1	4131	2	Y	219	219	0			17
							241	9									
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	226	1	4125	2	Y	213	220	0			10
							234	9									
01	4898	X	4078	-0-	-820	-0-	157	1	3712	2	Y	189	183	0			16
							1	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 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
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7890	X	2919	-0-	-4971	-0-	246	1	2317	2	Y	308	306	0			2
							17	4	339	9							
10	8153	X	1196	-0-	-6957	-0-	116	1	929	2	Y	134	121	0	14	1	1
							4	4	147	9							
11	4440	X	720	-0-	-3720	-0-	88	1	541	2	Y	82	75	0	7	1	1
							1	4	90	9							
12	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	437	1	936	2	Y	495	491	0			5
							1	4	545	9							
01	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	311	1	1060	2	Y	296	294	0			7
							1	4	326	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	11234	-0-	-1321	-0-	321	1	9281	3	Y	1450	1455	0			19
							37	4	1595	9							
09	11310	X	11082	-0-	-228	-0-	850	1	8787	2	Y	1254	1258	0	7	7	8
							66	4	1379	9							
10	11129	X	9994	-0-	-1135	-0-	789	1	7835	2	Y	1218	1089	0	128	1	9
							30	4	1340	9							
11	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	923	1	8494	2	Y	1386	1267	0	110	1	18
							16	4	1525	9							
12	11439	X	9186	-0-	-2253	-0-	865	1	6782	2	Y	1393	1396	0			15
							7	4	1532	9							
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	738	1	6443	2	Y	1327	1312	0			30
							6	4	1460	9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 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
08	9052	X	8795	-0-	-257	-0-	28	1	8059	3	Y	514	520	0			31
							143	4	565	9							
*09	8760	X	8036	-0-	-724	-0-	538	1	7282	2	Y	135	141	0	22	7	3
							67	4	149	9							
*10	9052	X	7237	-0-	-1815	-0-	365	1	6293	2	Y	360	360	0			3
							183	4	396	9							
*11	8670	X	6135	-0-	-2535	-0-	369	1	5241	2	Y	390	385	0			8
							96	4	429	9							
*12	8804	X	6563	-0-	-2241	-0-	369	1	5215	2	Y	700	701	0			7
							209	4	770	9							
01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	590	1	6214	2	Y	882	828	0			61
							187	4	970	9							

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 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
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	32	1	9171	3	Y	470	482	0			29
							163	4	517	9							
*09	9600	X	9179	-0-	-421	-0-	595	1	8052	2	Y	416	419	0	18	7	8
							74	4	458	9							
*10	11067	X	9330	-0-	-1737	-0-	489	1	8430	2	Y	151	158	0			1
							245	4	166	9							
*11	10560	X	8438	-0-	-2122	-0-	536	1	7610	2	Y	139	137	0			3
							139	4	153	9							
*12	10912	X	8259	-0-	-2653	-0-	518	1	7333	2	Y	104	106	0			1
							294	4	114	9							
01	9858	X	2460	-0-	-7398	-0-	204	1	2154	2	Y	34	33	0			2
							65	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	152	1	5309	3	Y	748	741	0			49
							823	9									
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	2	Y	920	918	0	22	7	29
							2	4	1012	9							
10	7316	X	7145	-0-	-171	-0-	591	1	5764	2	Y	718	705	0			42
							790	9									
11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	626	1	5963	2	Y	736	750	0			28
							1	4	810	9							
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	819	1	7509	2	Y	953	944	0			37
							1048	9									
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	607	1	6038	2	Y	422	430	0			29
							7	4	464	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4276	-0-	-808	-0-	99	1	3442	3	Y	668	663	0			61
							735	9									
09	4980	X	4499	-0-	-481	-0-	308	1	3377	2	Y	739	743	0	34	7	23
							1	4	813	9							
10	5146	X	3964	-0-	-1182	-0-	289	1	2817	2	Y	780	758	0			45
							858	9									
11	4980	X	2575	-0-	-2405	-0-	193	1	1841	2	Y	492	518	0			19
							541	9									
12	4929	X	3650	-0-	-1279	-0-	278	1	2554	2	Y	744	734	0			29
							818	9									
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	229	1	2278	2	Y	588	578	0			39
							3	4	647	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	9864	-0-	-1544	-0-	250	1	8723	3	Y	810	803	0			64
							891	9									
09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	875	1	9596	2	Y	896	897	0	35	7	28
							3	4	986	9							
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	991	1	9660	2	Y	878	855	0			51
							966	9									
11	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1006	1	9583	2	Y	867	886	0			32
							2	4	954	9							
12	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	1150	1	10547	2	Y	1111	1100	0			43
							1222	9									
01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	891	1	8862	2	Y	593	596	0			40
							10	4	652	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 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
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	3	Y	614	612	0			6
							675	9									
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	214	1	747	2	Y	352	349	0	1	1	5
							387	9					3	7			
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	304	1	2423	2	Y	1009	1001	0			13
							1110	9									
11	1860	X	366	-0-	-1494	-0-	305	1	50	2	Y	10	20	0			3
							11	9									
12	1922	X	443	-0-	-1479	-0-	379	1	53	2	Y	10	9	0	1	1	3
							11	9									
01	3503	X	222	-0-	-3281	-0-	146	1	57	2	Y	16	16	0			3
							1	4	18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 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
08	8990	X	3179	-0-	-5811	-0-	192	1	2344	3	Y	584	591	0			12
							1	4	642	9							
09	8700	X	4268	-0-	-4432	-0-	242	1	3136	2	Y	808	800	0	3	1	10
							1	4	889	9			7	7			
10	8990	X	2939	-0-	-6051	-0-	170	1	2133	2	Y	578	576	0			12
							636	9									
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	260	1	4334	2	Y	1253	1233	0	13	1	19
							1378	9									
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	301	1	4345	2	Y	1279	1115	0	149	1	34
							2	4	1407	9							
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	195	1	3030	2	Y	1266	1272	0			28
							42	4	1393	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	3012	-0-	-6722	-0-	86	1	2500	3	Y	378	374	0			4
							10	4	416	9							
09	8880	X	1121	-0-	-7759	-0-	344	1	673	2	Y	90	93	0			1
							5	4	99	9							
10	8587	X	3099	-0-	-5488	-0-	454	1	2196	2	Y	401	357	0	42	1	3
							8	4	441	9							
11	8040	X	2829	-0-	-5211	-0-	429	1	1985	2	Y	374	342	0	30	1	5
							4	4	411	9							
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	573	1	2991	2	Y	738	735	0			8
							3	4	812	9							
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	529	1	3309	2	Y	750	741	0			17
							3	4	825	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 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
08	18817	X	10716	-0-	-8101	-0-	380	1	8146	3	Y	1950	1957	0			73
							45	4	2145	9							
09	17280	X	11396	-0-	-5884	-0-	329	1	8630	2	Y	2213	2206	0	37	7	43
							3	4	2434	9							
10	17577	X	10260	-0-	-7317	-0-	334	1	7999	2	Y	1743	1746	0			40
							10	4	1917	9							
11	11400	X	9185	-0-	-2215	-0-	315	1	6967	2	Y	1730	1737	0			33
							1903	9									
12	11780	X	9591	-0-	-2189	-0-	329	1	7452	2	Y	1645	1651	0			27
							1810	9									
01	11780	X	8197	-0-	-3583	-0-	242	1	6281	2	Y	1505	1507	0			25
							18	4	1656	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41447	X	39027	-0-	-2420	-0-	1434	1	30805	3	Y	6015	6062	0			211
							171	4	6617	9							
09	40110	X	34752	-0-	-5358	-0-	410	1	28826	2	Y	5006	5037	0	82	7	98
							9	4	5507	9							
10	40858	X	34619	-0-	-6239	-0-	439	1	28372	2	Y	5247	5224	0			121
							36	4	5772	9							
11	39240	X	33319	-0-	-5921	-0-	432	1	27083	2	Y	5276	5297	0			100
							5804	9									
12	40548	X	34676	-0-	-5872	-0-	445	1	28083	2	Y	5588	5595	0			93
							1	4	6147	9							
01	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	459	1	27363	2	Y	5399	5403	0			89
							80	4	5939	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	1975	-0-	-3047	-0-	143	1	1731	3	Y	92	96	0			7
							101	9									
09	5100	X	1953	-0-	-3147	-0-	265	1	1620	2	Y	62	63	0			6
							68	9									
10	5270	X	2092	-0-	-3178	-0-	277	1	1709	2	Y	96	93	0			9
							106	9									
11	5100	X	1251	-0-	-3849	-0-	299	1	828	2	Y	113	113	0			9
							124	9									
12	3007	X	810	-0-	-2197	-0-	299	1	423	2	Y	80	85	0			4
							88	9									
01	2077	X	1236	-0-	-841	-0-	197	1	855	2	Y	167	157	0			14
							184	9									

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4382	-0-	-981	-0-	98	1	3426	3	Y	780	791	0			52
							858	9									
09	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	293	1	3211	2	Y	827	832	0	21	7	26
							1	4	910	9							
10	4588	X	3869	-0-	-719	-0-	280	1	2728	2	Y	783	764	0			45
							861	9									
11	4560	X	3319	-0-	-1241	-0-	250	1	2377	2	Y	629	650	0			24
							692	9									
12	4712	X	2814	-0-	-1898	-0-	219	1	2011	2	Y	531	534	0			21
							584	9									
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	Y	323	322	0			22
							2	4	355	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	299	1	4308	3	Y	910	906	0			20
							42	4	1001	9							
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	292	1	3127	2	Y	394	401	0	9	7	4
							11	4	433	9							
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	2821	2	Y	396	359	0	34	1	7
							1	4	436	9							
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	332	1	3090	2	Y	430	431	0			6
							7	4	473	9							
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	336	1	3716	2	Y	782	771	0	2	1	15
							2	4	860	9							
01	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	300	1	2760	2	Y	759	764	0			10
							7	4	835	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			3
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	261	1	1745	2	Y	429	425	0	3	7	4
							6	4	472	9							
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	366	1	3390	2	Y	371	336	0	32	1	7
							1	4	408	9							
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	318	1	8029	2	Y	755	752	0			10
							18	4	831	9							
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	321	1	5158	2	Y	603	599	0	2	1	12
							2	4	663	9							
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	287	1	4241	2	Y	1135	1132	0			15
							11	4	1249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 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
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	428	1	6142	3	Y	910	906	0			16
							59	4	1001	9							
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	333	1	3226	2	Y	321	332	0	2	7	3
							11	4	353	9							
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	304	1	2116	2	Y	227	207	0	19	1	4
							1	4	250	9							
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	Y	48	51	0			1
							1	4	53	9							
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	388	1	1523	2	Y	285	279	0	1	1	6
							1	4	314	9							
01	6479	X	4759	-0-	-1720	-0-	384	1	3399	2	Y	879	873	0			12
							9	4	967	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	264	1	2675	3	Y	823	802	0			73
							28	4	905	9							
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	390	1	3042	2	Y	80	143	0			10
							6	4	88	9							
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	366	1	2811	2	Y	130	126	0	3	1	11
							23	4	143	9							
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	403	1	2591	2	Y	881	797	0			95
							969	9									
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	362	1	1862	2	Y	529	596	0			28
							16	4	582	9							
01	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	406	1	2893	2	Y	160	179	0			9
							35	4	176	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 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
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	457	1	4650	3	Y	372	362	0			49
							50	4	409	9							
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	487	1	4897	2	Y	233	243	0	8	7	31
							10	4	256	9							
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	444	1	4498	2	Y	128	144	0	4	1	11
							36	4	141	9							
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	359	1	2514	2	Y	36	43	0			4
							40	9									
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	382	1	4721	2	Y	1746	1658	0			92
							41	4	1921	9							
01	5828	X	5521	-0-	-307	-0-	378	1	3530	2	Y	1427	1436	0			83
							43	4	1570	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	221	1	7718	3	Y	694	686	0			57
							763	9									
09	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	739	1	8099	2	Y	763	765	0	31	7	24
							2	4	839	9							
10	9424	X	9190	-0-	-234	-0-	783	1	7631	2	Y	705	688	0			41
							776	9									
11	8430	X	7667	-0-	-763	-0-	644	1	6136	2	Y	805	816	0			30
							1	4	886	9							
12	10013	X	5845	-0-	-4168	-0-	499	1	4575	2	Y	701	704	0			27
							771	9									
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	504	1	5006	2	Y	532	523	0			36
							6	4	585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 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
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	63	1	5568	3	Y	684	664	1			159
							160	4	752	9							
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	304	1	5675	2	Y	697	662	1	28	7	166
							384	4	767	9							
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	156	1	2358	2	Y	263	323	1			106
							58	4	289	9							
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	69	67	1			108
							76	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	130	1	2515	2	Y	260	181	1			187
							286	9									
01	7378	X	3783	-0-	-3595	-0-	167	1	3214	2	Y	365	386	1			166
							402	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	251	1	2555	3	Y	331	322	0			39
							27	4	364	9							
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	425	1	2193	2	Y	124	135	0	11	7	17
							4	4	136	9							
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	369	1	1970	2	Y	67	76	0	2	1	6
							16	4	74	9							
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	344	1	1992	2	Y	2141	1916	0			231
							2355	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	327	1	2072	2	Y	2236	2350	0			117
							18	4	2460	9							
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	344	1	2164	2	Y	2267	2252	0			132
							26	4	2494	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	463	1	4711	3	Y	1189	1164	0			145
							50	4	1308	9							
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	311	1	4252	2	Y	1468	1391	0	25	7	197
							9	4	1615	9							
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	302	1	4188	2	Y	1545	1572	0	41	1	129
							34	4	1700	9							
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	286	1	4178	2	Y	708	761	0			76
							1	4	779	9							
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	283	1	5865	2	Y	690	730	0			36
							51	4	759	9							
01	5580	X	4703	-0-	-877	-0-	272	1	3963	2	Y	382	396	0			22
							48	4	420	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

08	5611	X	3569	-0-	-2042	-0-	184	1	2637	3	Y	657	653	0			11
							25	4	723	9							
09	5430	X	2382	-0-	-3048	-0-	293	1	1856	2	Y	205	211	0	3	7	2
							7	4	226	9							
10	5146	X	2143	-0-	-3003	-0-	262	1	1339	2	Y	492	443	0	42	1	9
							1	4	541	9							
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	256	1	3866	2	Y	815	813	0			11
							9	4	897	9							
12	4867	X	3998	-0-	-869	-0-	331	1	3209	2	Y	415	417	0	1	1	8
							1	4	457	9							
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	300	1	2842	2	Y	406	409	0			5
							7	4	447	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	170	1	2447	3	Y	1089	1077	0			12
							24	4	1198	9							
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	302	1	3315	2	Y	659	659	0	6	7	6
							12	4	725	9							
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	342	1	3289	2	Y	466	424	0	40	1	8
							1	4	513	9							
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	318	1	4119	2	Y	606	606	0			8
							9	4	667	9							
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	396	1	4814	2	Y	873	861	0	3	1	17
							2	4	960	9							
01	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	363	1	4982	2	Y	1000	1004	0			13
							13	4	1100	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

08	2201	X	359	-0-	-1842	-0-	16	1	189	3	Y	140	146	0			7
							154	9									
09	2130	X	1532	-0-	-598	-0-	239	1	797	2	Y	451	446	0	2	1	6
							496	9					4	7			
10	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	267	1	859	2	Y	302	301	0			7
							332	9									
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	296	1	1066	2	Y	351	347	0	4	1	7
							386	9									
12	1581	X	1539	-0-	-42	-0-	407	1	847	2	Y	259	227	0	30	1	9
							285	9									
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	164	1	797	2	Y	346	346	0			9
							11	4	381	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	466	1	5699	3	Y	528	534	0			12
							2	4	581	9							
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	256	1	5054	2	Y	399	397	0	1	1	5
							2	4	439	9			8	7			
10	5859	X	4477	-0-	-1382	-0-	258	1	4175	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
11	6540	X	5236	-0-	-1304	-0-	255	1	4501	2	Y	436	427	0	5	1	7
							480	9									
12	6758	X	5160	-0-	-1598	-0-	333	1	4349	2	Y	433	378	0	50	1	12
							2	4	476	9							
01	5146	X	2786	-0-	-2360	-0-	214	1	2132	2	Y	374	377	0			9
							29	4	411	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

08	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	352	1	4291	3	Y	246	251	0			6
							1	4	271	9							
09	5190	X	4127	-0-	-1063	-0-	267	1	3657	2	Y	183	183	0	1	1	2
							2	4	201	9			3	7			
10	5363	X	4478	-0-	-885	-0-	275	1	4004	2	Y	181	180	0			3
							199	9									
11	4980	X	4937	-0-	-43	-0-	274	1	4421	2	Y	220	217	0	2	1	4
							242	9									
12	5146	X	4311	-0-	-835	-0-	358	1	3747	2	Y	185	162	0	22	1	5
							2	4	204	9							
01	4929	X	2436	-0-	-2493	-0-	241	1	2007	2	Y	145	146	0			4
							28	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	422	1	5157	3	Y	273	278	0			7
							2	4	300	9							
09	5070	X	3507	-0-	-1563	-0-	267	1	3067	2	Y	156	156	0	1	1	2
							1	4	172	9			4	7			
10	4619	X	2009	-0-	-2610	-0-	259	1	1660	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
11	5700	X	1467	-0-	-4233	-0-	257	1	1097	2	Y	103	102	0	1	1	2
							113	9									
12	5890	X	789	-0-	-5101	-0-	354	1	393	2	Y	38	34	0	4	1	2
							42	9									
01	4123	X	1869	-0-	-2254	-0-	271	1	1400	2	Y	163	161	0			4
							19	4	179	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 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
08	12462	X	7	-0-	-12455	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	10950	X	874	-0-	-10076	-0-	43	1	691	2	Y	123	122	0			1
							5	4	135	9							
10	10044	X	7897	-0-	-2147	-0-	369	1	6207	2	Y	1180	1048	0	124	1	9
							23	4	1298	9							
11	4920	X	1982	-0-	-2938	-0-	91	1	1178	2	Y	646	595	0	52	1	8
							2	4	711	9							
12	899	X	487	-0-	-412	-0-	58	1	289	2	Y	127	134	0			1
							140	9									
01	6882	X	1392	-0-	-5490	-0-	99	1	947	2	Y	314	308	0			7
							1	4	345	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	9	-0-	-11182	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	0			4
09	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-	2	0	2	7	-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470	X	172	-0-	-4298	-0-	11	1	138	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	169	1	537	2	Y	191	189	0			2
							1	4	210	9							
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	71	1	147	2	Y	93	93	0			2
							102	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	5416	-0-	-1218	-0-	422	1	4296	3	Y	593	581	0			80
							46	4	652	9							
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	415	1	5275	2	Y	160	188	0	31	7	21
							11	4	176	9							
10	5828	X	5169	-0-	-659	-0-	397	1	4649	2	Y	77	90	0	2	1	6
							38	4	85	9							
11	5880	X	4470	-0-	-1410	-0-	364	1	4065	2	Y	36	38	0			4
							1	4	40	9							
12	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	348	1	5028	2	Y	423	405	0			22
							44	4	465	9							
01	6076	X	3244	-0-	-2832	-0-	307	1	2419	2	Y	444	440	0			26
							30	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	8800	-0-	-2484	-0-	570	1	5799	3	Y	2154	2103	0			248
							62	4	2369	9							
09	10920	X	9437	-0-	-1483	-0-	297	1	6023	2	Y	2823	2668	0	25	7	378
							12	4	3105	9							
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	325	1	6448	2	Y	2867	2930	0	76	1	239
							52	4	3154	9							
11	8820	X	5126	-0-	-3694	-0-	234	1	3873	2	Y	925	1064	0			100
							1	4	1018	9							
12	9765	X	7738	-0-	-2027	-0-	247	1	6248	2	Y	1081	1124	0			57
							54	4	1189	9							
01	6820	X	6798	-0-	-22	-0-	266	1	5442	2	Y	931	934	0			54
							66	4	1024	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	12776	-0-	-1577	-0-	975	1	9915	3	Y	1618	1582	0			176
							106	4	1780	9							
09	13890	X	12305	-0-	-1585	-0-	381	1	9697	2	Y	2006	1908	0	5	7	269
							20	4	2207	9							
10	14353	X	10334	-0-	-4019	-0-	377	1	8205	2	Y	1532	1631	0	42	1	128
							67	4	1685	9							
11	13500	X	9656	-0-	-3844	-0-	367	1	8442	2	Y	769	814	0			83
							1	4	846	9							
12	13950	X	12412	-0-	-1538	-0-	348	1	11046	2	Y	838	877	0			44
							96	4	922	9							
01	12772	X	11959	-0-	-813	-0-	411	1	10590	2	Y	754	754	0			44
							129	4	829	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 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
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	356	1	4344	3	Y	2076	2092	0			52
							1	4	2284	9							
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	252	1	3842	2	Y	1578	1570	0	6	1	20
							2	4	1736	9			34	7			
10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	279	1	6703	2	Y	2043	2030	0			33
							2247	9									
11	6750	X	6022	-0-	-728	-0-	244	1	4173	2	Y	1459	1450	0	16	1	26
							1605	9									
12	6975	X	4817	-0-	-2158	-0-	322	1	3212	2	Y	1165	1018	0	136	1	37
							1	4	1282	9							
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	202	1	2519	2	Y	1296	1299	0			34
							35	4	1426	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	3	Y	483	488	0			17
							1	4	531	9							
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	310	1	2180	2	Y	439	434	0	2	1	6
							1	4	483	9			14	7			
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	289	1	1636	2	Y	403	401	0			8
							443	9									
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	328	1	2007	2	Y	351	348	0	4	1	7
							386	9									
12	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	456	1	1462	2	Y	258	226	0	30	1	9
							1	4	284	9							
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	249	1	1755	2	Y	440	438	0			11
							24	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 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
08	29357	X	19820	-0-	-9537	-0-	574	1	16648	3	Y	2301	2347	0			28
							67	4	2531	9							
09	26880	X	18441	-0-	-8439	-0-	946	1	15283	2	Y	1907	1918	0	5	7	12
							114	4	2098	9							
10	25699	X	17146	-0-	-8553	-0-	840	1	14128	2	Y	1932	1726	0	203	1	15
							53	4	2125	9							
11	21690	X	16021	-0-	-5669	-0-	1008	1	13044	2	Y	1768	1619	0	141	1	23
							24	4	1945	9							
12	19809	X	12132	-0-	-7677	-0-	877	1	9651	2	Y	1448	1456	0			15
							11	4	1593	9							
01	19809	X	6024	-0-	-13785	-0-	423	1	4827	2	Y	699	698	0			16
							5	4	769	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	614	1	17773	3	Y	2773	2830	0			37
							71	4	3050	9							
09	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	997	1	16105	2	Y	2335	2348	0	9	7	15
							120	4	2569	9							
10	18414	X	18253	-0-	-161	-0-	880	1	14800	2	Y	2288	2044	0	241	1	18
							56	4	2517	9							
11	17820	X	17720	-0-	-100	-0-	1086	1	14048	2	Y	2327	2130	0	185	1	30
							26	4	2560	9							
12	18414	X	18114	-0-	-300	-0-	1216	1	14038	2	Y	2586	2589	0			27
							15	4	2845	9							
01	21018	X	17161	-0-	-3857	-0-	1124	1	13536	2	Y	2262	2239	0			50
							13	4	2488	9							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 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
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	58	1	5181	3	Y	646	639	1			162
							150	4	711	9							
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	288	1	4763	2	Y	590	585	1	26	7	141
							322	4	649	9							
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	160	1	2378	2	Y	242	285	1			98
							58	4	266	9							
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	Y	102	62	1			138
							112	9									
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	242	1	2059	2	Y	190	191	1			137
							209	9									
01	6231	X	2694	-0-	-3537	-0-	180	1	2263	2	Y	228	261	1			104
							251	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 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
08	27187	X	16586	-0-	-10601	-0-	476	1	13823	3	Y	2028	2071	0			25
							56	4	2231	9							
09	25740	X	14967	-0-	-10773	-0-	763	1	12328	2	Y	1622	1634	0	3	7	10
							92	4	1784	9							
10	23374	X	13620	-0-	-9754	-0-	671	1	11291	2	Y	1468	1312	0	155	1	11
							43	4	1615	9							
11	20940	X	12226	-0-	-8714	-0-	759	1	9823	2	Y	1478	1352	0	118	1	19
							18	4	1626	9							
12	16585	X	13325	-0-	-3260	-0-	898	1	10361	2	Y	1868	1867	0			20
							11	4	2055	9							
01	16585	X	13234	-0-	-3351	-0-	878	1	10579	2	Y	1606	1590	0			36
							10	4	1767	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	242	1	2961	3	Y	613	621	0			21
							1	4	674	9							
09	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	277	1	2812	2	Y	470	467	0	2	1	6
							1	4	517	9			16	7			
10	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	284	1	3341	2	Y	613	609	0			10
							674	9									
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	285	1	3581	2	Y	701	693	0	7	1	11
							771	9									
12	4402	X	2949	-0-	-1453	-0-	374	1	2111	2	Y	421	370	0	49	1	13
							1	4	463	9							
01	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	259	1	1606	2	Y	454	456	0			11
							22	4	499	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	567	1	12177	3	Y	2810	2838	0			77
							68	4	3091	9							
09	18240	X	13340	-0-	-4900	-0-	256	1	10687	2	Y	2176	2202	0	8	7	43
							3	4	2394	9							
10	18848	X	16173	-0-	-2675	-0-	301	1	12745	2	Y	2828	2806	0			65
							16	4	3111	9							
11	18240	X	15436	-0-	-2804	-0-	296	1	12007	2	Y	2848	2859	0			54
							3133	9									
12	18011	X	12644	-0-	-5367	-0-	257	1	9580	2	Y	2552	2563	0			43
							2807	9									
01	13206	X	13080	-0-	-126	-0-	235	1	10019	2	Y	2543	2544	0			42
							29	4	2797	9							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 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
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	55	1	4878	3	Y	864	857	1			208
							140	4	950	9							
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	296	1	4503	2	Y	925	883	1	29	7	221
							305	4	1018	9							
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	342	425	1			138
							50	4	376	9							
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	104	1	325	2	Y	180	88	1			230
							198	9									
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	261	1	1725	2	Y	257	302	1			185
							283	9									
01	6262	X	3547	-0-	-2715	-0-	259	1	2789	2	Y	454	432	1			207
							499	9									

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 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
08	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	57	1	16233	3	Y	5237	5275	0			277
							289	4	5761	9							
*09	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	1150	1	15568	2	Y	5230	5212	0	193	7	102
							143	4	5753	9							
*10	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	883	1	15202	2	Y	5602	5656	0			48
							442	4	6162	9							
*11	21630	X	20533	-0-	-1097	-0-	967	1	13717	2	Y	5090	5032	0			106
							250	4	5599	9							
*12	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1111	1	15721	2	Y	5481	5533	0			54
							630	4	6029	9							
01	16368	X	16280	-0-	-88	-0-	1006	1	10602	2	Y	3957	3739	0			272
							319	4	4353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34131	X	28448	-0-	-5683	-0-	438	1	20988	3	Y	6015	6036	0			43
							405	4	6617	9							
09	33030	X	26304	-0-	-6726	-0-	181	1	19365	2	Y	5213	5193	0			63
							1024	4	5734	9							
10	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	167	1	32767	2	Y	7930	7354	0	547	1	92
							722	4	8723	9							
11	51552	X	51552	-0-	-0-	-0-	174	1	41146	2	Y	8698	8486	0	217	1	87
							664	4	9568	9							
12	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	157	1	36413	2	Y	6673	6651	0			109
							719	4	7340	9							
01	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	134	1	31088	2	Y	5230	5251	0			88
							615	4	5753	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45908	X	20792	-0-	-25116	-0-	691	1	15549	3	Y	4138	4125	0			69
							4552	9									
09	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	148	1	25214	2	Y	5335	5292	0	24	7	88
							5869	9									
10	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	192	1	30572	2	Y	6004	5980	0			112
							6604	9									
11	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	237	1	31576	2	Y	6205	6167	0			150
							6826	9									
12	40512	X	40512	-0-	-0-	-0-	444	1	33369	2	Y	6086	6145	0			91
							4	4	6695	9							
01	55179	X	55179	-0-	-0-	-0-	535	1	47584	2	Y	6223	6214	0			100
							215	4	6845	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	476	1	10694	3	Y	3265	3264	0			53
							3592	9									
09	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	94	1	15898	2	Y	4188	4159	0	13	7	69
							4607	9									
10	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	107	1	17055	2	Y	4452	4438	0			83
							4897	9									
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	114	1	15209	2	Y	4608	4579	0			112
							5069	9									
12	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	253	1	19005	2	Y	4714	4756	0			70
							2	4	5185	9							
01	37830	X	37830	-0-	-0-	-0-	353	1	31438	2	Y	5361	5345	0			86
							142	4	5897	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 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
08	0		7021	-0-	7021	7021	21	1	5151	2	Y	1520	1500	0			20
							177	4	1672	9							
09	DELQ PR		25136	-0-	25136	32157	1134	1	18321	2	Y	5040	5025	0	2	7	33
							137	4	5544	9							
10	54887	X	22730	-0-	-32157	-0-	1025	1	17241	2	Y	3999	3579	0	422	1	31
							65	4	4399	9							
11	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	1164	1	15069	2	Y	2993	2746	0	239	1	39
							28	4	3292	9							
12	20119	X	15774	-0-	-4345	-0-	1053	1	12156	2	Y	2320	2335	0			24
							13	4	2552	9							
01	20119	X	12562	-0-	-7557	-0-	816	1	9823	2	Y	1739	1724	0			39
							10	4	1913	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 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
08	0		22584	-0-	22584	22584	64	1	15829	2	Y	5586	5522	0			64
							546	4	6145	9							
09	DELQ PR		80881	-0-	80881	103465	3467	1	56026	2	Y	19064	19005	0			123
							418	4	20970	9							
10	166897	X	63432	-0-	-103465	-0-	2607	1	43845	2	Y	15286	13679	0	1612	1	118
							165	4	16815	9							
11	63660	X	55160	-0-	-8500	-0-	3033	1	39250	2	Y	11639	10677	0	928	1	152
							74	4	12803	9							
12	65782	X	42901	-0-	-22881	-0-	2678	1	30908	2	Y	8437	8500	0			89
							34	4	9281	9							
01	65782	X	30083	-0-	-35699	-0-	1816	1	21875	2	Y	5791	5751	0			129
							22	4	6370	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		5836	-0-	5836	5836	17	1	4147	2	Y	1390	1374	0			16
							143	4	1529	9							
09	0		37327	-0-	37327	43163	1599	1	25848	2	Y	8806	8765	0			57
							193	4	9687	9							
10	85183	X	42020	-0-	-43163	-0-	1848	1	31070	2	Y	8168	7301	0	861	1	63
							117	4	8985	9							
11	33210	X	32757	-0-	-453	-0-	1948	1	25207	2	Y	5050	4643	0	404	1	66
							47	4	5555	9							
12	34317	X	23723	-0-	-10594	-0-	1586	1	18305	2	Y	3465	3494	0			37
							20	4	3812	9							
01	34317	X	18941	-0-	-15376	-0-	1224	1	14739	2	Y	2694	2671	0			60
							15	4	2963	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 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
08	0		24211	-0-	24211	-0-	70	1	17335	2	Y	5644	5580	0			64
							598	4	6208	9							
09	DELQ PR		93124	-0-	93124	93124	4079	1	65927	2	Y	20569	20500	0			133
							492	4	22626	9							
10	183293	X	90169	-0-	-93124	-0-	3872	1	65112	2	Y	19036	17016	0	2006	1	147
							245	4	20940	9							
11	71640	X	59162	-0-	-12478	-0-	3398	1	43976	2	Y	10641	9798	0	851	1	139
							83	4	11705	9							
12	74028	X	39489	-0-	-34539	-0-	2556	1	29497	2	Y	6731	6799	0			71
							32	4	7404	9							
01	74028	X	29823	-0-	-44205	-0-	1894	1	22816	2	Y	4627	4595	0			103
							23	4	5090	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		4397	-0-	4397	-0-	12	1	3099	2	Y	1072	1059	0			13
							107	4	1179	9							
09	34551	X	34551	-0-	-0-	-0-	1454	1	23502	2	Y	8563	8521	0			55
							176	4	9419	9							
10	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	1470	1	24716	2	Y	7683	6869	0	810	1	59
							93	4	8451	9							
11	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	1740	1	22511	2	Y	5823	5342	0	464	1	76
							42	4	6405	9							
12	27156	X	25519	-0-	-1637	-0-	1631	1	18821	2	Y	4587	4615	0			48
							21	4	5046	9							
01	27156	X	20445	-0-	-6711	-0-	1267	1	15254	2	Y	3554	3523	0			79
							15	4	3909	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		22812	-0-	22812	-0-	68	1	16766	2	Y	4909	4853	0			56
							578	4	5400	9							
09	74902	X	74902	-0-	-0-	-0-	3322	1	53686	2	Y	15903	15856	0			103
							401	4	17493	9							
10	64294	X	55684	-0-	-8610	-0-	2372	1	39881	2	Y	12074	10810	0	1274	1	93
							150	4	13281	9							
11	62220	X	46014	-0-	-16206	-0-	2597	1	33604	2	Y	8864	8135	0	707	1	115
							63	4	9750	9							
12	64294	X	43324	-0-	-20970	-0-	2810	1	32431	2	Y	7316	7354	0			77
							35	4	8048	9							
01	64294	X	32787	-0-	-31507	-0-	2099	1	25281	2	Y	4893	4861	0			109
							25	4	5382	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		23443	-0-	23443	-0-	67	1	16639	2	Y	5603	5540	0			63
							574	4	6163	9							
09	72734	X	72734	-0-	-0-	-0-	3129	1	50561	2	Y	16969	16922	0			110
							378	4	18666	9							
10	58776	X	56463	-0-	-2313	-0-	2327	1	39129	2	Y	13509	12090	0	1425	1	104
							147	4	14860	9							
11	56880	X	51364	-0-	-5516	-0-	2829	1	36611	2	Y	10777	9882	0	859	1	140
							69	4	11855	9							
12	58776	X	44439	-0-	-14337	-0-	2817	1	32516	2	Y	8245	8298	0			87
							36	4	9070	9							
01	58776	X	33650	-0-	-25126	-0-	2113	1	25449	2	Y	5512	5476	0			123
							25	4	6063	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*01	72881	X	NO RPT	-0-	-72881	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*01	54901	X	NO RPT	-0-	-54901	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 7910 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 7795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	86118 X	NO RPT	-0-	-86118	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HT RRCID -> 296026 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	86118 X	NO RPT	-0-	-86118	-0-			Y	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	Y	116	115	0			3
							1	4	128	9							
11	750	N	158	-0-	-592	-0-	7	1	126	2	Y	23	26	0			-0-
							25	9									
12	806	N	8	-0-	-798	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	46	1	865	2	Y	158	155	0			3
							3	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	75	1	1403	2	Y	91	89	0			2
							1	4	100	9							
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	Y	121	120	0			3
							2	4	133	9							
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	163	161	0			5
							2	4	179	9							
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	174	175	0			4
							2	4	191	9							
*01	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	69	1	1314	2	Y	175	174	0			6
							6	4	193	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4712 X	4398	-0-	-314	-0-	220	1	4093	2	Y	75	75	0			2
						2	4	83	9							
09	4530 X	4256	-0-	-274	-0-	207	1	3961	2	Y	74	74	0			2
						7	4	81	9							
10	4712 X	4466	-0-	-246	-0-	225	1	4145	2	Y	80	80	0			2
						8	4	88	9							
11	4560 X	4303	-0-	-257	-0-	214	1	3972	2	Y	100	99	0			3
						7	4	110	9							
*12	4712 X	4370	-0-	-342	-0-	223	1	4011	2	Y	117	117	0			3
						7	4	129	9							
*01	DLQ G-10	4264	-0-	4264	4264	206	1	3917	2	Y	114	114	0			3
						16	4	125	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

08	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	113	1	2095	2	Y	157	157	0			4
						1	4	173	9							
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	Y	156	156	0			4
						4	4	172	9							
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	111	1	2050	2	Y	162	162	0			4
						4	4	178	9							
11	2310 N	2269	-0-	-41	-0-	107	1	1983	2	Y	160	160	0			4
						3	4	176	9							
*12	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	112	1	2009	2	Y	164	164	0			4
						4	4	180	9							
*01	DLQ G-10	2164	-0-	2164	2164	100	1	1888	2	Y	154	154	0			5
						7	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	133	1	2479	2	Y	66	66	0			2
						1	4	73	9							
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	130	1	2488	2	Y	68	68	0			2
						4	4	75	9							
10	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	141	1	2602	2	Y	73	73	0			2
						5	4	80	9							
11	3030 X	2600	-0-	-430	-0-	130	1	2401	2	Y	59	60	0			1
						4	4	65	9							
*12	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	135	1	2438	2	Y	55	55	0			1
						4	4	61	9							
*01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	130	1	2465	2	Y	45	45	0			1
						11	4	50	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	603	-0-	603	631	30	1	537	2	Y	33	33	0			-0-
						36	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
10	T. A.	391	-0-	391	1022	18	1	347	2	Y	23	23	0			-0-
						1	4	25	9							
11	2313 X	1291	-0-	-1022	-0-	61	1	1141	2	Y	79	77	0			2
						2	4	87	9							
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	22	24	0			-0-
						1	4	24	9							
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	10	10	0			-0-
						4	4	11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	34	1	624	2	Y	19	20	0			-0-
							1	4	21	9							
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
*01	DLQ	G-10	806	-0-	806	806	38	1	736	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							

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
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	26	1	486	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	25	1	489	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	26	1	473	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
							2	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
08	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	138	1	2561	2	Y	432	433	0			12
							1	4	475	9							
09	3420	X	3058	-0-	-362	-0-	128	1	2455	2	Y	428	428	0			12
							4	4	471	9							
10	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	138	1	2535	2	Y	453	453	0			12
							5	4	498	9							
11	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	131	1	2419	2	Y	355	357	0			10
							4	4	391	9							
*12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	136	1	2441	2	Y	373	374	0			9
							4	4	410	9							
*01	DLQ	G-10	2794	-0-	2794	2794	132	1	2518	2	Y	121	127	0			4
							11	4	133	9							

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
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	14	1	256	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	93	93	0			2
							1	4	102	9							
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	62	63	0			1
							1	4	68	9							
*12	403	N	355	-0-	-48	-0-	17	1	298	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
*01	DLQ	G-10	389	-0-	389	389	17	1	331	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	Y	171	171	0			4
						188	9									
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	119	119	0			4
						2	4	131	9							
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	Y	137	137	0			4
						2	4	151	9							
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	168	167	0			5
						1	4	185	9							
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	174	175	0			4
						1	4	191	9							
*01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	29	1	549	2	Y	146	146	0			5
						2	4	161	9							

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
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	42	42	0			1
						46	9									
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	36	36	0			1
						1	4	40	9							
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	18	1	333	2	Y	33	33	0			1
						1	4	36	9							
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	17	1	319	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
*12	434 N	402	-0-	-32	-0-	19	1	343	2	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
*01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16	1	311	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							

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
08	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	189	1	3516	2	Y	104	104	0			3
						2	4	114	9							
09	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	170	1	3264	2	Y	102	102	0			3
						6	4	112	9							
10	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	176	1	3236	2	Y	103	104	0			2
						6	4	113	9							
11	4020 X	3232	-0-	-788	-0-	160	1	2960	2	Y	97	96	0			3
						5	4	107	9							
*12	4154 X	3283	-0-	-871	-0-	167	1	3003	2	Y	98	99	0			2
						5	4	108	9							
*01	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	140	1	2651	2	Y	87	88	0			2
						11	4	96	9							

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	108	1	2013	2	Y	187	189	0			4
						1	4	206	9							
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	1918	2	Y	175	174	0			5
						3	4	193	9							
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	Y	187	188	0			4
						4	4	206	9							
11	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	105	1	1954	2	Y	168	167	0			5
						3	4	185	9							
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	113	1	2035	2	Y	177	178	0			4
						4	4	195	9							
*01	DLQ G-10	2358	-0-	2358	2358	108	1	2045	2	Y	178	178	0			5
						9	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	616	-0-	-686	-0-	31	1	562	2	Y	21	21	0			1
						23	9									
09	870 N	599	-0-	-271	-0-	28	1	545	2	Y	23	23	0			1
						1	4	25	9							
10	1085 N	427	-0-	-658	-0-	20	1	371	2	Y	32	33	0			-0-
						1	4	35	9							
11	600 N	472	-0-	-128	-0-	22	1	408	2	Y	37	36	0			1
						1	4	41	9							
*12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1258	2	Y	113	109	0			5
						3	4	124	9							
*01	DLQ G-10	2340	-0-	2340	2340	113	1	2133	2	Y	77	81	0			2
						9	4	85	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
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	Y	36	36	0			1
						40	9									
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	35	35	0			1
						2	4	39	9							
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	943	2	Y	44	44	0			1
						2	4	48	9							
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	47	1	876	2	Y	34	34	0			1
						1	4	37	9							
*12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	48	1	870	2	Y	26	26	0			1
						5	4	29	9							
*01	DLQ G-10	923	-0-	923	923	45	1	843	2	Y	29	29	0			1
						3	4	32	9							

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
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	24	24	0			1
						26	9									
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	Y	23	23	0			1
						2	4	25	9							
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	24	25	0			-0-
						2	4	26	9							
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	Y	23	23	0			-0-
						2	4	25	9							
*12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	49	1	887	2	Y	20	20	0			-0-
						6	4	22	9							
*01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	39	1	729	2	Y	17	17	0			-0-
						6	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	34	34	0			1
						37	9									
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	33	1	611	2	Y	59	59	0			1
						1	4	65	9							
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	31	1	571	2	Y	56	57	0			-0-
						1	4	62	9							
*12	713 N	644	-0-	-69	-0-	32	1	570	2	Y	37	36	0			1
						1	4	41	9							
*01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	29	1	559	2	Y	60	59	0			2
						2	4	66	9							

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
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	40	40	0			1
						44	9									
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	39	39	0			1
						1	4	43	9							
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	39	38	0			2
						6	4	43	9							
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	46	47	0			1
						1	4	51	9							
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	40	41	0			-0-
						6	4	44	9							
*01	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	75	1	1426	2	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							

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
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	61	63	0			1
						67	9									
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	59	59	0			1
						1	4	65	9							
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	55	55	0			1
						1	4	61	9							
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	61	61	0			1
						1	4	67	9							
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	54	54	0			1
						1	4	59	9							
*01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	25	1	486	2	Y	68	68	0			2
						6	4	75	9							

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
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	44	1	822	2	Y	51	52	0			1
						56	9									
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	48	48	0			1
						4	4	53	9							
10	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	51	1	933	2	Y	50	50	0			1
						2	4	55	9							
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	48	48	0			1
						1	4	53	9							
*12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	51	1	926	2	Y	51	51	0			1
						2	4	56	9							
*01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	49	1	937	2	Y	53	53	0			1
						5	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	44	1	819	2	Y	84	87	0			1
							92	9									
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	790	2	Y	59	57	0			3
							1	4	65	9							
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	172	171	0			4
							2	4	189	9							
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	162	161	0			5
							1	4	178	9							
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	Y	114	118	0			1
							2	4	125	9							
*01	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	50	1	960	2	Y	58	57	0			2
							5	4	64	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
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	117	1	2159	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1935	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	111	1	2043	2	Y	42	41	0			2
							4	4	46	9							
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	52	53	0			1
							3	4	57	9							
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	24	25	0			-0-
							4	4	26	9							
*01	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	110	1	2109	2	Y	19	19	0			1
							8	4	21	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	46	1	860	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	47	1	874	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	958	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	DLQ G-10		993	-0-	993	993	49	1	938	2	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

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
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	149	142	0			7
							2	4	164	9							
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	-0-	7	0			-0-
							1	4									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	72	1	1380	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
08	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	206	1	3828	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	184	1	3518	2	Y	62	62	0			2
							6	4	68	9							
10	4278	X	4269	-0-	-9	-0-	217	1	3992	2	Y	47	48	0			1
							8	4	52	9							
11	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	206	1	3814	2	Y	45	45	0			1
							6	4	50	9							
*12	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	214	1	3857	2	Y	46	46	0			1
							7	4	51	9							
*01	DLQ G-10		4210	-0-	4210	4210	205	1	3907	2	Y	74	73	0			2
							17	4	81	9							

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
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	30	1	558	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
*01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	25	1	469	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	2	Y	129	129	0			3
						1	4	142	9							
09	2220 N	2034	-0-	-186	-0-	94	1	1808	2	Y	115	116	0			2
						5	4	127	9							
10	2294 N	1775	-0-	-519	-0-	86	1	1577	2	Y	99	98	0			3
						3	4	109	9							
11	2220 N	1196	-0-	-1024	-0-	55	1	1027	2	Y	102	104	0			1
						2	4	112	9							
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	4			Y	-0-					-0-

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
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	17	1	316	2	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	20	1	360	2	Y	19	19	0			-0-
						1	4	21	9							
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	423	1	24	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

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
08	2201 X	2177	-0-	-24	-0-	104	1	1916	2	Y	142	142	0			4
						1	4	156	9							
09	2130 X	1888	-0-	-242	-0-	87	1	1655	2	Y	130	131	0			3
						3	4	143	9							
10	2201 X	1934	-0-	-267	-0-	92	1	1688	2	Y	137	136	0			4
						3	4	151	9							
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	88	1	1639	2	Y	134	134	0			4
						3	4	147	9							
*12	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	94	1	1689	2	Y	140	141	0			3
						3	4	154	9							
*01	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	94	1	1797	2	Y	149	149	0			4
						8	4	164	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	2418	N	1726	-0-	-692	-0-	86	1	1553	2	Y	69	72	0			-0-
							11	4	76	9							
09	2040	N	1217	-0-	-823	-0-	61	1	1097	2	Y	50	47	0			3
							4	4	55	9							
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2608	2	Y	129	129	0			3
							5	4	142	9							
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	119	1	2211	2	Y	112	112	0			3
							4	4	123	9							
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	122	1	2185	2	Y	113	113	0			3
							4	4	124	9							
*01	DLQ G-10		2229	-0-	2229	2229	105	1	2002	2	Y	103	103	0			3
							9	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	114	1	2114	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	129	1	2464	2	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							
10	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	102	1	1872	2	Y	30	30	0			1
							4	4	33	9							
11	2130	N	663	-0-	-1467	-0-	33	1	617	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
*12	2201	N	1456	-0-	-745	-0-	77	1	1348	2	Y	25	23	0			2
							3	4	28	9							
*01	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	161	1	3050	2	Y	101	100	0			3
							13	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	2	Y	106	107	0			2
							1	4	117	9							
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	74	1	1371	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
11	1560	N	1041	-0-	-519	-0-	50	1	923	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1410	1	78	2	Y	128	127	0			3
							3	4	141	9							
*01	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	78	1	1487	2	Y	115	117	0			2
							6	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*12	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
08	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	139	1	2591	2	Y	138	138	0			4
						1	4	152	9							
09	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	133	1	2545	2	Y	140	140	0			4
						5	4	154	9							
10	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	143	1	2629	2	Y	155	155	0			4
						5	4	171	9							
11	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	135	1	2501	2	Y	158	158	0			4
						5	4	174	9							
*12	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	144	1	2593	2	Y	164	164	0			4
						5	4	180	9							
*01	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	143	1	2723	2	Y	173	173	0			5
						12	4	190	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 N	349	-0-	-457	-0-	17	1	321	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	19	1	362	2	Y	9	9	0			-0-
						1	4	10	9							
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	15	15	0			-0-
						1	4	17	9							
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	33	32	0			1
						1	4	36	9							
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	39	39	0			1
						1	4	43	9							
*01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	22	1	412	2	Y	34	34	0			1
						1	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	241	1	4486	2	Y	297	298	0			8
						2	4	327	9							
09	5040 X	4869	-0-	-171	-0-	225	1	4311	2	Y	295	295	0			8
						8	4	325	9							
10	5208 X	5130	-0-	-78	-0-	246	1	4525	2	Y	318	318	0			8
						9	4	350	9							
11	5040 X	4893	-0-	-147	-0-	233	1	4312	2	Y	310	309	0			9
						7	4	341	9							
*12	5208 X	5038	-0-	-170	-0-	246	1	4431	2	Y	321	322	0			8
						8	4	353	9							
*01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	204	1	3910	2	Y	286	286	0			9
						18	4	315	9							

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
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	21	1	393	2	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	20	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	20	1	375	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	21	1	391	2	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							

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
08	2201 N	1059	-0-	-1142	-0-	55	1	974	2	Y	27	29	0			-0-
						30	9									
09	1890 N	7	-0-	-1883	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	49	1	893	2	Y	28	26	0			2
						1	4	31	9							
*12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2273	2	Y	72	72	0			2
						4	4	79	9							
*01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	112	1	2138	2	Y	122	120	0			4
						9	4	134	9							

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
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	65	1	1212	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
09	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	62	1	1191	2	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
10	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	60	1	1112	2	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
11	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	56	1	1041	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	335	1	6188	2	Y	253	252	0			8
							3	4	278	9							
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	345	1	6609	2	Y	287	288	0			7
							12	4	316	9							
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	385	1	7092	2	Y	290	290	0			7
							14	4	319	9							
11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	361	1	6703	2	Y	280	280	0			7
							11	4	308	9							
*12	7254	X	6600	-0-	-654	-0-	331	1	5963	2	Y	268	269	0			6
							11	4	295	9							
*01	DLQ	G-10	6683	-0-	6683	6683	317	1	6031	2	Y	280	279	0			8
							27	4	308	9							

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
08	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	77	1	1430	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	72	1	1370	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
10	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	71	1	1303	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1391	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	76	1	1369	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	1465	73	1	1384	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

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
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	106	1	1956	2	Y	76	78	0			3
							5	4	84	9							
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	Y	50	52	0			1
							3	4	55	9							
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	97	1	1793	2	Y	56	56	0			1
							9	4	62	9							
11	1710	N	1131	-0-	-579	-0-	55	1	1022	2	Y	33	33	0			1
							18	4	36	9							
*12	1767	N	1183	-0-	-584	-0-	60	1	1086	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
*01	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	5	1	73	2	Y	2	3	0			-0-
							10	4	2	9							

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
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1040	2	Y	51	51	0			1
							2	4	56	9							
*01	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1134	53	1	1004	2	Y	66	66	0			2
							4	4	73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	69	70	0			1
						4	4	76	9							
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	35	1	667	2	Y	64	63	0			2
						6	4	70	9							
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	53	54	0			1
						2	4	58	9							
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	75	74	0			2
						1	4	83	9							
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	712	1	40	2	Y	81	81	0			2
						1	4	89	9							
*01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32	1	607	2	Y	67	67	0			2
						3	4	74	9							

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
08	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	116	1	2150	2	Y	91	92	0			2
						1	4	100	9							
09	2430 N	2193	-0-	-237	-0-	103	1	1986	2	Y	84	84	0			2
						12	4	92	9							
10	2511 N	2283	-0-	-228	-0-	112	1	2068	2	Y	90	90	0			2
						4	4	99	9							
11	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	105	1	1950	2	Y	87	86	0			3
						3	4	96	9							
*12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2093	2	Y	96	97	0			2
						4	4	106	9							
*01	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	111	1	2115	2	Y	101	101	0			3
						9	4	111	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	T. A.	3666	-0-	3666	3676	188	1	3432	2	Y	34	33	0			1
						9	4	37	9							
11	8187 X	4511	-0-	-3676	-0-	228	1	4229	2	Y	44	44	0			1
						6	4	48	9							
*12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3929	1	220	2	Y	42	42	0			1
						7	4	46	9							
*01	3658 X	3540	-0-	-118	-0-	175	1	3316	2	Y	35	35	0			1
						10	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	868 N	805	-0-	-63	-0-	41	1	762	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	41	1	750	2	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	837 N	811	-0-	-26	-0-	43	1	766	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	41	1	777	2	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							

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
08	930 N	887	-0-	-43	-0-	43	1	803	2	Y	37	36	0			1
						41	9									
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	38	38	0			1
						1	4	42	9							
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	43	1	796	2	Y	70	69	0			2
						2	4	77	9							
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	40	1	733	2	Y	53	54	0			1
						1	4	58	9							
*12	868 N	850	-0-	-18	-0-	42	1	752	2	Y	50	50	0			1
						1	4	55	9							
*01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	41	1	783	2	Y	61	59	0			3
						4	4	67	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
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	57	56	0			2
						63	9									
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	51	48	0			5
						1	4	56	9							
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	Y	42	45	0			2
						2	4	46	9							
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	Y	57	54	0			5
						1	4	63	9							
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	75	76	0			4
						1	4	83	9							
*01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	33	1	620	2	Y	68	71	0			1
						3	4	75	9							

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	205	1	3806	2	Y	117	117	0			3
						2	4	129	9							
09	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	189	1	3609	2	Y	117	117	0			3
						6	4	129	9							
10	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	204	1	3757	2	Y	120	120	0			3
						7	4	132	9							
11	4560 X	3893	-0-	-667	-0-	191	1	3546	2	Y	136	135	0			4
						6	4	150	9							
*12	4712 X	3875	-0-	-837	-0-	195	1	3514	2	Y	145	146	0			3
						6	4	160	9							
*01	DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	182	1	3447	2	Y	154	153	0			5
						15	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	106	1	1976	2	Y	127	125	0			4
						6	4	140	9							
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2149	2	Y	155	154	0			5
						10	4	171	9							
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	Y	160	161	0			4
						4	4	176	9							
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	Y	144	144	0			4
						3	4	158	9							
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	1971	2	Y	103	105	0			2
						3	4	113	9							
*01	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	105	1	2006	2	Y	92	92	0			3
						8	4	101	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

08	2714 N	2645	-0-	-69	-0-	131	1	2441	2	Y	65	64	0			2
						1	4	72	9							
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	Y	66	66	0			2
						4	4	73	9							
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2468	2	Y	70	70	0			2
						5	4	77	9							
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	2	Y	75	75	0			2
						4	4	83	9							
*12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	133	1	2403	2	Y	89	89	0			2
						4	4	98	9							
*01	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	115	1	2179	2	Y	91	91	0			3
						9	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	20	1	367	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	87	85	0			2
							1	4	96	9							
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	54	55	0			1
							1	4	59	9							
*12	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	290	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
*01	DLQ G-10		297	-0-	297	297	13	1	247	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							

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
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	10	1	193	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	450	N	195	-0-	-255	-0-	9	1	176	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	176	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	142	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*12	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	143	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	8	1	148	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							

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
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	122	1	2300	2	Y	195	192	0			3
							9	4	215	9							
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	Y	155	154	0			4
							3	4	171	9							
10	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	97	1	1782	2	Y	45	48	0			1
							4	4	50	9							
11	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	88	1	1627	2	Y	19	20	0			-0-
							3	4	21	9							
*12	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	89	1	1594	2	Y	83	81	0			2
							3	4	91	9							
*01	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	85	1	1609	2	Y	91	91	0			2
							7	4	100	9							

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
08	899	N	172	-0-	-727	-0-	9	1	157	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	810	N	186	-0-	-624	-0-	9	1	169	2	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
10	992	N	711	-0-	-281	-0-	35	1	652	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	10	10	0			-0-
							8	4	11	9							
*12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	DLQ G-10		251	-0-	251	251	12	1	229	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	52	52	0			1
						57	9									
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	51	51	0			1
						1	4	56	9							
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	55	55	0			1
						1	4	61	9							
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	44	44	0			1
						1	4	48	9							
*12	403 N	371	-0-	-32	-0-	17	1	313	2	Y	36	36	0			1
						1	4	40	9							
*01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	19	1	372	2	Y	43	43	0			1
						2	4	47	9							

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
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.	184	-0-	184	186	7	1	130	2	Y	43	40	0			3
						47	9									
11	503 X	317	-0-	-186	-0-	12	1	226	2	Y	72	75	0			-0-
						79	9									
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	170	1	10	2	Y	55	53	0			2
						61	9									
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	118	118	0			3
						1	4	130	9							

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
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	42	42	0			1
						46	9									
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	Y	91	90	0			2
						1	4	100	9							
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	Y	90	89	0			3
						1	4	99	9							
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	92	93	0			2
						1	4	101	9							
*01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31	1	588	2	Y	71	72	0			2
						3	4	78	9							

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
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	97	98	0			2
						107	9									
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	82	82	0			2
						1	4	90	9							
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	77	77	0			2
						2	4	85	9							
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	73	73	0			2
						1	4	80	9							
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	73	74	0			1
						1	4	80	9							
*01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	36	1	693	2	Y	56	56	0			2
						3	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	Y	117	117	0			3
							1	4	129	9							
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1531	2	Y	87	87	0			3
							3	4	96	9							
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1653	2	Y	165	163	0			5
							5	4	182	9							
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1502	2	Y	148	149	0			4
							2	4	163	9							
*12	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	83	1	1496	2	Y	126	127	0			3
							3	4	139	9							
*01	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	1770	81	1	1535	2	Y	134	133	0			4
							7	4	147	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 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
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	66	1	1238	2	Y	67	67	0			2
							5	4	74	9							
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	49	49	0			1
							3	4	54	9							
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	1951	2	Y	51	51	0			1
							3	4	56	9							
*01	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	2092	101	1	1920	2	Y	57	56	0			2
							8	4	63	9							

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
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	2	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1040	2	Y	73	73	0			2
							2	4	80	9							
*01	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174	55	1	1042	2	Y	66	67	0			1
							4	4	73	9							

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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	58	57	0			2
							2	4	64	9							
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	55	56	0			1
							5	4	61	9							
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	Y	62	61	0			2
							1	4	68	9							
*01	DLQ	G-10	875	-0-	875	875	40	1	763	2	Y	63	64	0			1
							3	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	86	1	1594	2	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1604	2	Y	99	98	0			4
							3	4	109	9							
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1625	2	Y	153	153	0			4
							3	4	168	9							
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	2	Y	162	161	0			5
							3	4	178	9							
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	173	174	0			4
							3	4	190	9							
*01	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	1891	83	1	1579	2	Y	202	201	0			6
							7	4	222	9							

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
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	231	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	9	2	1	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	496	N	72	-0-	-424	-0-	3	1	49	2	Y	9	7	0			2
							10	4	10	9							
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	742	1	41	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
*01	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	1096	50	1	953	2	Y	81	82	0			1
							4	4	89	9							

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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	Y	103	103	0			3
							1	4	113	9							
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	Y	96	96	0			3
							2	4	106	9							
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	64	1	1180	2	Y	81	82	0			2
							2	4	89	9							
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	61	1	1123	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1176	1	65	2	Y	98	98	0			2
							2	4	108	9							
*01	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	1378	63	1	1192	2	Y	107	107	0			3
							5	4	118	9							

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
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	50	1	925	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	99	98	0			3
							2	4	109	9							
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	928	2	Y	119	119	0			3
							2	4	131	9							
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	894	1	50	2	Y	126	126	0			3
							2	4	139	9							
*01	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	1068	46	1	869	2	Y	135	135	0			4
							4	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

08	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	142	1	2654	2	Y	123	124	0			3
						1	4	135	9							
09	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	132	1	2511	2	Y	109	109	0			3
						5	4	120	9							
10	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	136	1	2506	2	Y	134	134	0			3
						5	4	147	9							
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	128	1	2371	2	Y	134	133	0			4
						4	4	147	9							
*12	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	2431	1	135	2	Y	133	134	0			3
						4	4	146	9							
*01	DLQ G-10	2781	-0-	2781	2781	131	1	2489	2	Y	136	135	0			4
						11	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

08	806 N	783	-0-	-23	-0-	38	1	709	2	Y	33	33	0			1
						36	9									
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	38	38	0			1
						1	4	42	9							
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	33	33	0			1
						2	4	36	9							
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	28	29	0			-0-
						6	4	31	9							
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	949	2	Y	50	49	0			1
						1	4	55	9							
*01	DLQ G-10	732	-0-	732	732	34	1	644	2	Y	47	47	0			2
						2	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	Y	223	220	0			7
						245	9									
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	222	224	0			5
						2	4	244	9							
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	35	1	648	2	Y	193	194	0			4
						1	4	212	9							
11	1110 N	678	-0-	-432	-0-	26	1	489	2	Y	147	147	0			4
						1	4	162	9							
*12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	44	1	792	2	Y	206	204	0			6
						1	4	227	9							
*01	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	52	1	988	2	Y	248	246	0			8
						4	4	273	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	33	1	608	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
*12	775	N	721	-0-	-54	-0-	33	1	592	2	Y	86	84	0			3
							1	4	95	9							
*01	DLQ G-10		871	-0-	871	871	36	1	690	2	Y	129	130	0			2
							3	4	142	9							

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
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	19	1	346	2	Y	43	43	0			1
							5	4	47	9							
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	18	1	350	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	22	1	401	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	9							
*12	434	N	390	-0-	-44	-0-	18	1	324	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
*01	DLQ G-10		373	-0-	373	373	16	1	309	2	Y	41	41	0			1
							3	4	45	9							

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
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	Y	45	44	0			2
							1	4	50	9							
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	Y	48	49	0			1
							2	4	53	9							
*01	DLQ G-10		955	-0-	955	955	45	1	861	2	Y	41	41	0			1
							4	4	45	9							

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	147	1	2752	2	Y	120	121	0			3
							1	4	132	9							
09	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	131	1	2508	2	Y	117	117	0			3
							5	4	129	9							
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	142	1	2608	2	Y	158	157	0			4
							5	4	174	9							
11	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	127	1	2359	2	Y	150	150	0			4
							4	4	165	9							
*12	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	134	1	2411	2	Y	165	165	0			4
							4	4	182	9							
*01	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	2717	126	1	2395	2	Y	169	168	0			5
							10	4	186	9							

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
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	35	34	0			1
							1	4	39	9							
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
*12	620	N	600	-0-	-20	-0-	29	1	519	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
*01	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	25	1	480	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							

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
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	158	1	2939	2	Y	262	263	0			7
							1	4	288	9							
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	2	Y	267	267	0			7
							5	4	294	9							
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	151	1	2778	2	Y	263	263	0			7
							5	4	289	9							
11	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	142	1	2630	2	Y	253	253	0			7
							4	4	278	9							
*12	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	149	1	2681	2	Y	262	263	0			6
							5	4	288	9							
*01	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	2491	111	1	2090	2	Y	255	255	0			7
							9	4	281	9							

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
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	143	1	2632	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	145	1	2779	2	Y	111	111	0			3
							5	4	122	9							
10	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	144	1	2652	2	Y	108	108	0			3
							10	4	119	9							
11	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	124	1	2288	2	Y	115	115	0			3
							4	4	127	9							
*12	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	130	1	2333	2	Y	131	131	0			3
							4	4	144	9							
*01	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	2581	121	1	2296	2	Y	140	140	0			4
							10	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	54	1	1009	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	52	1	987	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	54	1	986	2	Y	56	56	0			1
							5	4	62	9							
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	50	1	918	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
*12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	52	1	933	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
*01	DLQ	G-10	989	-0-	989	989	47	1	903	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							

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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	21	1	395	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	18	1	334	2	Y	30	31	0			-0-
							1	4	33	9							
*12	496	N	317	-0-	-179	-0-	15	1	270	2	Y	25	24	0			1
							4	4	28	9							
*01	DLQ	G-10	478	-0-	478	478	22	1	412	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							

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
08	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	138	1	2565	2	Y	164	163	0			5
							1	4	180	9							
09	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	125	1	2382	2	Y	201	201	0			5
							4	4	221	9							
10	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	139	1	2555	2	Y	209	209	0			5
							5	4	230	9							
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	134	1	2478	2	Y	233	231	0			7
							4	4	256	9							
*12	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	136	1	2445	2	Y	238	239	0			6
							4	4	262	9							
*01	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	137	1	2613	2	Y	238	239	0			6
							11	4	262	9							

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
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	116	1	2152	2	Y	157	155	0			5
							1	4	173	9							
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	2	Y	169	170	0			4
							4	4	186	9							
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	107	1	1952	2	Y	173	165	0			12
							4	4	190	9							
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	130	1	2410	2	Y	186	193	0			5
							4	4	205	9							
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2246	2	Y	165	166	0			4
							4	4	182	9							
*01	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	2528	117	1	2219	2	Y	165	165	0			5
							10	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	33	1	617	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	32	1	609	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	33	1	609	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	31	1	570	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
*12	713	N	610	-0-	-103	-0-	30	1	535	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
*01	DLQ	G-10	555	-0-	555	555	25	1	476	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							

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
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	40	1	753	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	38	1	724	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	41	1	757	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	38	1	707	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
*12	837	N	828	-0-	-9	-0-	720	1	40	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
*01	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	37	1	709	2	Y	64	64	0			2
							3	4	70	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
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	726	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	30	1	568	2	Y	92	90	0			4
							1	4	101	9							
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	121	122	0			3
							2	4	133	9							
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	103	103	0			3
							1	4	113	9							
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	Y	106	106	0			3
							2	4	117	9							
*01	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	1089	44	1	823	2	Y	199	196	0			6
							3	4	219	9							

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
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	Y	329	322	0			10
							362	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	Y	109	116	0			3
							2	4	120	9							
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	47	1	861	2	Y	114	114	0			3
							2	4	125	9							
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	43	1	797	2	Y	107	106	0			4
							1	4	118	9							
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	119	121	0			2
							2	4	131	9							
*01	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1005	42	1	808	2	Y	138	137	0			4
							3	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	140	1	2619	2	Y	38	39	0			1
						1	4	42	9							
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	127	1	2426	2	Y	37	37	0			1
						5	4	41	9							
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	134	1	2477	2	Y	7	8	0			-0-
						5	4	8	9							
11	2100 X	2067	-0-	-33	-0-	103	1	1914	2	Y	43	41	0			2
						3	4	47	9							
*12	2170 X	1669	-0-	-501	-0-	86	1	1546	2	Y	31	33	0			-0-
						3	4	34	9							
*01	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	54	1	1022	2	Y	29	28	0			1
						4	4	32	9							

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
08	11780 X	11213	-0-	-567	-0-	562	1	10483	2	Y	148	148	0			4
						5	4	163	9							
09	11400 X	10277	-0-	-1123	-0-	502	1	9600	2	Y	144	144	0			4
						17	4	158	9							
10	11780 X	10936	-0-	-844	-0-	552	1	10166	2	Y	181	181	0			4
						19	4	199	9							
11	11400 X	10348	-0-	-1052	-0-	519	1	9619	2	Y	176	175	0			5
						16	4	194	9							
*12	11780 X	10800	-0-	-980	-0-	556	1	10013	2	Y	194	194	0			5
						18	4	213	9							
*01	DLQ G-10	10663	-0-	10663	10663	522	1	9930	2	Y	154	155	0			4
						42	4	169	9							

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
08	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	57	1	1069	2	Y	99	99	0			2
						109	9									
09	810 N	372	-0-	-438	-0-	17	1	323	2	Y	29	31	0			-0-
						32	9									
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200 N	23	-0-	-1177	-0-	1	1	20	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*12	372 N	10	-0-	-362	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	8	1	161	2	Y	17	10	0			7
						1	4	19	9							

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
08	2729 N	2247	-0-	-482	-0-	102	1	1895	2	Y	226	227	0			6
						1	4	249	9							
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	1890	2	Y	233	233	0			6
						3	4	256	9							
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	102	1	1871	2	Y	237	237	0			6
						4	4	261	9							
11	2160 X	2133	-0-	-27	-0-	96	1	1782	2	Y	229	229	0			6
						3	4	252	9							
*12	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	102	1	1834	2	Y	240	240	0			6
						3	4	264	9							
*01	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	99	1	1888	2	Y	212	212	0			6
						8	4	233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	2850	2	Y	220	220	0			6
						1	4	242	9							
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	144	1	2753	2	Y	220	220	0			6
						5	4	242	9							
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	152	1	2809	2	Y	230	230	0			6
						5	4	253	9							
11	3090 X	3062	-0-	-28	-0-	144	1	2670	2	Y	222	222	0			6
						4	4	244	9							
*12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	156	1	2814	2	Y	238	238	0			6
						5	4	262	9							
*01	DLQ G-10	3142	-0-	3142	3142	144	1	2736	2	Y	227	226	0			7
						12	4	250	9							

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
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	158	158	0			4
						174	9									
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	152	152	0			4
						1	4	167	9							
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	92	94	0			2
						2	4	101	9							
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	83	83	0			2
						1	4	91	9							
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	212	209	0			5
						1	4	233	9							
*01	DLQ G-10	757	-0-	757	757	29	1	535	2	Y	170	176	0			-0-
						6	4	187	9							

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
08	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	52	1	964	2	Y	80	80	0			2
						88	9									
09	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	48	1	920	2	Y	85	85	0			2
						2	4	94	9							
10	1488 N	926	-0-	-562	-0-	44	1	803	2	Y	70	71	0			1
						2	4	77	9							
11	1080 N	859	-0-	-221	-0-	39	1	724	2	Y	86	85	0			2
						1	4	95	9							
*12	1085 N	775	-0-	-310	-0-	36	1	641	2	Y	85	85	0			2
						4	4	94	9							
*01	DLQ G-10	797	-0-	797	797	35	1	662	2	Y	88	87	0			3
						3	4	97	9							

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
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	62	62	0			2
						68	9									
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	Y	65	66	0			1
						1	4	72	9							
10	899 N	619	-0-	-280	-0-	29	1	543	2	Y	42	43	0			-0-
						1	4	46	9							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	Y	104	95	0			9
						2	4	114	9							
*12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	2	Y	139	146	0			2
						3	4	153	9							
*01	DLQ G-10	1779	-0-	1779	1779	82	1	1590	2	Y	91	91	0			3
						7	4	100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	165	165	0			4
							182	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	158	157	0			5
							1	4	174	9							
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	166	167	0			4
							1	4	183	9							
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	203	201	0			6
							1	4	223	9							
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	198	199	0			5
							1	4	218	9							
*01	DLQ G-10		691	-0-	691	691	22	1	422	2	Y	223	221	0			7
							2	4	245	9							

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
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1076	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	58	1	1077	2	Y	52	53	0			1
							2	4	57	9							
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	54	1	1008	2	Y	56	55	0			2
							2	4	62	9							
*12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1014	1	56	2	Y	62	63	0			1
							2	4	68	9							
*01	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	53	1	1013	2	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							

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
08	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	81	1	1505	2	Y	60	58	0			2
							1	4	66	9							
09	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	75	1	1427	2	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	80	1	1479	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	71	1	1309	2	Y	101	100	0			3
							6	4	111	9							
*12	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	72	1	1297	2	Y	109	109	0			3
							2	4	120	9							
*01	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	68	1	1290	2	Y	109	109	0			3
							6	4	120	9							

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
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	115	1	2150	2	Y	283	277	0			9
							1	4	311	9							
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	320	321	0			8
							4	4	352	9							
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	118	1	2177	2	Y	367	367	0			8
							4	4	404	9							
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	102	1	1895	2	Y	326	326	0			8
							3	4	359	9							
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	294	301	0			1
							7	4	323	9							
*01	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	96	1	1890	2	Y	322	318	0			5
							11	4	354	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	1705 N	1530	-0-	-175	-0-	75	1	1382	2	Y	65	65	0			2
						1	4	72	9							
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	64	65	0			1
						2	4	70	9							
10	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	74	1	1372	2	Y	69	68	0			2
						3	4	76	9							
11	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	61	1	1132	2	Y	74	73	0			3
						2	4	81	9							
*12	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	71	1	1284	2	Y	116	117	0			2
						2	4	128	9							
*01	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	73	1	1391	2	Y	106	106	0			3
						6	4	117	9							

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
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	28	1	519	2	Y	51	49	0			2
						4	4	56	9							
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	62	63	0			1
						9	4	68	9							
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	24	1	440	2	Y	27	28	0			-0-
						1	4	30	9							
11	600 N	313	-0-	-287	-0-	15	1	273	2	Y	23	22	0			1
						25	9									
*12	589 N	287	-0-	-302	-0-	14	1	249	2	Y	22	23	0			-0-
						24	9									
*01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	13	1	254	2	Y	23	23	0			1
						1	4	25	9							

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
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	150	150	0			4
						165	9									
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	156	153	0			7
						1	4	172	9							
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	791	2	Y	221	224	0			4
						2	4	243	9							
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	181	180	0			5
						1	4	199	9							
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	182	183	0			4
						1	4	200	9							
*01	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	51	1	957	2	Y	133	132	0			5
						4	4	146	9							

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
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	138	137	0			4
						152	9									
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	Y	134	135	0			3
						1	4	147	9							
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	244	240	0			7
						1	4	268	9							
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	240	240	0			7
						1	4	264	9							
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	263	264	0			6
						1	4	289	9							
*01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	39	1	745	2	Y	82	86	0			3
						3	4	90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 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
08	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	160	1	2966	2	Y	126	125	0			4
						1	4	139	9							
09	3540 X	3374	-0-	-166	-0-	159	1	3064	2	Y	133	134	0			3
						5	4	146	9							
10	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	169	1	3105	2	Y	138	138	0			3
						6	4	152	9							
11	3420 X	3397	-0-	-23	-0-	166	1	3071	2	Y	141	140	0			4
						5	4	155	9							
*12	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	163	1	2936	2	Y	184	184	0			4
						5	4	202	9							
*01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	159	1	3019	2	Y	148	149	0			4
						13	4	163	9							

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
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	140	1	2604	2	Y	158	157	0			5
						6	4	174	9							
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	143	145	0			3
						4	4	157	9							
10	2945 N	2328	-0-	-617	-0-	112	1	2072	2	Y	127	127	0			3
						4	4	140	9							
11	2820 N	2375	-0-	-445	-0-	114	1	2111	2	Y	133	132	0			4
						4	4	146	9							
*12	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	118	1	2124	2	Y	91	93	0			2
						4	4	100	9							
*01	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	134	1	2568	2	Y	172	168	0			6
						11	4	189	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	775 N	572	-0-	-203	-0-	29	1	533	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	13	13	0			-0-
						2	4	14	9							
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	29	26	0			3
						2	4	32	9							
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	107	107	0			3
						2	4	118	9							
*12	868 N	494	-0-	-374	-0-	24	1	423	2	Y	42	45	0			-0-
						1	4	46	9							
*01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	28	1	554	2	Y	54	52	0			2
						2	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	16	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	17	1	305	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	206	-0-	-166	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	119	119	0			3
							1	4	131	9							
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	Y	135	135	0			3
							2	4	149	9							
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	122	121	0			4
							1	4	134	9							
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	154	154	0			4
							1	4	169	9							
*01	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1016	43	1	815	2	Y	141	141	0			4
							3	4	155	9							

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
08	5115	X	2360	-0-	-2755	-0-	116	1	2129	2	Y	104	105	0			2
							1	4	114	9							
09	4950	X	892	-0-	-4058	-0-	41	1	804	2	Y	42	44	0			-0-
							1	4	46	9							
10	5115	X	787	-0-	-4328	-0-	36	1	664	2	Y	73	70	0			3
							7	4	80	9							
11	3180	X	1358	-0-	-1822	-0-	62	1	1150	2	Y	131	129	0			5
							2	4	144	9							
*12	3193	X	1561	-0-	-1632	-0-	72	1	1305	2	Y	164	164	0			5
							4	4	180	9							
*01	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	55	1	1032	2	Y	142	143	0			4
							4	4	156	9							

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
08	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-					-0-
11	4007	X	3980	-0-	-27	-0-	170	1	3161	2	Y	585	577	0			8
							5	4	644	9							
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	117	125	0			-0-
							1	4	129	9							
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	Y	179	170	0			9
							3	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	77	77	0			2
						85	9									
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	92	90	0			4
						2	4	101	9							
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	89	91	0			2
						2	4	98	9							
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	94	94	0			2
						2	4	103	9							
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	101	101	0			2
						2	4	111	9							
*01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	61	1	1169	2	Y	103	102	0			3
						5	4	113	9							

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
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	Y	111	111	0			3
						122	9									
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	129	127	0			5
						2	4	142	9							
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	Y	134	136	0			3
						2	4	147	9							
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	Y	148	147	0			4
						1	4	163	9							
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	221	219	0			6
						1	4	243	9							
*01	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	45	1	855	2	Y	151	152	0			5
						4	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	89	1	1658	2	Y	62	62	0			2
						1	4	68	9							
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	58	58	0			2
						3	4	64	9							
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1758	2	Y	63	63	0			2
						3	4	69	9							
11	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	81	1	1491	2	Y	77	77	0			2
						2	4	85	9							
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1676	2	Y	102	102	0			2
						3	4	112	9							
*01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	86	1	1641	2	Y	100	100	0			3
						6	4	110	9							

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
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	83	83	0			2
						91	9									
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	120	119	0			3
						1	4	132	9							
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	173	172	0			4
						1	4	190	9							
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	116	117	0			3
						1	4	128	9							
*12	651 N	645	-0-	-6	-0-	28	1	508	2	Y	98	98	0			3
						1	4	108	9							
*01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	22	1	403	2	Y	93	88	0			7
						4	4	102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	137	1	2564	2	Y	146	146	0			4
						1	4	161	9							
09	2940 X	2640	-0-	-300	-0-	123	1	2358	2	Y	141	141	0			4
						4	4	155	9							
10	3038 X	2754	-0-	-284	-0-	134	1	2460	2	Y	141	142	0			3
						5	4	155	9							
11	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	125	1	2323	2	Y	136	135	0			4
						4	4	150	9							
*12	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	132	1	2368	2	Y	141	141	0			4
						4	4	155	9							
*01	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	110	1	2089	2	Y	132	130	0			6
						7	4	145	9							

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
08	930 N	835	-0-	-95	-0-	40	1	747	2	Y	44	44	0			1
						48	9									
09	900 N	748	-0-	-152	-0-	34	1	657	2	Y	51	51	0			1
						1	4	56	9							
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	40	40	0			1
						2	4	44	9							
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	34	34	0			1
						1	4	37	9							
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	59	58	0			2
						1	4	65	9							
*01	DLQ G-10	885	-0-	885	885	40	1	767	2	Y	68	68	0			2
						3	4	75	9							

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
08	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	85	1	1580	2	Y	117	117	0			3
						1	4	129	9							
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	Y	133	132	0			4
						3	4	146	9							
10	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	89	1	1647	2	Y	116	117	0			3
						3	4	128	9							
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	Y	132	131	0			4
						3	4	145	9							
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1608	2	Y	127	128	0			3
						3	4	140	9							
*01	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	84	1	1587	2	Y	137	136	0			4
						7	4	151	9							

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
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	2	Y	95	96	0			2
						1	4	105	9							
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1427	2	Y	75	75	0			2
						6	4	83	9							
10	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	77	1	1416	2	Y	87	87	0			2
						7	4	96	9							
11	1860 N	1428	-0-	-432	-0-	69	1	1285	2	Y	63	63	0			2
						5	4	69	9							
*12	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	79	1	1417	2	Y	52	53	0			1
						5	4	57	9							
*01	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	69	1	1314	2	Y	49	48	0			2
						11	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	130	130	0			3
						143	9									
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	125	125	0			3
						1	4	138	9							
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	148	147	0			4
						1	4	163	9							
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	188	187	0			5
						1	4	207	9							
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	183	184	0			4
						1	4	201	9							
*01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	33	1	625	2	Y	164	164	0			4
						5	4	180	9							

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
08	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	123	1	2296	2	Y	151	150	0			5
						1	4	166	9							
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	2	Y	156	157	0			4
						4	4	172	9							
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	128	1	2363	2	Y	163	163	0			4
						5	4	179	9							
11	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	113	1	2095	2	Y	148	148	0			4
						18	4	163	9							
*12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	131	1	2349	2	Y	167	167	0			4
						4	4	184	9							
*01	DLQ G-10	2476	-0-	2476	2476	114	1	2168	2	Y	167	166	0			5
						10	4	184	9							

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
08	T. A.	27	-0-	27	34	1	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	T. A.	48	-0-	48	82	2	1	42	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
11	622 X	540	-0-	-82	-0-	25	1	463	2	Y	46	45	0			2
						1	4	51	9							
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	72	72	0			2
						1	4	79	9							
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	62	63	0			1
						2	4	68	9							

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
08	1798 N	208	-0-	-1590	-0-	10	1	186	2	Y	11	3	0			8
						12	9									
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	107	113	0			2
						3	4	118	9							
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	Y	78	78	0			2
						3	4	86	9							
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	90	89	0			3
						2	4	99	9							
*12	1798 N	1546	-0-	-252	-0-	76	1	1368	2	Y	91	92	0			2
						2	4	100	9							
*01	DLQ G-10	1662	-0-	1662	1662	78	1	1480	2	Y	89	88	0			3
						6	4	98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	T. A.	136	-0-	136	236	6	1	113	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
09	T. A.	162	-0-	162	398	7	1	133	2	Y	20	19	0			1
						22	9									
10	T. A.	67	-0-	67	465	3	1	58	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
11	691 X	226	-0-	-465	-0-	11	1	197	2	Y	16	14	0			2
						18	9									
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	43	44	0			1
						1	4	47	9							
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	33	33	0			1
						1	4	36	9							

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
08	2852 N	2555	-0-	-297	-0-	127	1	2355	2	Y	65	65	0			2
						1	4	72	9							
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	64	64	0			2
						4	4	70	9							
10	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	130	1	2404	2	Y	106	105	0			3
						5	4	117	9							
11	2460 N	2163	-0-	-297	-0-	106	1	1956	2	Y	89	90	0			2
						3	4	98	9							
*12	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	106	1	1912	2	Y	89	89	0			2
						3	4	98	9							
*01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	11	1	170	2	Y	9	11	0			-0-
						10	9									

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
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	109	109	0			3
						6	4	120	9							
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	102	103	0			2
						2	4	112	9							
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	105	104	0			3
						2	4	116	9							
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	108	108	0			3
						2	4	119	9							
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	126	126	0			3
						2	4	139	9							
*01	DLQ G-10	1426	-0-	1426	1426	64	1	1216	2	Y	128	128	0			4
						5	4	141	9							

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
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	105	105	0			3
						116	9									
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	103	103	0			3
						6	4	113	9							
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	55	57	0			1
						1	4	61	9							
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	56	55	0			2
						1	4	62	9							
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	56	57	0			1
						1	4	62	9							
*01	DLQ G-10	825	-0-	825	825	38	1	722	2	Y	56	56	0			2
						3	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1633	2	Y	98	98	0			2
							3	4	108	9							
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1281	2	Y	92	91	0			3
							2	4	101	9							
*12	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	63	1	1138	2	Y	116	116	0			3
							2	4	128	9							
*01	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	63	1	1193	2	Y	88	89	0			2
							5	4	97	9							

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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	3	1	54	2	Y	8	10	0			-0-
							7	4	9	9							
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	11	1	215	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	10	1	191	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	53	2	1	48	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	T. A.		45	-0-	45	98	2	1	41	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	T. A.		43	-0-	43	43	1	1	18	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
09	T. A.		860	-0-	860	903	38	1	773	2	Y	43	42	0			1
							2	4	47	9							
10	T. A.		2184	-0-	2184	3087	103	1	1893	2	Y	167	165	0			3
							4	4	184	9							
11	4809	X	1722	-0-	-3087	-0-	81	1	1504	2	Y	122	122	0			3
							3	4	134	9							
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1305	2	Y	116	116	0			3
							2	4	128	9							
*01	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	65	1	1230	2	Y	120	119	0			4
							5	4	132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	Y	129	130	0			3
						1	4	142	9							
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	128	128	0			3
						3	4	141	9							
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	94	1	1726	2	Y	136	136	0			3
						3	4	150	9							
11	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	88	1	1640	2	Y	130	129	0			4
						3	4	143	9							
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	96	1	1727	2	Y	118	119	0			3
						3	4	130	9							
*01	DLQ G-10	2026	-0-	2026	2026	93	1	1758	2	Y	152	150	0			5
						8	4	167	9							

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
08	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	91	1	1699	2	Y	120	120	0			3
						1	4	132	9							
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	100	100	0			3
						2	4	110	9							
10	2232 N	1659	-0-	-573	-0-	79	1	1454	2	Y	112	112	0			3
						3	4	123	9							
11	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	75	1	1394	2	Y	109	109	0			3
						2	4	120	9							
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	Y	113	113	0			3
						3	4	124	9							
*01	DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	75	1	1430	2	Y	113	113	0			3
						6	4	124	9							

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
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	144	1	2681	2	Y	136	137	0			3
						1	4	150	9							
09	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	127	1	2429	2	Y	118	118	0			3
						5	4	130	9							
10	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	134	1	2474	2	Y	132	131	0			4
						5	4	145	9							
11	2760 X	2552	-0-	-208	-0-	121	1	2243	2	Y	167	166	0			5
						4	4	184	9							
*12	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	127	1	2289	2	Y	172	173	0			4
						4	4	189	9							
*01	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	121	1	2293	2	Y	173	172	0			5
						9	4	190	9							

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
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	2	Y	94	95	0			2
						103	9									
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	88	88	0			2
						2	4	97	9							
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	105	104	0			3
						2	4	116	9							
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	48	1	895	2	Y	85	86	0			2
						1	4	94	9							
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	964	2	Y	108	107	0			3
						2	4	119	9							
*01	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	53	1	1029	2	Y	117	117	0			3
						4	4	129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	2976	X	2209	-0-	-767	-0-	106	1	1973	2	Y	117	117	0			3
							1	4	129	9							
09	2880	X	2170	-0-	-710	-0-	101	1	1936	2	Y	118	118	0			3
							3	4	130	9							
10	2945	X	2165	-0-	-780	-0-	106	1	1959	2	Y	87	89	0			1
							4	4	96	9							
11	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	104	1	1927	2	Y	68	67	0			2
							3	4	75	9							
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2309	2	Y	91	90	0			3
							4	4	100	9							
*01 DLQ	G-10		2737	-0-	2737	2737	134	1	2510	2	Y	75	76	0			2
							10	4	83	9							

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
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	82	1	1532	2	Y	130	131	0			3
							1	4	143	9							
09	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	75	1	1435	2	Y	124	123	0			4
							3	4	136	9							
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	77	1	1414	2	Y	143	143	0			4
							3	4	157	9							
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	71	1	1313	2	Y	135	135	0			4
							2	4	149	9							
*12	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1281	1	71	2	Y	137	138	0			3
							2	4	151	9							
*01 DLQ	G-10		1575	-0-	1575	1575	70	1	1337	2	Y	147	146	0			5
							6	4	162	9							

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
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01 DLQ	G-10		169	-0-	169	169	2	1	31	2	Y	124	118	0			6
							136	9									

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
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	671	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	26	1	500	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	33	1	611	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	577	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
*01 DLQ	G-10		693	-0-	693	693	31	1	590	2	Y	63	63	0			2
							3	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
09	900	N	821	-0-	-79	-0-	37	1	700	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	42	1	774	2	Y	86	86	0			2
							1	4	95	9							
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	40	1	742	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	782	1	43	2	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							
*01	DLQ G-10		940	-0-	940	940	41	1	783	2	Y	103	101	0			4
							3	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	75	1	1442	2	Y	117	115	0			2
							1	4	129	9							
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	49	48	0			2
							7	4	54	9							
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	59	60	0			1
							1	4	65	9							
*01	DLQ G-10		607	-0-	607	607	26	1	499	2	Y	73	68	0			6
							2	4	80	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	Y	124	124	0			3
							1	4	136	9							
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	Y	109	109	0			3
							2	4	120	9							
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	Y	130	129	0			4
							2	4	143	9							
11	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	58	1	1082	2	Y	129	129	0			4
							2	4	142	9							
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	Y	150	149	0			5
							2	4	165	9							
*01	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	76	1	1431	2	Y	73	76	0			2
							6	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	26	1	481	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	25	1	464	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
*12	558	N	530	-0-	-28	-0-	27	1	479	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*01	DLQ	G-10	516	-0-	516	516	24	1	468	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							

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
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	Y	98	96	0			2
							1	4	108	9							
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	81	79	0			4
							2	4	89	9							
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	148	148	0			4
							2	4	163	9							
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	96	97	0			3
							2	4	106	9							
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	Y	107	108	0			2
							2	4	118	9							
*01	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	1233	55	1	1041	2	Y	121	119	0			4
							4	4	133	9							

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
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	149	1	2851	2	Y	188	183	0			5
							1	4	207	9							
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2700	2	Y	176	177	0			4
							5	4	194	9							
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	136	1	2507	2	Y	188	185	0			7
							5	4	207	9							
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	108	1	1999	2	Y	210	211	0			6
							3	4	231	9							
*12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	135	1	2428	2	Y	230	232	0			4
							4	4	253	9							
*01	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	2267	103	1	1957	2	Y	181	181	0			5
							8	4	199	9							

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
08	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	318	1	5931	2	Y	258	258	0			7
							3	4	284	9							
09	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	276	1	5291	2	Y	239	239	0			7
							10	4	263	9							
10	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	314	1	5786	2	Y	285	285	0			7
							11	4	314	9							
11	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	296	1	5484	2	Y	276	277	0			6
							9	4	304	9							
*12	6789	X	6193	-0-	-596	-0-	309	1	5566	2	Y	280	279	0			7
							10	4	308	9							
*01	DLQ	G-10	6197	-0-	6197	6197	293	1	5573	2	Y	280	280	0			8
							23	4	308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	79	1	1474	2	Y	30	30	0			1
							4	4	33	9							
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	87	1	1603	2	Y	114	112	0			3
							3	4	125	9							
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	85	1	1576	2	Y	118	118	0			3
							3	4	130	9							
*12	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	79	1	1416	2	Y	64	65	0			2
							3	4	70	9							
*01	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	1581	74	1	1416	2	Y	77	77	0			2
							6	4	85	9							

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
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	262	1	4900	2	Y	173	173	0			5
							2	4	190	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	270	1	5160	2	Y	187	187	0			5
							9	4	206	9							
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	266	1	4891	2	Y	176	177	0			4
							9	4	194	9							
11	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	230	1	4264	2	Y	155	155	0			4
							7	4	171	9							
*12	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	246	1	4419	2	Y	171	171	0			4
							8	4	188	9							
*01	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	5054	242	1	4593	2	Y	182	182	0			5
							19	4	200	9							

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
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	65	1	1209	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	65	1	1198	2	Y	47	45	0			3
							2	4	52	9							
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	Y	126	125	0			4
							2	4	139	9							
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							
*01	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	62	1	1171	2	Y	133	132	0			4
							5	4	146	9							

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
08	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	227	1	4218	2	Y	154	159	0			-0-
							2	4	169	9							
09	4620	X	3885	-0-	-735	-0-	184	1	3555	2	Y	125	121	0			4
							8	4	138	9							
10	5053	X	4345	-0-	-708	-0-	214	1	3950	2	Y	157	157	0			4
							8	4	173	9							
11	4890	X	3741	-0-	-1149	-0-	184	1	3404	2	Y	134	135	0			3
							6	4	147	9							
*12	5053	X	3925	-0-	-1128	-0-	198	1	3571	2	Y	136	136	0			3
							6	4	150	9							
*01	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	184	1	3483	2	Y	134	134	0			4
							15	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	T. A.	228	-0-	228	369	9	1	183	2	Y	33	30	0			3
						36	9									
09	T. A.	728	-0-	728	1097	30	1	572	2	Y	104	104	0			3
						12	4	114	9							
10	T. A.	606	-0-	606	1703	25	1	453	2	Y	112	115	0			-0-
						5	4	123	9							
11	1866 X	163	-0-	-1703	-0-	6	1	113	2	Y	34	34	0			-0-
						7	4	37	9							
*12	744 N	107	-0-	-637	-0-	4	1	79	2	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
*01	620 N	233	-0-	-387	-0-	9	1	174	2	Y	45	45	0			-0-
						50	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

08	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	247	1	4588	2	Y	160	161	0			4
						2	4	176	9							
09	5520 X	3092	-0-	-2428	-0-	149	1	2822	2	Y	103	103	0			4
						8	4	113	9							
10	5766 X	4578	-0-	-1188	-0-	226	1	4173	2	Y	155	155	0			4
						8	4	171	9							
11	5580 X	4411	-0-	-1169	-0-	217	1	4020	2	Y	152	152	0			4
						7	4	167	9							
*12	5766 X	4767	-0-	-999	-0-	241	1	4335	2	Y	166	166	0			4
						8	4	183	9							
*01	DLQ G-10	4839	-0-	4839	4839	232	1	4403	2	Y	169	169	0			5
						18	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	111	114	0			-0-
						28	4	122	9							
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	39	1	717	2	Y	112	108	0			4
						1	4	123	9							
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	39	1	714	2	Y	112	113	0			3
						1	4	123	9							
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	688	1	38	2	Y	259	256	0			6
						1	4	285	9							
*01	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	39	1	733	2	Y	235	235	0			7
						3	4	259	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

08	6417 X	6049	-0-	-368	-0-	295	1	5497	2	Y	232	232	0			6
						2	4	255	9							
09	6210 X	5442	-0-	-768	-0-	257	1	4939	2	Y	215	215	0			6
						9	4	237	9							
10	6262 X	5667	-0-	-595	-0-	277	1	5109	2	Y	246	245	0			7
						10	4	271	9							
11	6090 X	5580	-0-	-510	-0-	271	1	5020	2	Y	255	255	0			7
						8	4	281	9							
*12	6293 X	5660	-0-	-633	-0-	282	1	5069	2	Y	273	273	0			7
						9	4	300	9							
*01	DLQ G-10	5616	-0-	5616	5616	261	1	4951	2	Y	348	344	0			12
						21	4	383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	17	1	321	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	18	1	337	2	Y	32	34	0			-0-
							1	4	35	9							
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	20	1	366	2	Y	26	25	0			1
							1	4	29	9							
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
*12	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	341	2	Y	34	34	0			1
							4	4	37	9							
*01	DLQ	G-10	459	-0-	459	459	20	1	389	2	Y	39	39	0			1
							7	4	43	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
08	9083	X	8646	-0-	-437	-0-	408	1	7628	2	Y	552	552	0			15
							3	4	607	9							
09	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	366	1	7006	2	Y	524	525	0			14
							13	4	576	9							
10	9083	X	8312	-0-	-771	-0-	396	1	7288	2	Y	558	558	0			14
							14	4	614	9							
11	8790	X	8460	-0-	-330	-0-	398	1	7373	2	Y	615	613	0			16
							12	4	677	9							
*12	9083	X	9007	-0-	-76	-0-	435	1	7832	2	Y	660	660	0			16
							14	4	726	9							
*01	DLQ	G-10	9060	-0-	9060	9060	414	1	7877	2	Y	669	667	0			20
							33	4	736	9							

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
08	7285	X	7173	-0-	-112	-0-	349	1	6503	2	Y	289	290	0			7
							3	4	318	9							
09	7050	X	6211	-0-	-839	-0-	294	1	5629	2	Y	253	253	0			7
							10	4	278	9							
10	7285	X	5925	-0-	-1360	-0-	288	1	5307	2	Y	291	291	0			7
							10	4	320	9							
11	6930	X	5949	-0-	-981	-0-	288	1	5327	2	Y	295	294	0			8
							9	4	325	9							
*12	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	327	1	5877	2	Y	326	326	0			8
							10	4	359	9							
*01	DLQ	G-10	6654	-0-	6654	6654	313	1	5952	2	Y	331	330	0			10
							25	4	364	9							

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
08	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	148	1	2742	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							
09	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	145	1	2778	2	Y	155	155	0			4
							5	4	171	9							
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	151	1	2789	2	Y	147	147	0			4
							5	4	162	9							
11	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	149	1	2763	2	Y	149	149	0			4
							5	4	164	9							
*12	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	157	1	2835	2	Y	158	158	0			4
							5	4	174	9							
*01	DLQ	G-10	3322	-0-	3322	3322	153	1	2926	2	Y	212	209	0			7
							10	4	233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	226	1	4179	2	Y	246	246	0			7
						2	4	271	9							
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	228	1	4362	2	Y	256	256	0			7
						8	4	282	9							
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	231	1	4247	2	Y	266	266	0			7
						8	4	293	9							
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	225	1	4163	2	Y	279	278	0			8
						7	4	307	9							
*12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	246	1	4427	2	Y	309	310	0			7
						8	4	340	9							
*01	DLQ G-10	5018	-0-	5018	5018	229	1	4386	2	Y	351	348	0			11
						17	4	386	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

08	8029 X	7553	-0-	-476	-0-	367	1	6786	2	Y	361	362	0			10
						3	4	397	9							
09	7770 X	7413	-0-	-357	-0-	350	1	6656	2	Y	357	356	0			11
						14	4	393	9							
10	8029 X	8005	-0-	-24	-0-	387	1	7134	2	Y	427	428	0			10
						14	4	470	9							
11	7770 X	7565	-0-	-205	-0-	362	1	6704	2	Y	444	441	0			13
						11	4	488	9							
*12	8029 X	7781	-0-	-248	-0-	381	1	6861	2	Y	479	481	0			11
						12	4	527	9							
*01	DLQ G-10	7780	-0-	7780	7780	361	1	6861	2	Y	481	480	0			14
						29	4	529	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

08	4743 X	4513	-0-	-230	-0-	223	1	4114	2	Y	158	159	0			4
						2	4	174	9							
09	4590 X	4559	-0-	-31	-0-	217	1	4148	2	Y	169	168	0			5
						8	4	186	9							
10	4743 X	4585	-0-	-158	-0-	225	1	4147	2	Y	186	186	0			5
						8	4	205	9							
11	4590 X	4495	-0-	-95	-0-	216	1	4009	2	Y	239	236	0			8
						7	4	263	9							
*12	4743 X	4720	-0-	-23	-0-	232	1	4173	2	Y	280	281	0			7
						7	4	308	9							
*01	DLQ G-10	4803	-0-	4803	4803	223	1	4247	2	Y	287	287	0			8
						17	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	150	1	2798	2	Y	131	132	0			3
						1	4	144	9							
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	143	1	2743	2	Y	131	130	0			4
						5	4	144	9							
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	155	1	2856	2	Y	207	206	0			5
						5	4	228	9							
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	148	1	2750	2	Y	205	204	0			6
						5	4	226	9							
*12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	156	1	2804	2	Y	211	212	0			5
						5	4	232	9							
*01	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	147	1	2799	2	Y	211	211	0			6
						12	4	232	9							

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
08	6262 X	5672	-0-	-590	-0-	272	1	5087	2	Y	283	282	0			8
						2	4	311	9							
09	6060 X	5754	-0-	-306	-0-	270	1	5150	2	Y	295	295	0			8
						9	4	325	9							
10	6231 X	6189	-0-	-42	-0-	296	1	5455	2	Y	389	387	0			10
						10	4	428	9							
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	284	1	5271	2	Y	385	385	0			10
						9	4	424	9							
*12	5952 X	5468	-0-	-484	-0-	267	1	4801	2	Y	355	356	0			9
						9	4	391	9							
*01	DLQ G-10	5530	-0-	5530	5530	256	1	4857	2	Y	360	359	0			11
						21	4	396	9							

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
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	253	1	4719	2	Y	316	317	0			8
						2	4	348	9							
09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	248	1	4745	2	Y	310	309	0			9
						9	4	341	9							
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	260	1	4782	2	Y	329	330	0			8
						9	4	362	9							
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	245	1	4539	2	Y	320	319	0			9
						8	4	352	9							
*12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	274	1	4921	2	Y	350	351	0			8
						9	4	385	9							
*01	DLQ G-10	5522	-0-	5522	5522	256	1	4862	2	Y	348	347	0			10
						21	4	383	9							

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
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3486	2	Y	285	286	0			7
						2	4	314	9							
09	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	166	1	3185	2	Y	270	270	0			7
						6	4	297	9							
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	180	1	3312	2	Y	288	288	0			7
						6	4	317	9							
11	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	171	1	3161	2	Y	280	279	0			8
						5	4	308	9							
*12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	184	1	3310	2	Y	296	297	0			7
						6	4	326	9							
*01	DLQ G-10	3873	-0-	3873	3873	176	1	3350	2	Y	302	301	0			9
						15	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	29	28	0			1
						4	4	32	9							
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	28	28	0			1
						8	4	31	9							
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	32	32	0			1
						13	4	35	9							
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	26	26	0			1
						1	4	29	9							
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	27	27	0			1
						1	4	30	9							
*01	DLQ G-10	687	-0-	687	687	33	1	620	2	Y	28	28	0			1
						3	4	31	9							

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
08	713 N	633	-0-	-80	-0-	30	1	573	2	Y	27	26	0			1
						30	9									
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	20	21	0			-0-
						1	4	22	9							
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	21	1	380	2	Y	20	19	0			1
						1	4	22	9							
11	600 N	335	-0-	-265	-0-	16	1	300	2	Y	16	17	0			-0-
						1	4	18	9							
*12	527 N	338	-0-	-189	-0-	17	1	301	2	Y	17	17	0			-0-
						1	4	19	9							
*01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	18	1	339	2	Y	19	20	0			-0-
						2	4	21	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	12	1	226	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	11	1	214	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	162	160	0			4
							178	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	82	84	0			2
							90	9									
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	229	229	0			2
							1	4	252	9							
*01	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	17	1	324	2	Y	227	226	0			7
							1	4	250	9							

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
08	3627	X	2534	-0-	-1093	-0-	126	1	2335	2	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
09	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	142	1	2723	2	Y	66	66	0			2
							5	4	73	9							
10	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	156	1	2878	2	Y	70	70	0			2
							6	4	77	9							
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	141	1	2612	2	Y	86	86	0			2
							4	4	95	9							
*12	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	144	1	2592	2	Y	78	78	0			2
							5	4	86	9							
*01	DLQ	G-10	2776	-0-	2776	2776	134	1	2551	2	Y	74	74	0			2
							10	4	81	9							

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
08	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	202	1	3770	2	Y	232	232	0			6
							2	4	255	9							
09	4320	X	3988	-0-	-332	-0-	185	1	3549	2	Y	225	225	0			6
							6	4	248	9							
10	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	198	1	3646	2	Y	238	238	0			6
							7	4	262	9							
11	4320	X	3938	-0-	-382	-0-	188	1	3489	2	Y	232	231	0			7
							6	4	255	9							
*12	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	203	1	3648	2	Y	245	246	0			6
							7	4	270	9							
*01	DLQ	G-10	4069	-0-	4069	4069	189	1	3597	2	Y	243	243	0			7
							16	4	267	9							

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
08	6014	X	5622	-0-	-392	-0-	273	1	5104	2	Y	221	221	0			6
							2	4	243	9							
09	5820	X	5661	-0-	-159	-0-	269	1	5130	2	Y	230	230	0			6
							9	4	253	9							
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	295	1	5433	2	Y	260	259	0			7
							10	4	286	9							
11	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	271	1	5017	2	Y	253	253	0			7
							8	4	278	9							
*12	5952	X	5624	-0-	-328	-0-	280	1	5050	2	Y	259	260	0			6
							9	4	285	9							
*01	DLQ	G-10	5649	-0-	5649	5649	267	1	5073	2	Y	262	261	0			8
							21	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	273	1	5101	2	Y	252	253	0			6
						2	4	277	9							
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	245	1	4661	2	Y	239	238	0			7
						8	4	263	9							
10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	256	257	0			6
						9	4	282	9							
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	246	1	4559	2	Y	287	285	0			8
						8	4	316	9							
*12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	254	1	4571	2	Y	319	320	0			7
						8	4	351	9							
*01	DLQ G-10	5032	-0-	5032	5032	233	1	4438	2	Y	312	316	0			4
						18	4	343	9							

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
08	6076 X	5114	-0-	-962	-0-	247	1	4603	2	Y	238	239	0			6
						2	4	262	9							
09	5880 X	4748	-0-	-1132	-0-	222	1	4250	2	Y	244	244	0			6
						8	4	268	9							
10	6076 X	5234	-0-	-842	-0-	252	1	4641	2	Y	302	300	0			8
						9	4	332	9							
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	257	1	4768	2	Y	354	352	0			10
						8	4	389	9							
*12	5518 X	5511	-0-	-7	-0-	268	1	4816	2	Y	381	382	0			9
						8	4	419	9							
*01	DLQ G-10	5315	-0-	5315	5315	244	1	4653	2	Y	363	363	0			10
						19	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	291	1	5438	2	Y	232	232	0			6
						2	4	255	9							
09	5790 X	5552	-0-	-238	-0-	263	1	5037	2	Y	221	221	0			6
						9	4	243	9							
10	5983 X	5830	-0-	-153	-0-	286	1	5267	2	Y	243	243	0			6
						10	4	267	9							
11	5790 X	5508	-0-	-282	-0-	268	1	4965	2	Y	243	242	0			7
						8	4	267	9							
*12	5983 X	5521	-0-	-462	-0-	275	1	4956	2	Y	255	256	0			6
						9	4	281	9							
*01	DLQ G-10	5657	-0-	5657	5657	266	1	5081	2	Y	262	261	0			8
						22	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	10912 X	10589	-0-	-323	-0-	508	1	9463	2	Y	558	560	0			14
						4	4	614	9							
09	10560 X	9619	-0-	-941	-0-	448	1	8580	2	Y	524	524	0			14
						15	4	576	9							
10	10912 X	9894	-0-	-1018	-0-	477	1	8794	2	Y	551	551	0			14
						17	4	606	9							
11	10260 X	9035	-0-	-1225	-0-	433	1	8020	2	Y	517	517	0			14
						13	4	569	9							
*12	10602 X	8936	-0-	-1666	-0-	440	1	7909	2	Y	521	523	0			12
						14	4	573	9							
*01	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	412	1	7839	2	Y	532	529	0			17
						34	4	585	9							

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
08	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	195	1	3636	2	Y	97	96	0			3
						2	4	107	9							
09	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	169	1	3225	2	Y	84	86	0			1
						6	4	92	9							
10	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	175	1	3218	2	Y	55	54	0			2
						6	4	61	9							
11	4020 X	3390	-0-	-630	-0-	170	1	3150	2	Y	59	60	0			1
						5	4	65	9							
*12	4154 X	3272	-0-	-882	-0-	168	1	3040	2	Y	48	48	0			1
						11	4	53	9							
*01	DLQ G-10	3160	-0-	3160	3160	154	1	2941	2	Y	47	47	0			1
						13	4	52	9							

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
08	6107 X	5431	-0-	-676	-0-	264	1	4929	2	Y	208	209	0			5
						9	4	229	9							
09	5790 X	4811	-0-	-979	-0-	228	1	4365	2	Y	191	191	0			5
						8	4	210	9							
10	6076 X	5383	-0-	-693	-0-	265	1	4872	2	Y	215	215	0			5
						9	4	237	9							
11	5910 X	5529	-0-	-381	-0-	270	1	5007	2	Y	222	221	0			6
						8	4	244	9							
*12	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	309	1	5568	2	Y	250	250	0			6
						10	4	275	9							
*01	DLQ G-10	6018	-0-	6018	6018	285	1	5441	2	Y	245	245	0			7
						22	4	270	9							

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
08	5735 X	4552	-0-	-1183	-0-	223	1	4166	2	Y	146	146	0			4
						2	4	161	9							
09	5550 X	4156	-0-	-1394	-0-	199	1	3799	2	Y	137	137	0			4
						7	4	151	9							
10	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	220	1	4047	2	Y	150	150	0			4
						8	4	165	9							
11	4620 X	4119	-0-	-501	-0-	203	1	3754	2	Y	142	142	0			4
						6	4	156	9							
*12	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	219	1	3937	2	Y	151	151	0			4
						7	4	166	9							
*01	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	217	1	4130	2	Y	185	183	0			6
						18	4	204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	9114 X	8441	-0-	-673	-0-	407	1	7607	2	Y	385	386	0			10
						3	4	424	9							
09	8820 X	8242	-0-	-578	-0-	387	1	7415	2	Y	388	388	0			10
						13	4	427	9							
10	9114 X	8761	-0-	-353	-0-	427	1	7855	2	Y	422	421	0			11
						15	4	464	9							
11	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	429	1	7946	2	Y	435	432	0			14
						13	4	479	9							
*12	9114 X	7991	-0-	-1123	-0-	398	1	7145	2	Y	396	402	0			8
						12	4	436	9							
*01	DLQ G-10	6992	-0-	6992	6992	329	1	6253	2	Y	348	347	0			10
						27	4	383	9							

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
08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	339	1	6304	2	Y	253	254	0			6
						3	4	278	9							
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	291	1	5560	2	Y	243	242	0			7
						10	4	267	9							
10	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	313	1	5769	2	Y	207	210	0			4
						11	4	228	9							
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	300	1	5553	2	Y	178	177	0			5
						9	4	196	9							
*12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	314	1	5654	2	Y	186	187	0			4
						10	4	205	9							
*01	DLQ G-10	6100	-0-	6100	6100	294	1	5578	2	Y	185	184	0			6
						24	4	204	9							

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
08	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	309	1	5768	2	Y	253	254	0			6
						3	4	278	9							
09	6570 X	6058	-0-	-512	-0-	287	1	5490	2	Y	246	246	0			6
						10	4	271	9							
10	6789 X	6414	-0-	-375	-0-	312	1	5739	2	Y	320	318	0			8
						11	4	352	9							
11	6570 X	6343	-0-	-227	-0-	306	1	5670	2	Y	325	324	0			9
						9	4	358	9							
*12	6789 X	6349	-0-	-440	-0-	315	1	5662	2	Y	329	330	0			8
						10	4	362	9							
*01	DLQ G-10	6462	-0-	6462	6462	304	1	5795	2	Y	307	307	0			9
						25	4	338	9							

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
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	372	1	6927	2	Y	290	291	0			7
						3	4	319	9							
09	6930 X	6775	-0-	-155	-0-	322	1	6147	2	Y	268	268	0			7
						11	4	295	9							
10	7161 X	7124	-0-	-37	-0-	352	1	6476	2	Y	258	259	0			6
						12	4	284	9							
11	6930 X	6717	-0-	-213	-0-	330	1	6123	2	Y	231	231	0			6
						10	4	254	9							
*12	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	381	1	6856	2	Y	253	253	0			6
						12	4	278	9							
*01	DLQ G-10	7551	-0-	7551	7551	361	1	6841	2	Y	290	288	0			9
						30	4	319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	5332 X	2433	-0-	-2899	-0-	118	1	2165	2	Y	129	127	0			7
						8	4	142	9							
09	5160 X	3502	-0-	-1658	-0-	163	1	3122	2	Y	193	195	0			5
						5	4	212	9							
10	4960 X	3919	-0-	-1041	-0-	189	1	3479	2	Y	222	221	0			6
						7	4	244	9							
11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	137	1	2546	2	Y	165	168	0			3
						4	4	182	9							
*12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3257	2	Y	214	212	0			5
						6	4	235	9							
*01	DLQ G-10	3990	-0-	3990	3990	185	1	3516	2	Y	249	248	0			7
						15	4	274	9							

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
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	3930	2	Y	143	144	0			3
						10	4	157	9							
09	3810 X	1231	-0-	-2579	-0-	60	1	1124	2	Y	35	34	0			4
						8	4	39	9							
10	3968 X	786	-0-	-3182	-0-	39	1	720	2	Y	23	27	0			-0-
						2	4	25	9							
11	3840 X	182	-0-	-3658	-0-	9	1	166	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	32	1	672	2	Y	24	21	0			3
						6	4	26	9							

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
08	4154 X	3	-0-	-4151	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	209	-0-	-3811	-0-	9	1	169	2	Y	27	25	0			2
						1	4	30	9							
10	4061 X	1402	-0-	-2659	-0-	63	1	1164	2	Y	146	148	0			-0-
						14	4	161	9							
11	1710 X	12	-0-	-1698	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	217 X	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	301	1	5623	2	Y	406	407	0			10
						3	4	447	9							
09	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	274	1	5221	2	Y	391	390	0			11
						10	4	430	9							
10	6293 X	6200	-0-	-93	-0-	295	1	5437	2	Y	416	417	0			10
						10	4	458	9							
11	6090 X	5895	-0-	-195	-0-	279	1	5163	2	Y	404	402	0			12
						9	4	444	9							
*12	6293 X	6199	-0-	-94	-0-	301	1	5417	2	Y	428	430	0			10
						10	4	471	9							
*01	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	274	1	5206	2	Y	414	413	0			12
						23	4	455	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	373	1	6995	2	Y	236	236	0			6
							3	4	260	9							
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	314	1	6011	2	Y	209	210	0			5
							11	4	230	9							
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	324	1	5960	2	Y	208	209	0			4
							11	4	229	9							
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	334	1	6187	2	Y	177	176	0			5
							10	4	195	9							
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	331	1	5968	2	Y	173	174	0			4
							11	4	190	9							
*01	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	6448	310	1	5891	2	Y	202	201	0			6
							25	4	222	9							

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
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	265	1	4969	2	Y	421	421	0			10
							2	4	463	9							
09	4950	X	4929	-0-	-21	-0-	225	1	4312	2	Y	349	350	0			9
							8	4	384	9							
10	5115	X	4685	-0-	-430	-0-	222	1	4083	2	Y	338	339	0			8
							8	4	372	9							
11	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	213	1	3944	2	Y	334	333	0			9
							7	4	367	9							
*12	5115	X	4505	-0-	-610	-0-	217	1	3906	2	Y	335	336	0			8
							13	4	369	9							
*01	DLQ	G-10	5105	-0-	5105	5105	231	1	4417	2	Y	398	395	0			12
							19	4	438	9							

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
08	4123	X	1888	-0-	-2235	-0-	94	1	1691	2	Y	93	94	0			8
							1	4	102	9							
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	314	1	6038	2	Y	347	345	0			10
							12	4	382	9							
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	350	1	6460	2	Y	393	392	0			11
							12	4	432	9							
11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	361	1	6695	2	Y	428	427	0			12
							11	4	471	9							
*12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	379	1	6810	2	Y	439	441	0			10
							12	4	483	9							
*01	DLQ	G-10	6125	-0-	6125	6125	289	1	5428	2	Y	351	355	0			8
							22	4	386	9							

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
08	3100	N	3498	-0-	398	573	170	1	3202	2	Y	114	113	0			3
							1	4	125	9							
09	2440	N	1867	-0-	-573	-0-	88	1	1709	2	Y	62	65	0			-0-
							2	4	68	9							
10	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	99	1	1819	2	Y	70	68	0			2
							4	4	77	9							
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2227	2	Y	79	79	0			2
							4	4	87	9							
*12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2475	2	Y	110	109	0			3
							4	4	121	9							
*01	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	2888	136	1	2602	2	Y	127	127	0			4
							10	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	303	1	5663	2	Y	389	389	0			10
						3	4	428	9							
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	271	1	5185	2	Y	368	368	0			10
						9	4	405	9							
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	278	1	5114	2	Y	387	387	0			10
						10	4	426	9							
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	274	1	5084	2	Y	405	404	0			11
						8	4	446	9							
*12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	304	1	5469	2	Y	386	388	0			9
						10	4	425	9							
*01	DLQ G-10	6150	-0-	6150	6150	286	1	5437	2	Y	368	366	0			12
						22	4	405	9							

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
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	202	1	3768	2	Y	167	168	0			4
						7	4	184	9							
09	3990 X	3747	-0-	-243	-0-	177	1	3392	2	Y	156	156	0			4
						6	4	172	9							
10	4123 X	4051	-0-	-72	-0-	198	1	3656	2	Y	173	173	0			4
						7	4	190	9							
11	3990 X	3814	-0-	-176	-0-	186	1	3439	2	Y	166	165	0			5
						6	4	183	9							
*12	4123 X	3759	-0-	-364	-0-	190	1	3414	2	Y	135	136	0			4
						6	4	149	9							
*01	DLQ G-10	3783	-0-	3783	3783	180	1	3435	2	Y	140	139	0			5
						14	4	154	9							

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
08	4464 X	4392	-0-	-72	-0-	216	1	4020	2	Y	140	142	0			3
						2	4	154	9							
09	4320 X	4042	-0-	-278	-0-	195	1	3722	2	Y	107	107	0			3
						7	4	118	9							
10	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	213	1	3930	2	Y	140	139	0			4
						8	4	154	9							
11	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	200	1	3700	2	Y	163	162	0			5
						6	4	179	9							
*12	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	210	1	3776	2	Y	179	180	0			4
						7	4	197	9							
*01	DLQ G-10	4162	-0-	4162	4162	196	1	3746	2	Y	186	185	0			6
						15	4	205	9							

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
08	6324 X	6106	-0-	-218	-0-	300	1	5593	2	Y	192	191	0			6
						2	4	211	9							
09	6120 X	5763	-0-	-357	-0-	274	1	5242	2	Y	216	216	0			6
						9	4	238	9							
10	6324 X	6089	-0-	-235	-0-	300	1	5522	2	Y	233	233	0			6
						11	4	256	9							
11	6120 X	5854	-0-	-266	-0-	285	1	5284	2	Y	251	250	0			7
						9	4	276	9							
*12	6324 X	6084	-0-	-240	-0-	304	1	5469	2	Y	274	275	0			6
						10	4	301	9							
*01	DLQ G-10	5923	-0-	5923	5923	280	1	5326	2	Y	268	267	0			8
						22	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	10044	X	10041	-0-	-3	-0-	490	1	9137	2	Y	373	376	0			8
							4	4	410	9							
09	9720	X	9143	-0-	-577	-0-	437	1	8363	2	Y	298	300	0			6
							15	4	328	9							
10	10044	X	9584	-0-	-460	-0-	470	1	8647	2	Y	409	405	0			10
							17	4	450	9							
11	9720	X	9163	-0-	-557	-0-	445	1	8246	2	Y	416	414	0			12
							14	4	458	9							
*12	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	469	1	8439	2	Y	434	436	0			10
							15	4	477	9							
*01	DLQ G-10		9620	-0-	9620	9620	453	1	8622	2	Y	463	460	0			14
							36	4	509	9							

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
08	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	155	1	2901	2	Y	133	134	0			3
							1	4	146	9							
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	183	1	3509	2	Y	136	136	0			3
							6	4	150	9							
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	178	1	3278	2	Y	96	97	0			2
							6	4	106	9							
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	162	1	2997	2	Y	91	90	0			3
							5	4	100	9							
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	169	1	3048	2	Y	92	93	0			2
							5	4	101	9							
*01	DLQ G-10		3294	-0-	3294	3294	159	1	3020	2	Y	93	92	0			3
							13	4	102	9							

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
08	9393	X	9229	-0-	-164	-0-	451	1	8418	2	Y	324	325	0			8
							4	4	356	9							
09	9090	X	8512	-0-	-578	-0-	405	1	7744	2	Y	317	317	0			8
							14	4	349	9							
10	9393	X	8956	-0-	-437	-0-	440	1	8104	2	Y	361	360	0			9
							15	4	397	9							
11	9090	X	8509	-0-	-581	-0-	414	1	7671	2	Y	374	373	0			10
							13	4	411	9							
*12	9393	X	8701	-0-	-692	-0-	435	1	7830	2	Y	384	385	0			9
							14	4	422	9							
*01	DLQ G-10		8596	-0-	8596	8596	407	1	7738	2	Y	380	379	0			11
							33	4	418	9							

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
08	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	139	1	2594	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	84	84	0			2
							5	4	92	9							
10	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	139	1	2568	2	Y	97	97	0			2
							5	4	107	9							
11	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	129	1	2390	2	Y	94	93	0			3
							4	4	103	9							
*12	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	135	1	2420	2	Y	98	99	0			2
							4	4	108	9							
*01	DLQ G-10		2405	-0-	2405	2405	116	1	2182	2	Y	89	88	0			3
							9	4	98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	218	1	4066	2	Y	166	165	0			5
						2	4	183	9							
09	4140 X	4115	-0-	-25	-0-	195	1	3724	2	Y	172	172	0			5
						7	4	189	9							
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	215	1	3956	2	Y	183	183	0			5
						8	4	201	9							
11	4140 X	4054	-0-	-86	-0-	198	1	3677	2	Y	157	158	0			4
						6	4	173	9							
*12	4278 X	4069	-0-	-209	-0-	205	1	3689	2	Y	154	155	0			3
						6	4	169	9							
*01	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	196	1	3719	2	Y	168	166	0			6
						16	4	185	9							

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
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	196	1	3657	2	Y	211	211	0			6
						2	4	232	9							
09	3870 X	3747	-0-	-123	-0-	179	1	3386	2	Y	160	162	0			4
						6	4	176	9							
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	197	1	3634	2	Y	177	177	0			4
						7	4	195	9							
11	3870 X	3749	-0-	-121	-0-	182	1	3377	2	Y	167	166	0			5
						6	4	184	9							
*12	3999 X	3996	-0-	-3	-0-	200	1	3615	2	Y	159	161	0			3
						6	4	175	9							
*01	DLQ G-10	3952	-0-	3952	3952	189	1	3566	2	Y	165	164	0			5
						15	4	182	9							

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
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	225	1	4191	2	Y	277	278	0			7
						2	4	305	9							
09	4200 X	4157	-0-	-43	-0-	193	1	3679	2	Y	253	253	0			7
						7	4	278	9							
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	223	1	4103	2	Y	372	370	0			9
						8	4	409	9							
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	212	1	3925	2	Y	363	361	0			11
						6	4	399	9							
*12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	215	1	3863	2	Y	316	320	0			7
						7	4	348	9							
*01	DLQ G-10	4500	-0-	4500	4500	208	1	3950	2	Y	295	294	0			9
						17	4	325	9							

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
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	253	1	4710	2	Y	365	364	0			10
						2	4	402	9							
09	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	203	1	3821	2	Y	316	316	0			10
						8	4	348	9							
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	241	1	4438	2	Y	291	294	0			7
						9	4	320	9							
11	4740 X	4654	-0-	-86	-0-	223	1	4123	2	Y	274	273	0			8
						7	4	301	9							
*12	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	255	1	4584	2	Y	340	340	0			8
						8	4	374	9							
*01	DLQ G-10	5289	-0-	5289	5289	240	1	4557	2	Y	429	427	0			11
						20	4	472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	600	1	11185	2	Y	465	465	0			12
						5	4	512	9							
09	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	556	1	10638	2	Y	464	463	0			13
						19	4	510	9							
10	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	624	1	11481	2	Y	513	512	0			14
						22	4	564	9							
11	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	604	1	11190	2	Y	508	507	0			15
						18	4	559	9							
*12	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	558	1	10043	2	Y	449	455	0			9
						18	4	494	9							
*01	DLQ G-10	11079	-0-	11079	11079	526	1	10016	2	Y	453	449	0			14
						39	4	498	9							

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
08	9176 X	8524	-0-	-652	-0-	419	1	7811	2	Y	264	264	0			7
						4	4	290	9							
09	8880 X	7572	-0-	-1308	-0-	362	1	6931	2	Y	242	242	0			7
						13	4	266	9							
10	8897 X	7986	-0-	-911	-0-	396	1	7290	2	Y	260	261	0			6
						14	4	286	9							
11	8610 X	7308	-0-	-1302	-0-	360	1	6674	2	Y	239	239	0			6
						11	4	263	9							
*12	8897 X	7902	-0-	-995	-0-	401	1	7228	2	Y	236	237	0			5
						13	4	260	9							
*01	DLQ G-10	8213	-0-	8213	8213	394	1	7516	2	Y	249	248	0			7
						29	4	274	9							

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
08	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	381	1	7091	2	Y	170	171	0			4
						3	4	187	9							
09	6960 X	6594	-0-	-366	-0-	316	1	6046	2	Y	201	200	0			5
						11	4	221	9							
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	347	1	6392	2	Y	221	220	0			6
						12	4	243	9							
11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	340	1	6307	2	Y	221	221	0			6
						11	4	243	9							
*12	7192 X	6177	-0-	-1015	-0-	310	1	5574	2	Y	257	257	0			6
						10	4	283	9							
*01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	281	1	5351	2	Y	271	269	0			8
						20	4	298	9							

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
08	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	593	1	11042	2	Y	360	361	0			9
						5	4	396	9							
09	11610 X	10754	-0-	-856	-0-	514	1	9836	2	Y	351	351	0			9
						18	4	386	9							
10	11997 X	11461	-0-	-536	-0-	567	1	10447	2	Y	388	387	0			10
						20	4	427	9							
11	11610 X	10995	-0-	-615	-0-	541	1	10020	2	Y	379	378	0			11
						17	4	417	9							
*12	11997 X	11165	-0-	-832	-0-	562	1	10115	2	Y	427	429	0			9
						18	4	470	9							
*01	DLQ G-10	11272	-0-	11272	11272	536	1	10204	2	Y	448	445	0			13
						39	4	493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	559	1	10414	2	Y	311	311	0			8
						5	4	342	9							
09	9870 X	9333	-0-	-537	-0-	448	1	8567	2	Y	275	276	0			7
						15	4	303	9							
10	10199 X	9717	-0-	-482	-0-	483	1	8903	2	Y	285	285	0			7
						17	4	314	9							
11	9870 X	8569	-0-	-1301	-0-	423	1	7838	2	Y	268	265	0			10
						13	4	295	9							
*12	10199 X	9088	-0-	-1111	-0-	457	1	8227	2	Y	354	358	0			6
						15	4	389	9							
*01	DLQ G-10	8670	-0-	8670	8670	408	1	7852	2	Y	344	340	0			11
						32	4	378	9							

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
08	9393 X	8601	-0-	-792	-0-	426	1	7937	2	Y	213	213	0			6
						4	4	234	9							
09	9090 X	8236	-0-	-854	-0-	397	1	7596	2	Y	208	208	0			6
						14	4	229	9							
10	9300 X	8933	-0-	-367	-0-	455	1	8371	2	Y	83	87	0			2
						16	4	91	9							
11	8700 X	7844	-0-	-856	-0-	397	1	7347	2	Y	67	67	0			2
						26	4	74	9							
*12	8990 X	8835	-0-	-155	-0-	460	1	8275	2	Y	77	77	0			2
						15	4	85	9							
*01	DLQ G-10	8895	-0-	8895	8895	438	1	8335	2	Y	77	77	0			2
						37	4	85	9							

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
08	2883 X	712	-0-	-2171	-0-	35	1	630	2	Y	35	37	0			1
						8	4	39	9							
09	2520 X	256	-0-	-2264	-0-	13	1	240	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
10	2108 N	863	-0-	-1245	-0-	42	1	774	2	Y	42	39	0			3
						1	4	46	9							
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	79	1	1472	2	Y	94	94	0			3
						2	4	103	9							
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1199	2	Y	77	79	0			1
						2	4	85	9							
*01	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	56	1	1082	2	Y	70	70	0			2
						6	4	77	9							

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
08	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	690	1	12866	2	Y	387	388	0			10
						6	4	426	9							
09	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	624	1	11932	2	Y	372	372	0			10
						21	4	409	9							
10	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	663	1	12209	2	Y	390	390	0			10
						23	4	429	9							
11	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	655	1	12144	2	Y	396	395	0			11
						20	4	436	9							
*12	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	679	1	12215	2	Y	402	404	0			9
						22	4	442	9							
*01	DLQ G-10	13286	-0-	13286	13286	640	1	12151	2	Y	402	401	0			12
						53	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	4960 X	4447	-0-	-513	-0-	223	1	4142	2	Y	73	74	0			2
						2	4	80	9							
09	4800 X	4309	-0-	-491	-0-	210	1	4020	2	Y	65	65	0			2
						7	4	72	9							
10	4960 X	4482	-0-	-478	-0-	226	1	4159	2	Y	81	81	0			2
						8	4	89	9							
11	4710 X	4277	-0-	-433	-0-	214	1	3956	2	Y	87	86	0			3
						11	4	96	9							
*12	4867 X	4424	-0-	-443	-0-	225	1	4042	2	Y	136	135	0			4
						7	4	150	9							
*01	DLQ G-10	4433	-0-	4433	4433	213	1	4038	2	Y	149	149	0			4
						18	4	164	9							

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
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	261	1	4870	2	Y	149	152	0			3
						2	4	164	9							
09	5010 X	4736	-0-	-274	-0-	229	1	4361	2	Y	125	126	0			2
						8	4	138	9							
10	5177 X	4585	-0-	-592	-0-	230	1	4230	2	Y	106	105	0			3
						8	4	117	9							
11	5010 X	4568	-0-	-442	-0-	228	1	4219	2	Y	104	104	0			3
						7	4	114	9							
*12	5177 X	4842	-0-	-335	-0-	247	1	4437	2	Y	136	136	0			3
						8	4	150	9							
*01	DLQ G-10	4799	-0-	4799	4799	231	1	4395	2	Y	140	140	0			4
						19	4	154	9							

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
08	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	192	1	3590	2	Y	86	86	0			2
						2	4	95	9							
09	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	175	1	3351	2	Y	88	88	0			2
						6	4	97	9							
10	4061 X	3707	-0-	-354	-0-	188	1	3457	2	Y	50	51	0			1
						7	4	55	9							
11	3930 X	3455	-0-	-475	-0-	175	1	3241	2	Y	31	31	0			1
						5	4	34	9							
*12	4061 X	3680	-0-	-381	-0-	187	1	3362	2	Y	114	112	0			3
						6	4	125	9							
*01	DLQ G-10	3634	-0-	3634	3634	174	1	3311	2	Y	119	118	0			4
						18	4	131	9							

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
08	6262 X	5885	-0-	-377	-0-	285	1	5321	2	Y	252	251	0			7
						2	4	277	9							
09	6060 X	5562	-0-	-498	-0-	263	1	5020	2	Y	245	246	0			6
						9	4	270	9							
10	6231 X	5726	-0-	-505	-0-	283	1	5206	2	Y	206	207	0			5
						10	4	227	9							
11	6030 X	5435	-0-	-595	-0-	267	1	4955	2	Y	186	186	0			5
						8	4	205	9							
*12	6231 X	5708	-0-	-523	-0-	283	1	5101	2	Y	286	284	0			7
						9	4	315	9							
*01	DLQ G-10	5725	-0-	5725	5725	269	1	5113	2	Y	292	291	0			9
						22	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	5611 X	5582	-0-	-29	-0-	268	1	4994	2	Y	289	289	0			8
						2	4	318	9							
09	5430 X	5203	-0-	-227	-0-	243	1	4647	2	Y	277	278	0			7
						8	4	305	9							
10	5611 X	5350	-0-	-261	-0-	262	1	4831	2	Y	225	227	0			5
						9	4	248	9							
11	5430 X	5009	-0-	-421	-0-	246	1	4559	2	Y	178	178	0			5
						8	4	196	9							
*12	5611 X	5313	-0-	-298	-0-	260	1	4682	2	Y	330	327	0			8
						8	4	363	9							
*01	DLQ G-10	5324	-0-	5324	5324	246	1	4682	2	Y	342	341	0			10
						20	4	376	9							

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
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	182	1	3397	2	Y	228	228	0			6
						2	4	251	9							
09	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	166	1	3173	2	Y	220	220	0			6
						6	4	242	9							
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	179	1	3296	2	Y	227	227	0			6
						6	4	250	9							
11	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	170	1	3156	2	Y	232	231	0			7
						5	4	255	9							
*12	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	180	1	3233	2	Y	247	248	0			6
						6	4	272	9							
*01	DLQ G-10	3779	-0-	3779	3779	174	1	3310	2	Y	255	253	0			8
						14	4	281	9							

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
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	198	1	3698	2	Y	424	427	0			10
						2	4	466	9							
09	4050 X	4015	-0-	-35	-0-	178	1	3403	2	Y	389	389	0			10
						6	4	428	9							
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	193	1	3553	2	Y	419	418	0			11
						12	4	461	9							
11	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	185	1	3420	2	Y	374	375	0			10
						6	4	411	9							
*12	4185 X	3839	-0-	-346	-0-	180	1	3235	2	Y	380	382	0			8
						6	4	418	9							
*01	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	175	1	3349	2	Y	401	399	0			13
						15	4	441	9							

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
08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	74	1	1388	2	Y	59	60	0			1
						1	4	65	9							
09	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	67	1	1284	2	Y	57	57	0			1
						2	4	63	9							
10	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	73	1	1351	2	Y	71	70	0			2
						3	4	78	9							
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	69	1	1279	2	Y	47	48	0			1
						2	4	52	9							
*12	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71	1	1276	2	Y	65	64	0			2
						2	4	72	9							
*01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	21	1	361	2	Y	20	22	0			-0-
						1	4	22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	8463 X	7965	-0-	-498	-0-	392	1	7308	2	Y	238	238	0			7
						3	4	262	9							
09	8190 X	8033	-0-	-157	-0-	385	1	7363	2	Y	247	248	0			6
						13	4	272	9							
10	8463 X	8224	-0-	-239	-0-	408	1	7516	2	Y	260	259	0			7
						14	4	286	9							
11	8190 X	8115	-0-	-75	-0-	400	1	7417	2	Y	260	260	0			7
						12	4	286	9							
*12	8463 X	8105	-0-	-358	-0-	411	1	7392	2	Y	263	264	0			6
						13	4	289	9							
*01	DLQ G-10	7908	-0-	7908	7908	379	1	7213	2	Y	258	257	0			8
						32	4	284	9							

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
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	122	1	2271	2	Y	195	195	0			5
						1	4	215	9							
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	Y	185	185	0			5
						4	4	204	9							
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2186	2	Y	218	218	0			5
						4	4	240	9							
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	Y	226	224	0			7
						3	4	249	9							
*12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	114	1	2053	2	Y	235	237	0			5
						4	4	259	9							
*01	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	121	1	2327	2	Y	279	275	0			10
						11	4	307	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	352	1	6558	2	Y	205	206	0			5
						3	4	226	9							
09	7410 X	6411	-0-	-999	-0-	308	1	5882	2	Y	191	191	0			5
						11	4	210	9							
10	7285 X	6711	-0-	-574	-0-	333	1	6142	2	Y	204	204	0			5
						12	4	224	9							
11	7050 X	6494	-0-	-556	-0-	321	1	5941	2	Y	202	201	0			6
						10	4	222	9							
*12	7285 X	6543	-0-	-742	-0-	332	1	5975	2	Y	205	206	0			5
						10	4	226	9							
*01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	322	1	6126	2	Y	211	210	0			6
						28	4	232	9							

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
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	332	1	6202	2	Y	179	179	0			5
						3	4	197	9							
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	299	1	5730	2	Y	171	171	0			5
						10	4	188	9							
10	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	334	1	6143	2	Y	188	188	0			5
						12	4	207	9							
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	309	1	5730	2	Y	163	164	0			4
						9	4	179	9							
*12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	326	1	5863	2	Y	163	163	0			4
						10	4	179	9							
*01	DLQ G-10	6331	-0-	6331	6331	306	1	5822	2	Y	162	161	0			5
						25	4	178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	6355 X	6276	-0-	-79	-0-	314	1	5850	2	N	99	99	0			3
						3	4	109	9							
09	6150 X	5816	-0-	-334	-0-	283	1	5418	2	N	95	95	0			3
						10	4	105	9							
10	6355 X	6068	-0-	-287	-0-	306	1	5640	2	N	101	101	0			3
						11	4	111	9							
11	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	286	1	5310	2	N	105	105	0			3
						9	4	116	9							
*12	6355 X	4332	-0-	-2023	-0-	220	1	4011	2	N	86	89	0			-0-
						6	4	95	9							
*01	6262 X	5444	-0-	-818	-0-	262	1	5043	2	N	106	103	0			3
						22	4	117	9							

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
08	5642 X	5418	-0-	-224	-0-	273	1	5089	2	Y	49	49	0			1
						2	4	54	9							
09	5460 X	4931	-0-	-529	-0-	242	1	4630	2	Y	46	46	0			1
						8	4	51	9							
10	5642 X	5244	-0-	-398	-0-	263	1	4849	2	Y	112	112	0			1
						9	4	123	9							
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	245	1	4537	2	Y	60	59	0			2
						7	4	66	9							
*12	5642 X	4982	-0-	-660	-0-	258	1	4653	2	Y	57	58	0			1
						8	4	63	9							
*01	DLQ G-10	5024	-0-	5024	5024	247	1	4695	2	Y	57	56	0			2
						19	4	63	9							

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
08	5828 X	5777	-0-	-51	-0-	289	1	5392	2	Y	85	85	0			2
						2	4	94	9							
09	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	261	1	4995	2	Y	81	81	0			2
						9	4	89	9							
10	5828 X	5619	-0-	-209	-0-	284	1	5229	2	Y	87	87	0			2
						10	4	96	9							
11	5640 X	5371	-0-	-269	-0-	268	1	4962	2	Y	121	119	0			4
						8	4	133	9							
*12	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	268	1	4825	2	Y	138	139	0			3
						8	4	152	9							
*01	DLQ G-10	5131	-0-	5131	5131	248	1	4712	2	Y	138	137	0			4
						19	4	152	9							

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
08	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	230	1	4260	2	Y	163	164	0			4
						2	4	179	9							
09	5040 X	4620	-0-	-420	-0-	219	1	4208	2	Y	168	168	0			4
						8	4	185	9							
10	5332 X	4570	-0-	-762	-0-	225	1	4153	2	Y	167	167	0			4
						8	4	184	9							
11	5160 X	4200	-0-	-960	-0-	205	1	3806	2	Y	148	148	0			4
						26	4	163	9							
*12	5332 X	4359	-0-	-973	-0-	219	1	3948	2	Y	168	168	0			4
						7	4	185	9							
*01	DLQ G-10	4421	-0-	4421	4421	210	1	3997	2	Y	179	179	0			5
						17	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	191	1	3528	2	Y	192	192	0			5
						2	4	211	9							
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	185	186	0			4
						7	4	204	9							
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	215	1	3955	2	Y	172	171	0			5
						8	4	189	9							
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	209	1	3881	2	Y	172	172	0			5
						6	4	189	9							
*12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	224	1	4028	2	Y	205	205	0			5
						7	4	226	9							
*01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	214	1	4074	2	Y	221	221	0			6
						18	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	243	1	4532	2	Y	234	236	0			5
						2	4	257	9							
09	4860 X	4105	-0-	-755	-0-	193	1	3690	2	Y	196	196	0			5
						6	4	216	9							
10	5115 X	4348	-0-	-767	-0-	211	1	3890	2	Y	207	207	0			5
						19	4	228	9							
11	4980 X	4120	-0-	-860	-0-	199	1	3692	2	Y	203	202	0			6
						6	4	223	9							
*12	5146 X	4252	-0-	-894	-0-	211	1	3803	2	Y	210	211	0			5
						7	4	231	9							
*01	DLQ G-10	4176	-0-	4176	4176	196	1	3736	2	Y	207	207	0			6
						16	4	228	9							

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
08	5456 X	3250	-0-	-2206	-0-	154	1	2966	2	Y	117	112	0			5
						1	4	129	9							
09	5280 X	4877	-0-	-403	-0-	232	1	4442	2	Y	177	177	0			5
						8	4	195	9							
10	5456 X	5343	-0-	-113	-0-	263	1	4838	2	Y	212	211	0			6
						9	4	233	9							
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	255	1	4718	2	Y	221	221	0			6
						8	4	243	9							
*12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	254	1	4562	2	Y	227	227	0			6
						8	4	250	9							
*01	DLQ G-10	5037	-0-	5037	5037	236	1	4496	2	Y	259	258	0			8
						20	4	285	9							

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
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	Y	188	188	0			5
						1	4	207	9							
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2117	2	Y	177	177	0			5
						4	4	195	9							
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	117	1	2162	2	Y	171	172	0			4
						4	4	188	9							
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	Y	191	189	0			6
						3	4	210	9							
*12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2133	2	Y	202	203	0			5
						4	4	222	9							
*01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	110	1	2091	2	Y	227	226	0			7
						9	4	250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	2005	-0-	2005	3920	92	1	1693	2	Y	199	202	0			3
						1	4	219	9							
09	T. A.	2290	-0-	2290	6210	94	1	1793	2	Y	363	353	0			13
						4	4	399	9							
10	T. A.	3023	-0-	3023	9233	136	1	2511	2	Y	337	343	0			7
						5	4	371	9							
11	12574 X	3341	-0-	-9233	-0-	151	1	2800	2	Y	350	349	0			8
						5	4	385	9							
*12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	138	1	2489	2	Y	280	281	0			7
						4	4	308	9							
*01	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	128	1	2448	2	Y	257	256	0			8
						9	4	283	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	200	1	3706	2	Y	78	78	0			2
						2	4	86	9							
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	2	Y	75	75	0			2
						6	4	83	9							
10	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	196	1	3609	2	Y	79	79	0			2
						7	4	87	9							
11	3810 X	2086	-0-	-1724	-0-	103	1	1903	2	Y	70	70	0			2
						3	4	77	9							
*12	3937 X	2260	-0-	-1677	-0-	108	1	1951	2	Y	180	180	0			2
						3	4	198	9							
*01	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	102	1	1948	2	Y	80	80	0			2
						8	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	94	1	1757	2	Y	114	114	0			3
						1	4	125	9							
09	2610 X	1191	-0-	-1419	-0-	56	1	1055	2	Y	72	69	0			6
						1	4	79	9							
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	130	1	2399	2	Y	169	172	0			3
						5	4	186	9							
11	1920 N	1329	-0-	-591	-0-	62	1	1146	2	Y	108	110	0			1
						2	4	119	9							
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	116	114	0			3
						2	4	128	9							
*01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	38	1	683	2	Y	73	74	0			2
						2	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	215	1	4002	2	Y	553	553	0			14
						2	4	608	9							
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	189	1	3616	2	Y	523	523	0			14
						7	4	575	9							
10	4402 X	4386	-0-	-16	-0-	197	1	3635	2	Y	497	499	0			12
						7	4	547	9							
11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	183	1	3392	2	Y	537	534	0			15
						6	4	591	9							
*12	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	170	1	3063	2	Y	525	530	0			10
						5	4	578	9							
*01	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	122	1	2350	2	Y	407	405	0			14
						18	4	448	9							

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
08	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	92	1	1720	2	Y	158	158	0			4
						6	4	174	9							
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	143	143	0			4
						3	4	157	9							
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	86	1	1583	2	Y	178	178	0			4
						3	4	196	9							
11	1920 N	1756	-0-	-164	-0-	82	1	1516	2	Y	141	141	0			4
						3	4	155	9							
*12	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	87	1	1558	2	Y	137	138	0			3
						8	4	151	9							
*01	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	80	1	1522	2	Y	158	157	0			5
						7	4	174	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
08	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	170	1	3180	2	Y	235	234	0			7
						1	4	259	9							
09	3840 X	3588	-0-	-252	-0-	164	1	3143	2	Y	250	250	0			7
						6	4	275	9							
10	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	171	1	3145	2	Y	269	270	0			6
						6	4	296	9							
11	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	165	1	3063	2	Y	279	277	0			8
						5	4	307	9							
*12	3968 X	3582	-0-	-386	-0-	3076	1	171	2	Y	300	301	0			7
						5	4	330	9							
*01	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	160	1	3044	2	Y	244	245	0			7
						13	4	268	9							

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
08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	270	1	5044	2	Y	633	634	0			16
						2	4	696	9							
09	5760 X	5693	-0-	-67	-0-	249	1	4762	2	Y	612	612	0			16
						9	4	673	9							
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	268	1	4942	2	Y	721	719	0			18
						9	4	793	9							
11	5760 X	5066	-0-	-694	-0-	225	1	4171	2	Y	603	606	0			15
						7	4	663	9							
*12	5952 X	3766	-0-	-2186	-0-	172	1	3098	2	Y	446	454	0			7
						5	4	491	9							
*01	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	176	1	3383	2	Y	492	480	0			20
						16	4	541	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	413	1	7719	2	Y	719	720	0			20
						3	4	791	9							
09	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	416	1	7968	2	Y	761	762	0			19
						14	4	837	9							
10	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	433	1	7968	2	Y	786	785	0			20
						15	4	865	9							
11	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	407	1	7535	2	Y	725	725	0			20
						12	4	798	9							
*12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	430	1	7736	2	Y	734	737	0			17
						14	4	807	9							
*01	DLQ G-10	9002	-0-	9002	9002	408	1	7747	2	Y	739	737	0			22
						34	4	813	9							

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
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	226	1	4219	2	Y	516	517	0			13
						2	4	568	9							
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	206	1	3934	2	Y	525	524	0			14
						7	4	578	9							
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	217	1	3989	2	Y	549	549	0			14
						8	4	604	9							
11	4650 X	4340	-0-	-310	-0-	192	1	3568	2	Y	522	523	0			13
						6	4	574	9							
*12	4805 X	3181	-0-	-1624	-0-	145	1	2605	2	Y	388	393	0			8
						4	4	427	9							
*01	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	103	1	1973	2	Y	298	288	0			19
						9	4	328	9							

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
08	930 N	762	-0-	-168	-0-	28	1	514	2	Y	200	203	0			1
						220	9									
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	243	234	0			10
						2	4	267	9							
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	Y	386	387	0			9
						3	4	425	9							
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	275	279	0			5
						2	4	303	9							
*12	930 N	131	-0-	-799	-0-	5	1	98	2	Y	25	30	0			-0-
						28	9									
*01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	25	1	479	2	Y	49	49	0			-0-
						2	4	54	9							

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
08	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	401	1	7490	2	Y	90	91	0			2
						13	4	99	9							
09	7650 X	6927	-0-	-723	-0-	339	1	6485	2	Y	81	81	0			2
						14	4	89	9							
10	8432 X	7505	-0-	-927	-0-	379	1	6986	2	Y	115	114	0			3
						13	4	127	9							
11	8160 X	7033	-0-	-1127	-0-	353	1	6548	2	Y	110	110	0			3
						11	4	121	9							
*12	8432 X	7650	-0-	-782	-0-	395	1	7109	2	Y	122	122	0			3
						12	4	134	9							
*01	DLQ G-10	7399	-0-	7399	7399	362	1	6876	2	Y	119	118	0			4
						30	4	131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	246	1	4586	2	Y	126	127	0			3
						2	4	139	9							
09	5610 X	4431	-0-	-1179	-0-	212	1	4067	2	Y	132	130	0			5
						7	4	145	9							
10	5797 X	4870	-0-	-927	-0-	240	1	4424	2	Y	180	182	0			3
						8	4	198	9							
11	5610 X	4558	-0-	-1052	-0-	225	1	4162	2	Y	149	148	0			4
						7	4	164	9							
*12	5797 X	4647	-0-	-1150	-0-	235	1	4236	2	Y	154	154	0			4
						7	4	169	9							
*01	DLQ G-10	4559	-0-	4559	4559	219	1	4150	2	Y	156	156	0			4
						18	4	172	9							

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
08	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	578	1	10776	2	Y	100	99	0			3
						5	4	110	9							
09	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	517	1	9878	2	Y	99	99	0			3
						18	4	109	9							
10	11873 X	10873	-0-	-1000	-0-	553	1	10186	2	Y	104	104	0			3
						20	4	114	9							
11	11490 X	10389	-0-	-1101	-0-	525	1	9737	2	Y	101	101	0			3
						16	4	111	9							
*12	11873 X	10599	-0-	-1274	-0-	551	1	9917	2	Y	104	105	0			2
						17	4	114	9							
*01	DLQ G-10	10268	-0-	10268	10268	506	1	9610	2	Y	102	102	0			3
						40	4	112	9							

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
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	581	1	10812	2	Y	221	218	0			6
						5	4	243	9							
09	11100 X	10399	-0-	-701	-0-	503	1	9628	2	Y	228	228	0			6
						17	4	251	9							
10	11470 X	11237	-0-	-233	-0-	563	1	10376	2	Y	253	252	0			7
						20	4	278	9							
11	11100 X	10427	-0-	-673	-0-	519	1	9630	2	Y	238	238	0			7
						16	4	262	9							
*12	11470 X	11159	-0-	-311	-0-	572	1	10286	2	Y	257	258	0			6
						18	4	283	9							
*01	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	542	1	10305	2	Y	260	259	0			8
						44	4	286	9							

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
08	9579 X	9424	-0-	-155	-0-	469	1	8738	2	Y	180	180	0			5
						19	4	198	9							
09	9270 X	8485	-0-	-785	-0-	411	1	7867	2	Y	175	175	0			5
						14	4	193	9							
10	9579 X	9287	-0-	-292	-0-	466	1	8579	2	Y	205	205	0			5
						16	4	226	9							
11	9270 X	8763	-0-	-507	-0-	435	1	8067	2	Y	225	224	0			6
						13	4	248	9							
*12	9579 X	8923	-0-	-656	-0-	455	1	8191	2	Y	232	232	0			6
						22	4	255	9							
*01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	443	1	8440	2	Y	251	251	0			7
						36	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	11036 X	9797	-0-	-1239	-0-	491	1	9162	2	Y	127	128	0			3
						4	4	140	9							
09	10680 X	8836	-0-	-1844	-0-	432	1	8271	2	Y	107	107	0			3
						15	4	118	9							
10	11625 X	9259	-0-	-2366	-0-	468	1	8613	2	Y	147	146	0			4
						16	4	162	9							
11	11250 X	9195	-0-	-2055	-0-	460	1	8526	2	Y	177	176	0			5
						14	4	195	9							
*12	11625 X	9270	-0-	-2355	-0-	476	1	8568	2	Y	192	193	0			4
						15	4	211	9							
*01	DLQ G-10	8979	-0-	8979	8979	436	1	8313	2	Y	178	178	0			5
						34	4	196	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
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	80	78	0			4
						1	4	88	9							
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	103	1	1964	2	Y	144	145	0			3
						3	4	158	9							
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	158	157	0			4
						9	4	174	9							
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	Y	182	183	0			3
						12	4	200	9							
*12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	Y	119	119	0			3
						2	4	131	9							
*01	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796	80	1	1547	2	Y	146	145	0			5
						8	4	161	9							

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
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	199	1	3731	2	Y	489	491	0			11
						2	4	538	9							
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	178	1	3415	2	Y	414	419	0			6
						6	4	455	9							
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	176	1	3244	2	Y	475	467	0			14
						6	4	523	9							
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	187	1	3470	2	Y	569	568	0			15
						6	4	626	9							
*12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	150	1	2707	2	Y	408	415	0			8
						5	4	449	9							
*01	DLQ G-10	3723	-0-	3723	3723	161	1	3057	2	Y	446	441	0			14
						14	4	491	9							

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
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	250	1	4665	2	Y	585	586	0			15
						2	4	644	9							
09	5040 X	4654	-0-	-386	-0-	203	1	3880	2	Y	513	514	0			14
						7	4	564	9							
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	246	1	4534	2	Y	567	567	0			14
						9	4	624	9							
11	5040 X	5028	-0-	-12	-0-	227	1	4203	2	Y	537	536	0			15
						7	4	591	9							
*12	5208 X	4942	-0-	-266	-0-	225	1	4058	2	Y	593	595	0			13
						7	4	652	9							
*01	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215	183	1	3449	2	Y	516	518	0			13
						15	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	144	1	2680	2	Y	460	459	0			12
						1	4	506	9							
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	132	1	2520	2	Y	453	452	0			13
						4	4	498	9							
10	3224 X	2657	-0-	-567	-0-	120	1	2206	2	Y	297	303	0			7
						4	4	327	9							
11	3120 X	2453	-0-	-667	-0-	111	1	2056	2	Y	257	257	0			7
						3	4	283	9							
*12	3224 X	2444	-0-	-780	-0-	2048	1	114	2	Y	253	254	0			6
						4	4	278	9							
*01	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	97	1	1831	2	Y	228	228	0			7
						13	4	251	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

08	1736 X	354	-0-	-1382	-0-	15	1	249	2	Y	24	30	0			-0-
						64	4	26	9							
09	1680 X	23	-0-	-1657	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	4	1	68	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	151	1	2815	2	Y	229	228	0			6
						1	4	252	9							
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2536	2	Y	201	202	0			5
						5	4	221	9							
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	132	1	2439	2	Y	196	196	0			5
						5	4	216	9							
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2409	2	Y	147	149	0			3
						4	4	162	9							
*12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	126	1	2263	2	Y	204	204	0			3
						4	4	224	9							
*01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	116	1	2209	2	Y	177	177	0			5
						10	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4867 X	4700	-0-	-167	-0-	233	1	4349	2	Y	105	105	0			3
						2	4	116	9							
09	4710 X	4514	-0-	-196	-0-	217	1	4144	2	Y	133	133	0			3
						7	4	146	9							
10	4867 X	4527	-0-	-340	-0-	225	1	4140	2	Y	140	139	0			4
						8	4	154	9							
11	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	207	1	3842	2	Y	146	146	0			4
						6	4	161	9							
*12	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	3705	1	206	2	Y	184	183	0			5
						7	4	202	9							
*01	DLQ G-10	4169	-0-	4169	4169	194	1	3675	2	Y	258	256	0			7
						16	4	284	9							

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
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	242	1	4519	2	Y	341	342	0			9
						13	4	375	9							
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	230	1	4394	2	Y	342	342	0			9
						8	4	376	9							
10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	247	1	4545	2	Y	356	356	0			9
						9	4	392	9							
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	217	1	4020	2	Y	331	331	0			9
						7	4	364	9							
*12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4071	1	226	2	Y	358	359	0			8
						7	4	394	9							
*01	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	198	1	3765	2	Y	354	353	0			10
						16	4	389	9							

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
08	14167 X	14100	-0-	-67	-0-	697	1	13009	2	Y	353	355	0			9
						6	4	388	9							
09	13710 X	13347	-0-	-363	-0-	644	1	12308	2	Y	338	338	0			9
						23	4	372	9							
10	14756 X	13238	-0-	-1518	-0-	656	1	12086	2	Y	430	428	0			11
						23	4	473	9							
11	14280 X	13106	-0-	-1174	-0-	649	1	12018	2	Y	381	385	0			7
						20	4	419	9							
*12	14756 X	13851	-0-	-905	-0-	706	1	12717	2	Y	369	367	0			9
						22	4	406	9							
*01	DLQ G-10	13769	-0-	13769	13769	665	1	12644	2	Y	369	368	0			11
						54	4	406	9							

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
08	2883 X	1359	-0-	-1524	-0-	70	1	1209	2	Y	46	46	0			-0-
						29	4	51	9							
09	2790 X	471	-0-	-2319	-0-	23	1	425	2	Y	18	18	0			-0-
						3	4	20	9							
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760 X	23	-0-	-2737	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	2	Y	126	123	0			3
						13	4	139	9							
*01	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155	111	1	1949	2	Y	84	87	0			1
						3	4	92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	374	1	6973	2	Y	315	316	0			8
						3	4	347	9							
09	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	327	1	6269	2	Y	291	291	0			8
						11	4	320	9							
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	350	1	6450	2	Y	319	319	0			8
						12	4	351	9							
11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	346	1	6415	2	Y	334	333	0			9
						11	4	367	9							
*12	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	357	1	6429	2	Y	339	340	0			8
						11	4	373	9							
*01	DLQ G-10	7090	-0-	7090	7090	333	1	6354	2	Y	344	342	0			11
						25	4	378	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
08	7657 X	7414	-0-	-243	-0-	356	1	6635	2	Y	382	386	0			8
						3	4	420	9							
09	7410 X	7116	-0-	-294	-0-	336	1	6418	2	Y	318	317	0			9
						12	4	350	9							
10	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	378	1	6965	2	Y	383	383	0			9
						13	4	421	9							
11	7410 X	7071	-0-	-339	-0-	342	1	6333	2	Y	350	351	0			8
						11	4	385	9							
*12	7657 X	7408	-0-	-249	-0-	367	1	6626	2	Y	367	366	0			9
						11	4	404	9							
*01	DLQ G-10	7679	-0-	7679	7679	361	1	6868	2	Y	383	383	0			11
						29	4	421	9							

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
08	9021 X	7886	-0-	-1135	-0-	380	1	7095	2	Y	371	371	0			10
						3	4	408	9							
09	8730 X	7378	-0-	-1352	-0-	345	1	6622	2	Y	363	363	0			10
						12	4	399	9							
10	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	377	1	6948	2	Y	382	383	0			9
						13	4	420	9							
11	7620 X	7119	-0-	-501	-0-	344	1	6372	2	Y	356	355	0			10
						11	4	392	9							
*12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	391	1	7043	2	Y	400	400	0			10
						13	4	440	9							
*01	DLQ G-10	7964	-0-	7964	7964	374	1	7117	2	Y	404	403	0			12
						29	4	444	9							

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
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	476	1	8794	2	Y	406	402	0			4
						4	4	447	9							
09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	240	1	4586	2	Y	154	154	0			4
						8	4	169	9							
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	259	1	4766	2	Y	141	141	0			4
						9	4	155	9							
11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	4533	2	Y	136	136	0			4
						7	4	150	9							
*12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	240	1	4317	2	Y	199	198	0			5
						8	4	219	9							
*01	DLQ G-10	4831	-0-	4831	4831	226	1	4316	2	Y	245	242	0			8
						19	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	7750 X	7282	-0-	-468	-0-	368	1	6705	2	Y	187	188	0			4
						3	4	206	9							
09	7500 X	6583	-0-	-917	-0-	317	1	6080	2	Y	159	158	0			5
						11	4	175	9							
10	7750 X	7439	-0-	-311	-0-	372	1	6852	2	Y	184	184	0			5
						13	4	202	9							
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	379	1	7015	2	Y	319	315	0			9
						12	4	351	9							
*12	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	408	1	7343	2	Y	329	330	0			8
						13	4	362	9							
*01	DLQ G-10	8130	-0-	8130	8130	387	1	7347	2	Y	331	330	0			10
						32	4	364	9							

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
08	10695 X	10561	-0-	-134	-0-	526	1	9725	2	Y	278	286	0			7
						4	4	306	9							
09	10350 X	9827	-0-	-523	-0-	470	1	9055	2	Y	260	260	0			7
						16	4	286	9							
10	10633 X	9611	-0-	-1022	-0-	479	1	8830	2	Y	259	260	0			6
						17	4	285	9							
11	10290 X	8879	-0-	-1411	-0-	437	1	8092	2	Y	306	303	0			9
						13	4	337	9							
*12	10571 X	9500	-0-	-1071	-0-	482	1	8669	2	Y	304	306	0			7
						15	4	334	9							
*01	DLQ G-10	9603	-0-	9603	9603	463	1	8793	2	Y	280	279	0			9
						39	4	308	9							

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
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	230	1	4248	2	Y	101	115	0			2
						2	4	111	9							
09	4410 X	4320	-0-	-90	-0-	199	1	3841	2	Y	248	243	0			7
						7	4	273	9							
10	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	209	1	3842	2	Y	265	266	0			6
						7	4	292	9							
11	4410 X	4145	-0-	-265	-0-	198	1	3667	2	Y	249	248	0			7
						6	4	274	9							
*12	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	211	1	3796	2	Y	260	261	0			6
						7	4	286	9							
*01	DLQ G-10	4286	-0-	4286	4286	199	1	3784	2	Y	261	260	0			8
						16	4	287	9							

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
08	8432 X	7669	-0-	-763	-0-	380	1	7114	2	Y	156	161	0			4
						3	4	172	9							
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	405	1	7817	2	Y	127	126	0			5
						19	4	140	9							
10	8432 X	7496	-0-	-936	-0-	375	1	6906	2	Y	184	179	0			10
						13	4	202	9							
11	8160 X	2143	-0-	-6017	-0-	104	1	1912	2	Y	113	123	0			-0-
						3	4	124	9							
12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	69	1	1300	2	Y	76	76	0			-0-
						2	4	84	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	165	1	3058	2	Y	72	74	0			2
						1	4	79	9							
09	3630 X	3499	-0-	-131	-0-	164	1	3168	2	Y	146	144	0			4
						6	4	161	9							
10	3751 X	3404	-0-	-347	-0-	166	1	3059	2	Y	157	157	0			4
						6	4	173	9							
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	195	1	3617	2	Y	188	186	0			6
						6	4	207	9							
*12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	259	1	4656	2	Y	246	246	0			6
						8	4	271	9							
*01	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	233	1	4413	2	Y	234	234	0			7
						19	4	257	9							

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
08	2294 N	1797	-0-	-497	-0-	87	1	1616	2	Y	81	81	0			2
						5	4	89	9							
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	71	71	0			2
						18	4	78	9							
10	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	80	1	1479	2	Y	91	91	0			2
						3	4	100	9							
11	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	66	1	1229	2	Y	93	92	0			3
						9	4	102	9							
*12	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	70	1	1259	2	Y	100	101	0			2
						2	4	110	9							
*01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	66	1	1266	2	Y	102	102	0			3
						5	4	112	9							

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
08	13206 X	11833	-0-	-1373	-0-	592	1	11057	2	Y	163	169	0			3
						5	4	179	9							
09	12780 X	11273	-0-	-1507	-0-	552	1	10557	2	Y	132	132	0			3
						19	4	145	9							
10	12989 X	11558	-0-	-1431	-0-	576	1	10604	2	Y	325	320	0			8
						20	4	358	9							
11	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	569	1	10536	2	Y	355	349	0			14
						18	4	391	9							
*12	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	609	1	10961	2	Y	306	313	0			7
						19	4	337	9							
*01	DLQ G-10	11932	-0-	11932	11932	577	1	10988	2	Y	291	290	0			9
						47	4	320	9							

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
08	5859 X	5028	-0-	-831	-0-	243	1	4518	2	Y	241	243	0			6
						2	4	265	9							
09	5670 X	4758	-0-	-912	-0-	224	1	4272	2	Y	231	231	0			6
						8	4	254	9							
10	5859 X	4975	-0-	-884	-0-	237	1	4370	2	Y	326	322	0			10
						9	4	359	9							
11	5670 X	3874	-0-	-1796	-0-	178	1	3291	2	Y	364	364	0			10
						5	4	400	9							
*12	5859 X	5413	-0-	-446	-0-	4778	1	265	2	Y	329	331	0			8
						8	4	362	9							
*01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	247	1	4689	2	Y	342	341	0			10
						20	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	385	1	7154	2	Y	291	291	0			7
						3	4	320	9							
09	7200 X	6107	-0-	-1093	-0-	291	1	5546	2	Y	236	235	0			8
						10	4	260	9							
10	7440 X	6840	-0-	-600	-0-	333	1	6128	2	Y	334	332	0			10
						12	4	367	9							
11	7200 X	5415	-0-	-1785	-0-	259	1	4790	2	Y	325	326	0			9
						8	4	358	9							
*12	7440 X	6887	-0-	-553	-0-	344	1	6204	2	Y	298	299	0			8
						11	4	328	9							
*01	DLQ G-10	7470	-0-	7470	7470	357	1	6751	2	Y	304	304	0			9
						28	4	334	9							

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
08	9517 X	9467	-0-	-50	-0-	458	1	8551	2	Y	413	413	0			11
						4	4	454	9							
09	9210 X	8816	-0-	-394	-0-	416	1	7959	2	Y	387	388	0			10
						15	4	426	9							
10	9517 X	9453	-0-	-64	-0-	462	1	8510	2	Y	423	423	0			10
						16	4	465	9							
11	9210 X	7685	-0-	-1525	-0-	358	1	6636	2	Y	618	611	0			17
						11	4	680	9							
*12	9517 X	8913	-0-	-604	-0-	441	1	7939	2	Y	472	478	0			11
						14	4	519	9							
*01	DLQ G-10	8947	-0-	8947	8947	416	1	7894	2	Y	548	544	0			17
						34	4	603	9							

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
08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	356	1	6678	2	Y	323	324	0			8
						3	4	355	9							
09	6420 X	5569	-0-	-851	-0-	263	1	5015	2	Y	256	258	0			6
						9	4	282	9							
10	6634 X	5604	-0-	-1030	-0-	273	1	5026	2	Y	268	267	0			7
						10	4	295	9							
11	6420 X	5280	-0-	-1140	-0-	255	1	4732	2	Y	259	259	0			7
						8	4	285	9							
*12	6634 X	5415	-0-	-1219	-0-	269	1	4842	2	Y	268	269	0			6
						9	4	295	9							
*01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	254	1	4829	2	Y	269	268	0			8
						21	4	296	9							

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
08	9176 X	9050	-0-	-126	-0-	443	1	8259	2	Y	313	314	0			8
						4	4	344	9							
09	8880 X	8338	-0-	-542	-0-	398	1	7603	2	Y	294	294	0			8
						14	4	323	9							
10	9176 X	8665	-0-	-511	-0-	428	1	7879	2	Y	312	312	0			8
						15	4	343	9							
11	8880 X	7707	-0-	-1173	-0-	376	1	6977	2	Y	311	312	0			7
						12	4	342	9							
*12	9176 X	8052	-0-	-1124	-0-	401	1	7220	2	Y	380	378	0			9
						13	4	418	9							
*01	DLQ G-10	8035	-0-	8035	8035	379	1	7194	2	Y	392	390	0			12
						31	4	431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	6851 X	6759	-0-	-92	-0-	331	1	6173	2	Y	229	229	0			6
						3	4	252	9							
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	316	1	6096	2	Y	221	221	0			6
						11	4	243	9							
10	6851 X	6729	-0-	-122	-0-	333	1	6131	2	Y	230	230	0			6
						12	4	253	9							
11	6630 X	6479	-0-	-151	-0-	318	1	5897	2	Y	231	230	0			7
						10	4	254	9							
*12	6851 X	6716	-0-	-135	-0-	338	1	6077	2	Y	264	265	0			6
						11	4	290	9							
*01	DLQ G-10	6643	-0-	6643	6643	316	1	6004	2	Y	270	269	0			8
						26	4	297	9							

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
08	10509 X	10005	-0-	-504	-0-	493	1	9203	2	Y	277	278	0			7
						4	4	305	9							
09	10170 X	9325	-0-	-845	-0-	445	1	8571	2	Y	267	267	0			7
						15	4	294	9							
10	10509 X	9539	-0-	-970	-0-	475	1	8751	2	Y	269	269	0			7
						17	4	296	9							
11	10170 X	9024	-0-	-1146	-0-	447	1	8279	2	Y	258	258	0			7
						14	4	284	9							
*12	10509 X	9176	-0-	-1333	-0-	467	1	8401	2	Y	266	267	0			6
						15	4	293	9							
*01	DLQ G-10	9245	-0-	9245	9245	445	1	8468	2	Y	269	268	0			8
						36	4	296	9							

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
08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	462	1	8616	2	Y	448	450	0			11
						4	4	493	9							
09	9090 X	8984	-0-	-106	-0-	423	1	8104	2	Y	403	403	0			11
						14	4	443	9							
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	461	1	8498	2	Y	435	435	0			11
						16	4	479	9							
11	9090 X	8809	-0-	-281	-0-	422	1	7814	2	Y	509	506	0			14
						13	4	560	9							
*12	9393 X	9001	-0-	-392	-0-	441	1	7942	2	Y	549	550	0			13
						14	4	604	9							
*01	DLQ G-10	8464	-0-	8464	8464	393	1	7452	2	Y	533	533	0			15
						33	4	586	9							

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
08	7347 X	7040	-0-	-307	-0-	338	1	6314	2	Y	350	351	0			9
						3	4	385	9							
09	7110 X	6566	-0-	-544	-0-	307	1	5877	2	Y	337	337	0			9
						11	4	371	9							
10	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	336	1	6186	2	Y	336	337	0			8
						12	4	370	9							
11	7110 X	6580	-0-	-530	-0-	319	1	5906	2	Y	314	313	0			9
						10	4	345	9							
*12	7347 X	6581	-0-	-766	-0-	327	1	5882	2	Y	318	320	0			7
						22	4	350	9							
*01	DLQ G-10	6806	-0-	6806	6806	319	1	6085	2	Y	343	339	0			12
						25	4	377	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	192	1	3583	2	Y	216	216	0			6
						2	4	238	9							
09	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	173	1	3311	2	Y	204	205	0			5
						6	4	224	9							
10	3999 X	3847	-0-	-152	-0-	186	1	3426	2	Y	207	207	0			5
						7	4	228	9							
11	3870 X	3709	-0-	-161	-0-	177	1	3288	2	Y	217	216	0			6
						5	4	239	9							
*12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	181	1	3259	2	Y	224	225	0			5
						6	4	246	9							
*01	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	176	1	3340	2	Y	234	233	0			7
						15	4	257	9							

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
08	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	93	1	1731	2	Y	77	77	0			2
						1	4	85	9							
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	Y	82	82	0			2
						3	4	90	9							
10	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	99	1	1824	2	Y	84	84	0			2
						3	4	92	9							
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2449	2	Y	116	113	0			5
						11	4	128	9							
*12	3100 N	4471	-0-	1371	1371	224	1	4030	2	Y	191	191	0			5
						7	4	210	9							
*01	DLQ G-10	4346	-0-	4346	5717	206	1	3918	2	Y	187	186	0			6
						16	4	206	9							

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
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	329	1	6134	2	Y	291	292	0			7
						3	4	320	9							
09	6510 X	6267	-0-	-243	-0-	297	1	5673	2	Y	261	261	0			7
						10	4	287	9							
10	6727 X	6222	-0-	-505	-0-	305	1	5614	2	Y	265	266	0			6
						11	4	292	9							
11	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	273	1	5051	2	Y	279	278	0			7
						8	4	307	9							
*12	6727 X	5808	-0-	-919	-0-	287	1	5174	2	Y	307	306	0			8
						9	4	338	9							
*01	DLQ G-10	6359	-0-	6359	6359	298	1	5666	2	Y	337	336	0			10
						24	4	371	9							

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
08	8091 X	7646	-0-	-445	-0-	380	1	7086	2	Y	161	160	0			5
						3	4	177	9							
09	7830 X	6998	-0-	-832	-0-	338	1	6462	2	Y	169	169	0			5
						12	4	186	9							
10	8091 X	6992	-0-	-1099	-0-	350	1	6456	2	Y	158	159	0			4
						12	4	174	9							
11	7830 X	6546	-0-	-1284	-0-	326	1	6046	2	Y	149	150	0			3
						10	4	164	9							
*12	8091 X	6998	-0-	-1093	-0-	348	1	6263	2	Y	342	341	0			4
						11	4	376	9							
*01	DLQ G-10	7019	-0-	7019	7019	340	1	6472	2	Y	163	162	0			5
						28	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	5363 X	101	-0-	-5262	-0-	5	1	92	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	5190 X	4321	-0-	-869	-0-	187	1	3922	2	Y	185	185	0			-0-
						8	4	204	9							
10	5363 X	1460	-0-	-3903	-0-	72	1	1312	2	Y	66	64	0			2
						3	4	73	9							
11	4470 X	2531	-0-	-1939	-0-	122	1	2255	2	Y	136	133	0			5
						4	4	150	9							
*12	4464 X	3573	-0-	-891	-0-	177	1	3195	2	Y	177	178	0			4
						6	4	195	9							
*01	DLQ G-10	3101	-0-	3101	3101	150	1	2792	2	Y	137	138	0			4
						8	4	151	9							

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
08	7254 X	3360	-0-	-3894	-0-	157	1	3042	2	Y	145	137	0			8
						1	4	160	9							
09	7020 X	6309	-0-	-711	-0-	298	1	5696	2	Y	277	278	0			7
						10	4	305	9							
10	7037 X	5822	-0-	-1215	-0-	285	1	5242	2	Y	259	260	0			6
						10	4	285	9							
11	6150 X	5307	-0-	-843	-0-	259	1	4799	2	Y	219	218	0			7
						8	4	241	9							
*12	6510 X	5633	-0-	-877	-0-	281	1	5072	2	Y	247	248	0			6
						8	4	272	9							
*01	DLQ G-10	5512	-0-	5512	5512	257	1	4903	2	Y	302	296	0			12
						20	4	332	9							

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
08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	273	1	5100	2	Y	129	130	0			3
						2	4	142	9							
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	257	1	4915	2	Y	133	132	0			4
						9	4	146	9							
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	277	1	5099	2	Y	163	163	0			4
						10	4	179	9							
11	5310 X	4841	-0-	-469	-0-	239	1	4437	2	Y	144	144	0			4
						7	4	158	9							
*12	5487 X	4972	-0-	-515	-0-	249	1	4477	2	Y	216	215	0			5
						8	4	238	9							
*01	DLQ G-10	4939	-0-	4939	4939	232	1	4399	2	Y	263	261	0			8
						19	4	289	9							

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
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176	1	3288	2	Y	452	454	0			11
						1	4	497	9							
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	161	1	3070	2	Y	372	373	0			10
						6	4	409	9							
10	3751 X	3723	-0-	-28	-0-	172	1	3168	2	Y	343	345	0			8
						6	4	377	9							
11	3630 X	3552	-0-	-78	-0-	162	1	3000	2	Y	350	348	0			10
						5	4	385	9							
*12	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	168	1	3019	2	Y	358	360	0			8
						5	4	394	9							
*01	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	155	1	2982	2	Y	355	353	0			11
						13	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	247	1	4636	2	Y	367	368	0			9
						2	4	404	9							
09	5160 X	4791	-0-	-369	-0-	216	1	4161	2	Y	370	371	0			8
						7	4	407	9							
10	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	217	1	4000	2	Y	322	322	0			8
						8	4	354	9							
11	5160 X	4516	-0-	-644	-0-	213	1	3951	2	Y	314	318	0			4
						7	4	345	9							
*12	5332 X	3222	-0-	-2110	-0-	159	1	2858	2	Y	182	179	0			7
						5	4	200	9							
*01	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	156	1	2961	2	Y	183	182	0			6
						13	4	201	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 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
08	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	148	1	2765	2	Y	196	197	0			5
						1	4	216	9							
09	3360 X	3072	-0-	-288	-0-	141	1	2698	2	Y	207	207	0			5
						5	4	228	9							
10	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	155	1	2846	2	Y	197	197	0			5
						5	4	217	9							
11	3360 X	3016	-0-	-344	-0-	143	1	2643	2	Y	205	204	0			6
						4	4	226	9							
*12	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	151	1	2714	2	Y	229	230	0			5
						5	4	252	9							
*01	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	142	1	2691	2	Y	229	228	0			7
						12	4	252	9							

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
08	4650 X	4284	-0-	-366	-0-	201	1	3753	2	Y	298	299	0			7
						2	4	328	9							
09	4500 X	3931	-0-	-569	-0-	183	1	3496	2	Y	224	225	0			6
						6	4	246	9							
10	4588 X	4196	-0-	-392	-0-	198	1	3651	2	Y	309	307	0			8
						7	4	340	9							
11	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	177	1	3282	2	Y	279	280	0			7
						5	4	307	9							
*12	4495 X	3628	-0-	-867	-0-	175	1	3151	2	Y	269	271	0			5
						6	4	296	9							
*01	DLQ G-10	2630	-0-	2630	2630	121	1	2287	2	Y	193	194	0			5
						10	4	212	9							

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
08	4743 X	4636	-0-	-107	-0-	228	1	4248	2	Y	144	144	0			4
						2	4	158	9							
09	4590 X	4343	-0-	-247	-0-	208	1	3987	2	Y	128	129	0			3
						7	4	141	9							
10	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	224	1	4127	2	Y	152	151	0			4
						8	4	167	9							
11	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	211	1	3907	2	Y	151	151	0			4
						6	4	166	9							
*12	4743 X	4422	-0-	-321	-0-	223	1	4017	2	Y	159	159	0			4
						7	4	175	9							
*01	DLQ G-10	4415	-0-	4415	4415	211	1	4011	2	Y	160	159	0			5
						17	4	176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4340 X	3979	-0-	-361	-0-	194	1	3610	2	Y	157	157	0			4
						2	4	173	9							
09	4200 X	3767	-0-	-433	-0-	180	1	3440	2	Y	128	129	0			3
						6	4	141	9							
10	4340 X	3980	-0-	-360	-0-	197	1	3622	2	Y	140	139	0			4
						7	4	154	9							
11	4080 X	3920	-0-	-160	-0-	192	1	3566	2	Y	142	142	0			4
						6	4	156	9							
*12	4216 X	3984	-0-	-232	-0-	201	1	3615	2	Y	147	148	0			3
						6	4	162	9							
*01	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	187	1	3563	2	Y	146	146	0			4
						15	4	161	9							

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
08	9517 X	9127	-0-	-390	-0-	444	1	8280	2	Y	363	364	0			9
						4	4	399	9							
09	9210 X	8576	-0-	-634	-0-	407	1	7792	2	Y	330	330	0			9
						14	4	363	9							
10	9517 X	9218	-0-	-299	-0-	454	1	8357	2	Y	355	355	0			9
						16	4	391	9							
11	9210 X	8718	-0-	-492	-0-	426	1	7895	2	Y	349	348	0			10
						13	4	384	9							
*12	9517 X	8848	-0-	-669	-0-	444	1	7984	2	Y	369	370	0			9
						14	4	406	9							
*01	DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	416	1	7912	2	Y	367	366	0			11
						33	4	404	9							

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
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	276	1	5144	2	Y	489	491	0			12
						2	4	538	9							
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	222	1	4268	2	Y	405	408	0			9
						7	4	446	9							
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	229	1	4214	2	Y	331	332	0			8
						8	4	364	9							
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	196	1	3641	2	Y	322	322	0			8
						6	4	354	9							
*12	4030 X	3835	-0-	-195	-0-	183	1	3297	2	Y	317	318	0			7
						6	4	349	9							
*01	DLQ G-10	3506	-0-	3506	3506	160	1	3009	2	Y	295	294	0			9
						12	4	325	9							

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
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	298	1	5561	2	Y	340	341	0			8
						2	4	374	9							
09	5730 X	5079	-0-	-651	-0-	234	1	4512	2	Y	295	297	0			6
						8	4	325	9							
10	5921 X	5363	-0-	-558	-0-	257	1	4736	2	Y	328	327	0			7
						9	4	361	9							
11	5730 X	5283	-0-	-447	-0-	254	1	4715	2	Y	278	282	0			3
						8	4	306	9							
*12	5921 X	5389	-0-	-532	-0-	268	1	4833	2	Y	254	251	0			6
						9	4	279	9							
*01	DLQ G-10	5157	-0-	5157	5157	245	1	4625	2	Y	244	243	0			8
						19	4	268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	7843 X	7283	-0-	-560	-0-	350	1	6520	2	Y	373	370	0			10
						3	4	410	9							
09	7590 X	6527	-0-	-1063	-0-	306	1	5850	2	Y	328	329	0			9
						10	4	361	9							
10	7626 X	6863	-0-	-763	-0-	332	1	6122	2	Y	351	351	0			9
						23	4	386	9							
11	7380 X	6267	-0-	-1113	-0-	301	1	5569	2	Y	353	352	0			10
						9	4	388	9							
*12	7626 X	6604	-0-	-1022	-0-	327	1	5880	2	Y	351	353	0			8
						11	4	386	9							
*01	DLQ G-10	6658	-0-	6658	6658	312	1	5939	2	Y	346	345	0			10
						26	4	381	9							

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
08	9393 X	9230	-0-	-163	-0-	447	1	8343	2	Y	396	398	0			10
						4	4	436	9							
09	9090 X	8605	-0-	-485	-0-	406	1	7779	2	Y	369	369	0			10
						14	4	406	9							
10	9393 X	8988	-0-	-405	-0-	438	1	8074	2	Y	412	411	0			11
						23	4	453	9							
11	9090 X	8469	-0-	-621	-0-	411	1	7618	2	Y	388	388	0			11
						13	4	427	9							
*12	9393 X	8491	-0-	-902	-0-	422	1	7587	2	Y	426	428	0			9
						13	4	469	9							
*01	DLQ G-10	8481	-0-	8481	8481	399	1	7577	2	Y	429	429	0			12
						33	4	472	9							

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
08	7688 X	6883	-0-	-805	-0-	336	1	6283	2	Y	237	238	0			6
						3	4	261	9							
09	7440 X	6601	-0-	-839	-0-	315	1	6033	2	Y	220	220	0			6
						11	4	242	9							
10	7688 X	6779	-0-	-909	-0-	334	1	6150	2	Y	257	257	0			6
						12	4	283	9							
11	7140 X	6308	-0-	-832	-0-	308	1	5698	2	Y	266	264	0			8
						9	4	293	9							
*12	7378 X	6448	-0-	-930	-0-	323	1	5819	2	Y	269	270	0			7
						10	4	296	9							
*01	DLQ G-10	6422	-0-	6422	6422	305	1	5791	2	Y	274	272	0			9
						25	4	301	9							

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
08	6138 X	5993	-0-	-145	-0-	283	1	5281	2	Y	388	388	0			10
						2	4	427	9							
09	5940 X	5521	-0-	-419	-0-	255	1	4883	2	Y	340	341	0			9
						9	4	374	9							
10	6138 X	5666	-0-	-472	-0-	271	1	4999	2	Y	351	352	0			8
						10	4	386	9							
11	5940 X	5317	-0-	-623	-0-	253	1	4686	2	Y	336	335	0			9
						8	4	370	9							
*12	6138 X	5413	-0-	-725	-0-	263	1	4737	2	Y	368	368	0			9
						8	4	405	9							
*01	DLQ G-10	5436	-0-	5436	5436	250	1	4759	2	Y	369	369	0			10
						21	4	406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4836	X	4786	-0-	-50	-0-	234	1	4393	2	Y	143	143	0			4
							2	4	157	9							
09	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	215	1	4114	2	Y	138	139	0			3
							7	4	152	9							
10	4836	X	3968	-0-	-868	-0-	197	1	3619	2	Y	125	125	0			3
							14	4	138	9							
11	4680	X	3701	-0-	-979	-0-	182	1	3382	2	Y	119	118	0			4
							6	4	131	9							
*12	4836	X	3311	-0-	-1525	-0-	168	1	3020	2	Y	107	111	0			-0-
							5	4	118	9							
*01	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	114	1	2237	2	Y	81	77	0			4
							25	4	89	9							

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
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	336	1	6273	2	N	401	403	0			10
							3	4	441	9							
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	277	1	5285	2	N	351	351	0			10
							10	4	386	9							
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	285	1	5241	2	N	400	400	0			10
							10	4	440	9							
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	271	1	5014	2	N	392	391	0			11
							8	4	431	9							
*12	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	282	1	5067	2	N	426	426	0			11
							9	4	469	9							
*01	5859	X	5843	-0-	-16	-0-	265	1	5037	2	N	472	467	0			17
							22	4	519	9							

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
08	7130	X	6455	-0-	-675	-0-	303	1	5642	2	N	461	461	0			12
							3	4	507	9							
09	6900	X	6165	-0-	-735	-0-	281	1	5372	2	N	456	455	0			13
							10	4	502	9							
10	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	321	1	5919	2	N	527	526	0			14
							11	4	580	9							
11	6840	X	6401	-0-	-439	-0-	299	1	5537	2	N	505	507	0			12
							9	4	556	9							
*12	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	333	1	5991	2	N	565	563	0			14
							11	4	622	9							
*01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	316	1	6002	2	N	595	592	0			19
							26	4	655	9							

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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	148	148	0			4
							163	9									
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	29	1	604	2	N	150	150	0			4
							2	4	165	9							
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	N	159	159	0			4
							2	4	175	9							
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	873	2	N	160	159	0			5
							1	4	176	9							
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	N	184	185	0			4
							2	4	202	9							
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	195	194	0			6
							4	4	215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	35	-0-	35	74	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	T. A.	16	-0-	16	90	1	1	14	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	T. A.	25	-0-	25	115	1	1	23	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	132 X	17	-0-	-115	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

08	5518 X	5435	-0-	-83	-0-	270	1	4990	2	Y	149	150	0			4
						11	4	164	9							
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	275	1	5282	2	Y	165	164	0			5
						11	4	182	9							
10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	346	1	6365	2	Y	203	203	0			5
						12	4	223	9							
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	301	1	5572	2	Y	166	166	0			5
						9	4	183	9							
*12	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	6515	1	362	2	Y	179	180	0			4
						12	4	197	9							
*01	DLQ G-10	7270	-0-	7270	7270	353	1	6687	2	Y	185	185	0			5
						26	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

08	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	363	1	6776	2	N	490	490	0			13
						3	4	539	9							
09	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339	1	6467	2	N	484	484	0			13
						12	4	532	9							
10	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	374	1	6892	2	N	420	423	0			10
						13	4	462	9							
11	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	348	1	6447	2	N	378	378	0			10
						11	4	416	9							
*12	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	367	1	6605	2	N	392	393	0			9
						12	4	431	9							
*01	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1	6603	2	N	395	393	0			12
						28	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	200	1	3725	2	N	227	231	0			5
						2	4	250	9							
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3314	2	N	210	208	0			7
						6	4	231	9							
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	177	1	3264	2	N	249	250	0			6
						6	4	274	9							
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	171	1	3167	2	N	284	281	0			9
						5	4	312	9							
*12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	179	1	3221	2	N	302	304	0			7
						6	4	332	9							
*01	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	165	1	3129	2	N	291	291	0			8
						19	4	320	9							

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
08	5177 X	4778	-0-	-399	-0-	215	1	4032	2	N	481	484	0			13
						2	4	529	9							
09	5010 X	3884	-0-	-1126	-0-	164	1	3137	2	N	522	520	0			15
						9	4	574	9							
10	5177 X	4128	-0-	-1049	-0-	184	1	3386	2	N	502	504	0			13
						6	4	552	9							
11	4620 X	3971	-0-	-649	-0-	176	1	3256	2	N	485	484	0			14
						5	4	534	9							
*12	4774 X	4107	-0-	-667	-0-	188	1	3377	2	N	487	490	0			11
						6	4	536	9							
*01	4774 X	4054	-0-	-720	-0-	174	1	3313	2	N	503	500	0			16
						14	4	553	9							

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
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	313	1	5829	2	Y	668	669	0			17
						17	4	735	9							
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	292	1	5592	2	Y	702	701	0			18
						10	4	772	9							
10	6820 X	6573	-0-	-247	-0-	302	1	5557	2	Y	630	633	0			15
						21	4	693	9							
11	6600 X	6315	-0-	-285	-0-	286	1	5311	2	Y	637	634	0			18
						17	4	701	9							
*12	6820 X	6218	-0-	-602	-0-	288	1	5196	2	Y	636	639	0			15
						34	4	700	9							
*01	DLQ G-10	6281	-0-	6281	6281	273	1	5186	2	Y	722	717	0			22
						28	4	794	9							

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
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	235	1	4375	2	Y	256	256	0			7
						2	4	282	9							
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	217	1	4138	2	Y	263	263	0			7
						7	4	289	9							
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	239	1	4397	2	Y	261	261	0			7
						8	4	287	9							
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	221	1	4097	2	Y	258	258	0			7
						7	4	284	9							
*12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	234	1	4209	2	Y	299	299	0			7
						7	4	329	9							
*01	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	220	1	4180	2	Y	301	300	0			9
						18	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	258	1	4807	2	Y	206	206	0			5
						2	4	227	9							
09	5040 X	4983	-0-	-57	-0-	236	1	4516	2	Y	203	203	0			5
						8	4	223	9							
10	5208 X	5154	-0-	-54	-0-	253	1	4657	2	Y	214	214	0			5
						9	4	235	9							
11	5040 X	4921	-0-	-119	-0-	238	1	4412	2	Y	240	238	0			7
						7	4	264	9							
*12	5208 X	5162	-0-	-46	-0-	256	1	4615	2	Y	257	258	0			6
						8	4	283	9							
*01	DLQ G-10	5203	-0-	5203	5203	245	1	4651	2	Y	261	260	0			8
						20	4	287	9							

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
08	4929 X	4494	-0-	-435	-0-	220	1	4090	2	Y	165	165	0			4
						2	4	182	9							
09	4770 X	4109	-0-	-661	-0-	194	1	3709	2	Y	181	180	0			5
						7	4	199	9							
10	4929 X	4324	-0-	-605	-0-	207	1	3821	2	Y	259	257	0			7
						11	4	285	9							
11	4770 X	4046	-0-	-724	-0-	195	1	3614	2	Y	210	212	0			5
						6	4	231	9							
*12	4929 X	3773	-0-	-1156	-0-	186	1	3346	2	Y	214	214	0			5
						6	4	235	9							
*01	DLQ G-10	3650	-0-	3650	3650	170	1	3231	2	Y	214	213	0			7
						14	4	235	9							

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
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	207	1	3856	2	Y	494	495	0			16
						2	4	543	9							
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	204	1	3910	2	Y	551	553	0			14
						7	4	606	9							
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	222	1	4091	2	Y	622	620	0			16
						8	4	684	9							
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	212	1	3926	2	Y	596	597	0			15
						7	4	656	9							
*12	4526 X	3840	-0-	-686	-0-	174	1	3134	2	Y	479	483	0			11
						5	4	527	9							
*01	DLQ G-10	3299	-0-	3299	3299	142	1	2692	2	Y	413	414	0			11
						11	4	454	9							

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
08	7850 X	5422	-0-	-2428	-0-	259	1	4828	2	Y	303	296	0			16
						2	4	333	9							
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	237	1	4527	2	Y	287	296	0			7
						8	4	316	9							
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	242	1	4458	2	Y	374	369	0			12
						9	4	411	9							
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	3975	2	Y	328	331	0			9
						7	4	361	9							
*12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	211	1	3787	2	Y	309	311	0			7
						7	4	340	9							
*01	DLQ G-10	4468	-0-	4468	4468	201	1	3791	2	Y	416	413	0			11
						18	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	148	1	2756	2	Y	392	401	0			2
						1	4	431	9							
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	386	378	0			10
						5	4	425	9							
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1	2928	2	Y	367	367	0			10
						6	4	404	9							
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	144	1	2681	2	Y	362	364	0			8
						4	4	398	9							
*12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	136	1	2450	2	Y	384	383	0			9
						4	4	422	9							
*01	DLQ G-10	2734	-0-	2734	2734	117	1	2219	2	Y	354	354	0			10
						9	4	389	9							

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
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	N	348	350	0			9
						2	4	383	9							
09	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	171	1	3269	2	N	348	348	0			9
						6	4	383	9							
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	181	1	3336	2	N	370	370	0			9
						6	4	407	9							
11	3960 X	3756	-0-	-204	-0-	172	1	3191	2	N	353	352	0			10
						5	4	388	9							
*12	4092 X	3855	-0-	-237	-0-	181	1	3257	2	N	374	375	0			9
						6	4	411	9							
*01	4092 X	3864	-0-	-228	-0-	171	1	3255	2	N	385	383	0			12
						14	4	424	9							

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
08	8401 X	8037	-0-	-364	-0-	395	1	7363	2	Y	251	252	0			6
						3	4	276	9							
09	8130 X	7275	-0-	-855	-0-	349	1	6649	2	Y	241	240	0			7
						12	4	265	9							
10	8401 X	7645	-0-	-756	-0-	377	1	6952	2	Y	275	275	0			7
						13	4	303	9							
11	8040 X	7079	-0-	-961	-0-	345	1	6398	2	Y	295	293	0			9
						11	4	325	9							
*12	8308 X	6793	-0-	-1515	-0-	340	1	6106	2	Y	297	299	0			7
						20	4	327	9							
*01	DLQ G-10	6404	-0-	6404	6404	304	1	5765	2	Y	282	282	0			8
						25	4	310	9							

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
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	2	Y	64	64	0			2
						1	4	70	9							
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1399	2	Y	67	67	0			2
						2	4	74	9							
10	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	78	1	1442	2	Y	77	77	0			2
						3	4	85	9							
11	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	75	1	1397	2	Y	82	82	0			2
						2	4	90	9							
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1443	2	Y	79	79	0			2
						3	4	87	9							
*01	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	74	1	1415	2	Y	65	65	0			2
						6	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	474	1	8844	2	Y	724	725	0			19
						4	4	796	9							
09	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	455	1	8704	2	Y	748	747	0			20
						16	4	823	9							
10	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	473	1	8716	2	Y	753	754	0			19
						17	4	828	9							
11	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	457	1	8461	2	Y	750	747	0			22
						14	4	825	9							
*12	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	515	1	9263	2	Y	830	832	0			20
						16	4	913	9							
*01	DLQ G-10	11007	-0-	11007	11007	503	1	9551	2	Y	828	826	0			25
						42	4	911	9							

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
08	5518 X	4907	-0-	-611	-0-	240	1	4469	2	Y	178	178	0			5
						2	4	196	9							
09	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	213	1	4075	2	Y	167	168	0			4
						7	4	184	9							
10	5518 X	4687	-0-	-831	-0-	231	1	4250	2	Y	180	179	0			5
						8	4	198	9							
11	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	219	1	4060	2	Y	175	175	0			5
						7	4	193	9							
*12	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	561	1	10098	2	Y	215	216	0			4
						18	4	237	9							
*01	DLQ G-10	4748	-0-	4748	4748	225	1	4297	2	Y	188	187	0			6
						19	4	207	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1422	-0-	-221	-0-	69	1	1284	2	Y	62	62	0			2
						1	4	68	9							
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	62	1	1190	2	Y	59	59	0			2
						2	4	65	9							
10	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	63	1	1163	2	Y	59	60	0			1
						2	4	65	9							
11	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	56	1	1042	2	Y	54	54	0			1
						2	4	59	9							
*12	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	60	1	1084	2	Y	58	57	0			2
						2	4	64	9							
*01	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	77	1	1479	2	Y	78	78	0			2
						6	4	86	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	448	1	8366	2	Y	263	263	0			7
						4	4	289	9							
09	8430 X	8312	-0-	-118	-0-	398	1	7627	2	Y	248	248	0			7
						14	4	273	9							
10	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	443	1	8162	2	Y	257	259	0			5
						16	4	283	9							
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	420	1	7787	2	Y	213	212	0			6
						13	4	234	9							
*12	8711 X	8672	-0-	-39	-0-	443	1	7972	2	Y	221	223	0			4
						14	4	243	9							
*01	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340	405	1	7649	2	Y	214	212	0			6
						51	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

08	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	75	1	1402	2	Y	68	68	0			2
						1	4	75	9							
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	63	63	0			2
						2	4	69	9							
10	1736 N	1472	-0-	-264	-0-	72	1	1322	2	Y	68	68	0			2
						3	4	75	9							
11	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	64	1	1192	2	Y	62	62	0			2
						2	4	68	9							
*12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	68	1	1222	2	Y	65	65	0			2
						2	4	72	9							
*01	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	66	1	1262	2	Y	66	66	0			2
						5	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

08	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	471	1	8785	2	Y	274	275	0			7
						4	4	301	9							
09	9210 X	8938	-0-	-272	-0-	429	1	8201	2	Y	266	266	0			7
						15	4	293	9							
10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	572	1	10535	2	Y	362	359	0			10
						20	4	398	9							
11	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	575	1	10651	2	Y	382	380	0			12
						18	4	420	9							
*12	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	529	1	9511	2	Y	410	414	0			8
						16	4	451	9							
*01	DLQ G-10	9427	-0-	9427	9427	450	1	8525	2	Y	378	378	0			11
						36	4	416	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	348	1	6487	2	Y	266	267	0			7
						3	4	293	9							
09	6690 X	6682	-0-	-8	-0-	318	1	6069	2	Y	258	257	0			8
						11	4	284	9							
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	349	1	6421	2	Y	279	280	0			7
						20	4	307	9							
11	6690 X	6522	-0-	-168	-0-	319	1	5906	2	Y	261	261	0			7
						10	4	287	9							
*12	6913 X	6736	-0-	-177	-0-	338	1	6086	2	Y	274	274	0			7
						11	4	301	9							
*01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	310	1	5889	2	Y	267	267	0			8
						23	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	7471 X	796	-0-	-6675	-0-	40	1	731	2	Y	17	17	0			-0-
						6	4	19	9							
09	7230 X	1161	-0-	-6069	-0-	57	1	1066	2	Y	26	25	0			1
						9	4	29	9							
10	7316 X	1096	-0-	-6220	-0-	55	1	1007	2	Y	29	29	0			1
						2	4	32	9							
11	4170 X	1499	-0-	-2671	-0-	75	1	1374	2	Y	44	45	0			-0-
						2	4	48	9							
*12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	156	1	2825	2	Y	102	99	0			3
						14	4	112	9							
*01	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	242	1	4609	2	Y	205	204	0			5
						22	4	226	9							

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
08	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	620	1	11574	2	Y	339	343	0			7
						5	4	373	9							
09	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	577	1	11044	2	Y	261	261	0			7
						19	4	287	9							
10	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	586	1	10793	2	Y	261	261	0			7
						20	4	287	9							
11	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	577	1	10684	2	Y	312	308	0			11
						18	4	343	9							
*12	10168 X	10151	-0-	-17	-0-	514	1	9259	2	Y	329	333	0			7
						16	4	362	9							
*01	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	461	1	8797	2	Y	315	313	0			10
						41	4	347	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	Y	119	119	0			3
						1	4	131	9							
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	Y	98	98	0			3
						2	4	108	9							
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	2	Y	44	46	0			1
						2	4	48	9							
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	2	Y	46	46	0			1
						2	4	51	9							
*12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	86	1	1542	2	Y	72	72	0			1
						3	4	79	9							
*01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	91	1	1710	2	Y	84	84	0			2
						7	4	92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4650 X	4594	-0-	-56	-0-	220	1	4098	2	Y	249	250	0			6
						2	4	274	9							
09	4500 X	4183	-0-	-317	-0-	195	1	3725	2	Y	233	232	0			7
						7	4	256	9							
10	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	220	1	4052	2	Y	289	288	0			8
						8	4	318	9							
11	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	209	1	3884	2	Y	281	281	0			8
						12	4	309	9							
*12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	240	1	4323	2	Y	314	315	0			7
						8	4	345	9							
*01	DLQ G-10	4862	-0-	4862	4862	224	1	4280	2	Y	308	304	0			12
						19	4	339	9							

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
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	Y	163	164	0			4
						1	4	179	9							
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	108	1	2075	2	Y	148	148	0			4
						4	4	163	9							
10	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	113	1	2077	2	Y	134	135	0			3
						4	4	147	9							
11	2340 N	2149	-0-	-191	-0-	103	1	1910	2	Y	118	119	0			2
						6	4	130	9							
*12	2418 N	1094	-0-	-1324	-0-	54	1	964	2	Y	59	58	0			3
						11	4	65	9							
*01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	85	1	1606	2	Y	128	126	0			5
						11	4	141	9							

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
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	236	1	4404	2	Y	329	329	0			8
						2	4	362	9							
09	4680 X	4603	-0-	-77	-0-	211	1	4045	2	Y	309	308	0			9
						7	4	340	9							
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	237	1	4369	2	Y	373	372	0			10
						8	4	410	9							
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	220	1	4073	2	Y	353	353	0			10
						11	4	388	9							
*12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	253	1	4561	2	Y	391	392	0			9
						8	4	430	9							
*01	DLQ G-10	5242	-0-	5242	5242	240	1	4545	2	Y	401	402	0			9
						16	4	441	9							

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
08	T. A.	83	-0-	83	204	4	1	72	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
09	T. A.	40	-0-	40	244	2	1	35	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	T. A.	212	-0-	212	456	9	1	162	2	Y	37	32	0			5
						41	9									
11	582 X	126	-0-	-456	-0-	5	1	93	2	Y	25	30	0			-0-
						28	9									
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	206	1	3835	2	Y	367	369	0			9
						2	4	404	9							
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	3752	2	Y	328	328	0			9
						7	4	361	9							
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	225	1	4146	2	Y	412	411	0			10
						8	4	453	9							
11	4230 X	3983	-0-	-247	-0-	182	1	3354	2	Y	383	382	0			11
						26	4	421	9							
*12	4371 X	3776	-0-	-595	-0-	183	1	3292	2	Y	265	267	0			9
						9	4	292	9							
*01 DLQ	G-10	1979	-0-	1979	1979	99	1	1752	2	Y	112	119	0			-0-
						5	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

08	1023 N	7	-0-	-1016	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	226	1	4223	2	Y	341	342	0			9
						2	4	375	9							
09	4470 X	3986	-0-	-484	-0-	179	1	3450	2	Y	316	315	0			10
						9	4	348	9							
10	4619 X	4206	-0-	-413	-0-	195	1	3594	2	Y	338	339	0			9
						45	4	372	9							
11	4470 X	4130	-0-	-340	-0-	192	1	3555	2	Y	343	342	0			10
						6	4	377	9							
*12	4619 X	4231	-0-	-388	-0-	204	1	3670	2	Y	319	322	0			7
						6	4	351	9							
*01 DLQ	G-10	4003	-0-	4003	4003	184	1	3452	2	Y	317	320	0			6
						18	4	349	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

08	5394 X	5297	-0-	-97	-0-	240	1	4475	2	Y	527	530	0			13
						2	4	580	9							
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	220	1	4198	2	Y	492	492	0			13
						7	4	541	9							
10	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	233	1	4284	2	Y	481	483	0			11
						8	4	529	9							
11	5220 X	4647	-0-	-573	-0-	206	1	3826	2	Y	554	548	0			17
						6	4	609	9							
*12	5394 X	4793	-0-	-601	-0-	220	1	3966	2	Y	545	547	0			15
						7	4	600	9							
*01 DLQ	G-10	4968	-0-	4968	4968	219	1	4209	2	Y	475	474	0			16
						17	4	523	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	165	1	3104	2	Y	347	348	0			9
						1	4	382	9							
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	158	1	3021	2	Y	361	360	0			10
						6	4	397	9							
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	166	1	3062	2	Y	329	330	0			9
						6	4	362	9							
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	152	1	2809	2	Y	323	322	0			10
						5	4	355	9							
*12	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	157	1	2833	2	Y	213	218	0			5
						5	4	234	9							
*01	DLQ G-10	3815	-0-	3815	3815	172	1	3296	2	Y	303	299	0			9
						14	4	333	9							

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
08	1922 X	1750	-0-	-172	-0-	81	1	1536	2	Y	116	113	0			5
						5	4	128	9							
09	1260 N	892	-0-	-368	-0-	40	1	759	2	Y	81	86	0			-0-
						4	4	89	9							
10	1891 N	66	-0-	-1825	-0-	3	1	56	2	Y	6	4	0			2
						7	9									
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	71	1	1323	2	Y	145	146	0			1
						2	4	160	9							
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	37	37	0			1
						3	4	41	9							
*01	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	102	1	1973	2	Y	170	165	0			6
						8	4	187	9							

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
08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	215	1	4021	2	Y	331	331	0			8
						2	4	364	9							
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	202	1	3848	2	Y	300	299	0			9
						7	4	330	9							
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	246	1	4530	2	Y	292	294	0			7
						9	4	321	9							
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	186	1	3441	2	Y	345	342	0			10
						6	4	380	9							
*12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	194	1	3486	2	Y	369	370	0			9
						12	4	406	9							
*01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	205	1	3890	2	Y	392	390	0			12
						23	4	431	9							

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
08	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	170	1	3209	2	Y	216	216	0			-0-
						7	4	238	9							
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3627 X	930	-0-	-2697	-0-	43	1	817	2	Y	63	63	0			-0-
						1	4	69	9							
*01	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	163	1	3216	2	Y	237	226	0			11
						13	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	455	1	8718	2	Y	458	450	0			8
						13	4	504	9							
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	250	1	4774	2	Y	226	228	0			6
						9	4	249	9							
10	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	288	1	5312	2	Y	253	253	0			6
						10	4	278	9							
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	260	1	4816	2	Y	216	215	0			7
						8	4	238	9							
*12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	292	1	5246	2	Y	235	236	0			6
						10	4	259	9							
*01	DLQ G-10	5230	-0-	5230	5230	250	1	4727	2	Y	212	213	0			6
						20	4	233	9							

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
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	261	1	4925	2	Y	240	235	0			5
						19	4	264	9							
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	168	1	3231	2	Y	181	181	0			5
						6	4	199	9							
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	197	1	3634	2	Y	209	209	0			5
						7	4	230	9							
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	187	1	3463	2	Y	142	142	0			5
						6	4	156	9							
*12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	194	1	3506	2	Y	148	151	0			2
						6	4	163	9							
*01	DLQ G-10	4346	-0-	4346	4346	207	1	3956	2	Y	150	148	0			4
						18	4	165	9							

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
08	5549 X	5220	-0-	-329	-0-	240	1	4629	2	Y	317	309	0			8
						2	4	349	9							
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	249	1	4759	2	Y	482	475	0			15
						9	4	530	9							
10	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	328	1	6035	2	Y	625	624	0			16
						12	4	688	9							
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	323	1	5984	2	Y	632	630	0			18
						10	4	695	9							
*12	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	354	1	6365	2	Y	679	682	0			15
						11	4	747	9							
*01	DLQ G-10	5251	-0-	5251	5251	243	1	4550	2	Y	399	409	0			8
						19	4	439	9							

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
08	5177 X	87	-0-	-5090	-0-	4	1	80	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
09	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	425	1	7762	2	Y	373	362	0			12
						17	4	410	9							
10	2821 X	1664	-0-	-1157	-0-	79	1	1475	2	Y	98	109	0			1
						2	4	108	9							
11	1410 X	143	-0-	-1267	-0-	7	1	132	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	761	1	14050	2	Y	853	846	0			7
						23	4	938	9							
09	5130 X	3858	-0-	-1272	-0-	180	1	3517	2	Y	144	151	0			-0-
						3	4	158	9							
10	5301 X	230	-0-	-5071	-0-	9	1	158	2	Y	7	7	0			-0-
						55	4	8	9							
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5301 X	1001	-0-	-4300	-0-	47	1	909	2	Y	40	40	0			-0-
						1	4	44	9							
*01	DLQ G-10	4552	-0-	4552	4552	210	1	4121	2	Y	183	177	0			6
						20	4	201	9							

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
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379 X	608	-0-	-2771	-0-	11	1	200	2	Y	361	337	0			24
						397	9									
11	3270 X	135	-0-	-3135	-0-	2	1	44	2	Y	81	96	0			9
						89	9									
*12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	278	280	0			7
						306	9									
*01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	5	1	101	2	Y	184	187	0			5
						202	9									

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
08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	414	1	7801	2	Y	476	473	0			3
						4	4	524	9							
09	4650 X	3206	-0-	-1444	-0-	151	1	2906	2	Y	130	127	0			6
						6	4	143	9							
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	264	1	4864	2	Y	224	226	0			4
						9	4	246	9							
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	438	1	8117	2	Y	387	381	0			10
						13	4	426	9							
*12	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	463	1	8357	2	Y	353	356	0			7
						14	4	388	9							
*01	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	293	1	5539	2	Y	234	236	0			6
						23	4	257	9							

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
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	283	1	5469	2	Y	296	289	0			7
						10	4	326	9							
09	4260 X	3603	-0-	-657	-0-	174	1	3226	2	Y	180	178	0			9
						5	4	198	9							
10	4402 X	3769	-0-	-633	-0-	183	1	3372	2	Y	189	193	0			5
						6	4	208	9							
11	4260 X	243	-0-	-4017	-0-	12	1	218	2	Y	12	17	0			-0-
						13	9									
*12	4402 X	2426	-0-	-1976	-0-	123	1	2162	2	Y	123	114	0			9
						6	4	135	9							
*01	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	147	1	2640	2	Y	158	163	0			5
						8	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 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
08	11842	X	47	-0-	-11795	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
09	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	813	1	15754	2	Y	597	584	0			13
							26	4	657	9							
10	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	760	1	13995	2	Y	413	418	0			8
							28	4	454	9							
11	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	643	1	11921	2	Y	389	386	0			11
							20	4	428	9							
*12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	651	1	11704	2	Y	402	403	0			10
							21	4	442	9							
*01	DLQ	G-10	12971	-0-	12971	12971	623	1	11847	2	Y	408	407	0			12
							52	4	449	9							

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
08	6541	X	4216	-0-	-2325	-0-	190	1	3809	2	Y	195	184	0			11
							2	4	215	9							
09	6330	X	42	-0-	-6288	-0-	2	1	38	2	Y	2	13	0			-0-
							2	9									
10	6541	X	54	-0-	-6487	-0-	3	1	48	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	4080	X	38	-0-	-4042	-0-	2	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	4216	X	22	-0-	-4194	-0-	10	2	11	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1	1	17	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	267	1	4989	2	Y	782	785	0			20
							2	4	860	9							
09	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	236	1	4530	2	Y	744	744	0			20
							8	4	818	9							
10	5921	X	5622	-0-	-299	-0-	244	1	4503	2	Y	787	805	0			2
							9	4	866	9							
11	5730	X	5019	-0-	-711	-0-	216	1	4008	2	Y	716	699	0			19
							7	4	788	9							
*12	5921	X	4666	-0-	-1255	-0-	209	1	3757	2	Y	630	634	0			15
							7	4	693	9							
*01	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	4857	202	1	3848	2	Y	718	712	0			23
							17	4	790	9							

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
08	4247	X	4195	-0-	-52	-0-	197	1	3680	2	Y	287	288	0			7
							2	4	316	9							
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	180	1	3438	2	Y	318	316	0			9
							6	4	350	9							
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	198	1	3657	2	Y	345	346	0			8
							12	4	380	9							
11	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	186	1	3449	2	Y	388	384	0			12
							14	4	427	9							
*12	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	192	1	3449	2	Y	431	433	0			10
							6	4	474	9							
*01	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	4101	180	1	3431	2	Y	432	431	0			13
							15	4	475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	357	1	6666	2	Y	789	791	0			21
						3	4	868	9							
09	7500 X	7328	-0-	-172	-0-	324	1	6203	2	Y	718	721	0			18
						11	4	790	9							
10	7750 X	7611	-0-	-139	-0-	348	1	6414	2	Y	761	760	0			19
						12	4	837	9							
11	7500 X	7331	-0-	-169	-0-	333	1	6166	2	Y	747	745	0			21
						10	4	822	9							
*12	7750 X	7628	-0-	-122	-0-	350	1	6337	2	Y	841	842	0			20
						16	4	925	9							
*01	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	339	1	6431	2	Y	860	859	0			25
						28	4	946	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
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	2886	2	Y	666	644	0			28
						22	4	733	9							
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	127	1	2422	2	Y	706	701	0			33
						4	4	777	9							
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	Y	739	754	0			18
						9	4	813	9							
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	126	1	2339	2	Y	711	710	0			19
						11	4	782	9							
*12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	143	1	2569	2	Y	385	395	0			9
						12	4	424	9							
*01	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	123	1	2337	2	Y	253	256	0			7
						7	4	278	9							

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
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	234	1	4369	2	Y	657	658	0			17
						16	4	723	9							
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	212	1	4047	2	Y	630	631	0			16
						13	4	693	9							
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	217	1	4005	2	Y	640	640	0			16
						8	4	704	9							
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	205	1	3796	2	Y	617	616	0			17
						6	4	679	9							
*12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	215	1	3869	2	Y	736	738	0			15
						7	4	810	9							
*01	DLQ G-10	4950	-0-	4950	4950	205	1	3893	2	Y	759	757	0			22
						17	4	835	9							

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
08	4929 X	4924	-0-	-5	-0-	218	1	4067	2	Y	579	580	0			15
						2	4	637	9							
09	4770 X	4626	-0-	-144	-0-	199	1	3806	2	Y	556	555	0			16
						9	4	612	9							
10	4929 X	4718	-0-	-211	-0-	213	1	3929	2	Y	517	521	0			12
						7	4	569	9							
11	4770 X	4450	-0-	-320	-0-	201	1	3719	2	Y	476	475	0			13
						6	4	524	9							
*12	4929 X	4634	-0-	-295	-0-	212	1	3811	2	Y	549	549	0			13
						7	4	604	9							
*01	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	197	1	3749	2	Y	555	554	0			16
						16	4	611	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	264	1	4943	2	Y	803	805	0			20
						2	4	883	9							
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	241	1	4591	2	Y	713	714	0			19
						9	4	784	9							
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	278	1	5118	2	Y	872	869	0			22
						10	4	959	9							
11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	266	1	4922	2	Y	833	833	0			22
						8	4	916	9							
*12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	284	1	5105	2	Y	932	933	0			21
						9	4	1025	9							
*01	DLQ G-10	6018	-0-	6018	6018	252	1	4777	2	Y	880	876	0			28
						21	4	968	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	236	1	4404	2	Y	744	748	0			19
						2	4	818	9							
09	5040 X	5016	-0-	-24	-0-	210	1	4023	2	Y	705	705	0			19
						7	4	776	9							
10	5208 X	5136	-0-	-72	-0-	221	1	4067	2	Y	764	764	0			19
						8	4	840	9							
11	5040 X	4422	-0-	-618	-0-	191	1	3537	2	Y	625	626	0			18
						6	4	688	9							
*12	5208 X	4834	-0-	-374	-0-	3812	1	212	2	Y	730	728	0			20
						7	4	803	9							
*01	DLQ G-10	4758	-0-	4758	4758	193	1	3658	2	Y	810	808	0			24
						16	4	891	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

08	7905 X	6422	-0-	-1483	-0-	306	1	5787	2	Y	280	254	0			26
						21	4	308	9							
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	581	1	11095	2	Y	538	551	0			13
						19	4	592	9							
10	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	552	1	10167	2	Y	503	505	0			11
						20	4	553	9							
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	520	1	9634	2	Y	488	485	0			14
						16	4	537	9							
*12	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	548	1	9858	2	Y	506	509	0			11
						17	4	557	9							
*01	DLQ G-10	10252	-0-	10252	10252	485	1	9200	2	Y	476	475	0			13
						43	4	524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	315	1	5869	2	Y	686	688	0			17
						3	4	755	9							
09	6480 X	6135	-0-	-345	-0-	275	1	5259	2	Y	537	540	0			14
						10	4	591	9							
10	6696 X	6610	-0-	-86	-0-	306	1	5642	2	Y	592	593	0			13
						11	4	651	9							
11	6480 X	6436	-0-	-44	-0-	296	1	5486	2	Y	586	583	0			16
						9	4	645	9							
*12	6696 X	6585	-0-	-111	-0-	311	1	5598	2	Y	605	607	0			14
						10	4	666	9							
*01	DLQ G-10	6162	-0-	6162	6162	275	1	5239	2	Y	570	577	0			9
						21	4	627	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

08	11067 X	10852	-0-	-215	-0-	519	1	9637	2	Y	615	616	0			17
						19	4	677	9							
09	10710 X	10269	-0-	-441	-0-	474	1	8976	2	Y	730	728	0			19
						16	4	803	9							
10	11067 X	10634	-0-	-433	-0-	499	1	9184	2	Y	848	846	0			21
						18	4	933	9							
11	10710 X	10211	-0-	-499	-0-	473	1	8777	2	Y	861	858	0			24
						14	4	947	9							
*12	11067 X	10544	-0-	-523	-0-	511	1	9192	2	Y	749	757	0			16
						17	4	824	9							
*01	DLQ G-10	10314	-0-	10314	10314	475	1	9048	2	Y	686	683	0			21
						36	4	755	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

08	11780 X	11386	-0-	-394	-0-	522	1	9830	2	Y	936	934	0			27
						4	4	1030	9							
09	11400 X	11386	-0-	-14	-0-	512	1	9788	2	Y	972	973	0			26
						17	4	1069	9							
10	11780 X	11427	-0-	-353	-0-	530	1	9763	2	Y	1014	1015	0			25
						19	4	1115	9							
11	11400 X	10917	-0-	-483	-0-	501	1	9287	2	Y	1013	1009	0			29
						15	4	1114	9							
*12	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	555	1	9994	2	Y	1108	1110	0			27
						18	4	1219	9							
*01	DLQ G-10	11743	-0-	11743	11743	522	1	9948	2	Y	1121	1116	0			35
						40	4	1233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	303	1	5653	2	Y	532	532	0			13
						3	4	585	9							
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	274	1	5245	2	Y	567	565	0			15
						9	4	624	9							
10	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	296	1	5453	2	Y	579	580	0			14
						10	4	637	9							
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	277	1	5138	2	Y	573	570	0			17
						9	4	630	9							
*12	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	286	1	5147	2	Y	540	544	0			13
						9	4	594	9							
*01	DLQ G-10	6260	-0-	6260	6260	278	1	5289	2	Y	608	603	0			19
						24	4	669	9							

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
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	440	1	8215	2	Y	830	832	0			21
						4	4	913	9							
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	398	1	7611	2	Y	795	795	0			21
						14	4	875	9							
10	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	435	1	8010	2	Y	963	960	0			24
						15	4	1059	9							
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	416	1	7713	2	Y	996	992	0			28
						13	4	1096	9							
*12	9021 X	9015	-0-	-6	-0-	431	1	7754	2	Y	742	746	0			24
						14	4	816	9							
*01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	402	1	7655	2	Y	1006	1003	0			30
						31	4	1107	9							

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
08	7998 X	7996	-0-	-2	-0-	357	1	6657	2	Y	879	890	0			15
						15	4	967	9							
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	339	1	6484	2	Y	943	933	0			25
						11	4	1037	9							
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	362	1	6659	2	Y	1017	1016	0			26
						13	4	1119	9							
11	7740 X	7627	-0-	-113	-0-	338	1	6270	2	Y	917	917	0			26
						10	4	1009	9							
*12	7998 X	7875	-0-	-123	-0-	356	1	6400	2	Y	1007	1009	0			24
						11	4	1108	9							
*01	DLQ G-10	7805	-0-	7805	7805	332	1	6316	2	Y	1028	1024	0			31
						26	4	1131	9							

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
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	233	1	4353	2	Y	446	449	0			11
						2	4	491	9							
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	196	1	3753	2	Y	519	516	0			14
						7	4	571	9							
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	204	1	3762	2	Y	469	471	0			12
						20	4	516	9							
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	199	1	3682	2	Y	446	445	0			13
						6	4	491	9							
*12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	211	1	3798	2	Y	563	562	0			14
						7	4	619	9							
*01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	4398	195	1	3725	2	Y	415	419	0			12
						21	4	457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	411	1	7673	2	Y	961	963	0			24
						3	4	1057	9							
09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	353	1	6743	2	Y	985	982	0			27
						12	4	1084	9							
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	384	1	7079	2	Y	950	953	0			24
						13	4	1045	9							
11	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	353	1	6535	2	Y	961	957	0			28
						11	4	1057	9							
*12	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	391	1	7035	2	Y	1034	1038	0			24
						12	4	1137	9							
*01	DLQ G-10	8697	-0-	8697	8697	376	1	7155	2	Y	1032	1029	0			31
						31	4	1135	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

08	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	244	1	4570	2	Y	438	441	0			11
						2	4	482	9							
09	5610 X	5067	-0-	-543	-0-	229	1	4389	2	Y	401	401	0			11
						8	4	441	9							
10	5735 X	4983	-0-	-752	-0-	233	1	4295	2	Y	406	407	0			10
						8	4	447	9							
11	5520 X	4741	-0-	-779	-0-	219	1	4056	2	Y	417	414	0			13
						7	4	459	9							
*12	5704 X	5117	-0-	-587	-0-	242	1	4362	2	Y	459	461	0			11
						8	4	505	9							
*01	DLQ G-10	5344	-0-	5344	5344	239	1	4555	2	Y	482	480	0			15
						20	4	530	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

08	4495 X	3211	-0-	-1284	-0-	147	1	2778	2	Y	245	246	0			9
						16	4	270	9							
09	4350 X	4342	-0-	-8	-0-	197	1	3783	2	Y	324	325	0			8
						6	4	356	9							
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	210	1	3875	2	Y	559	552	0			15
						12	4	615	9							
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	197	1	3655	2	Y	544	544	0			15
						6	4	598	9							
*12	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	177	1	3181	2	Y	480	480	0			15
						11	4	528	9							
*01	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	176	1	3344	2	Y	436	440	0			11
						15	4	480	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	4557 X	4552	-0-	-5	-0-	206	1	3840	2	N	458	459	0			12
						2	4	504	9							
09	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	182	1	3489	2	N	430	431	0			11
						6	4	473	9							
10	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	194	1	3576	2	N	462	461	0			12
						12	4	508	9							
11	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	181	1	3354	2	N	453	450	0			15
						15	4	498	9							
*12	4557 X	4172	-0-	-385	-0-	192	1	3459	2	N	464	467	0			12
						11	4	510	9							
*01	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	176	1	3326	2	N	446	446	0			14
						30	4	491	9							

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
08	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	272	1	5067	2	Y	257	257	0			7
						2	4	283	9							
09	5640 X	5188	-0-	-452	-0-	244	1	4675	2	Y	237	239	0			5
						8	4	261	9							
10	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	258	1	4749	2	Y	213	213	0			5
						9	4	234	9							
11	5640 X	4989	-0-	-651	-0-	243	1	4499	2	Y	217	216	0			6
						8	4	239	9							
*12	5828 X	4982	-0-	-846	-0-	249	1	4488	2	Y	215	216	0			5
						8	4	237	9							
*01	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	226	1	4317	2	Y	206	206	0			6
						19	4	227	9							

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
08	6417 X	6085	-0-	-332	-0-	293	1	5462	2	Y	298	297	0			9
						2	4	328	9							
09	6180 X	5561	-0-	-619	-0-	260	1	4973	2	Y	290	292	0			7
						9	4	319	9							
10	6417 X	5807	-0-	-610	-0-	281	1	5182	2	Y	296	296	0			7
						18	4	326	9							
11	6210 X	5516	-0-	-694	-0-	265	1	4913	2	Y	300	298	0			9
						8	4	330	9							
*12	6417 X	5316	-0-	-1101	-0-	262	1	4720	2	Y	290	295	0			4
						15	4	319	9							
*01	DLQ G-10	5438	-0-	5438	5438	256	1	4843	2	Y	289	284	0			9
						21	4	318	9							

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
08	8835 X	8155	-0-	-680	-0-	397	1	7412	2	Y	312	313	0			8
						3	4	343	9							
09	8550 X	7320	-0-	-1230	-0-	348	1	6646	2	Y	285	286	0			7
						12	4	314	9							
10	8835 X	8122	-0-	-713	-0-	398	1	7335	2	Y	341	339	0			9
						14	4	375	9							
11	8310 X	7794	-0-	-516	-0-	379	1	7020	2	Y	348	347	0			10
						12	4	383	9							
*12	8587 X	7956	-0-	-631	-0-	398	1	7156	2	Y	354	355	0			9
						13	4	389	9							
*01	DLQ G-10	8061	-0-	8061	8061	380	1	7249	2	Y	365	364	0			11
						30	4	402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	7564 X	6352	-0-	-1212	-0-	305	1	5704	2	Y	309	310	0			8
						3	4	340	9							
09	7320 X	5830	-0-	-1490	-0-	273	1	5223	2	Y	293	293	0			8
						12	4	322	9							
10	7285 X	6253	-0-	-1032	-0-	303	1	5585	2	Y	322	322	0			8
						11	4	354	9							
11	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	279	1	5174	2	Y	274	274	0			8
						9	4	301	9							
*12	7037 X	5984	-0-	-1053	-0-	291	1	5235	2	Y	408	406	0			10
						9	4	449	9							
*01	DLQ G-10	5935	-0-	5935	5935	274	1	5208	2	Y	393	394	0			10
						21	4	432	9							

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
08	7130 X	6610	-0-	-520	-0-	321	1	5986	2	Y	273	274	0			7
						3	4	300	9							
09	6900 X	6156	-0-	-744	-0-	292	1	5579	2	Y	250	252	0			5
						10	4	275	9							
10	7130 X	5509	-0-	-1621	-0-	271	1	4987	2	Y	220	219	0			6
						9	4	242	9							
11	6900 X	4916	-0-	-1984	-0-	239	1	4435	2	Y	214	215	0			5
						7	4	235	9							
*12	7130 X	5521	-0-	-1609	-0-	270	1	4858	2	Y	349	343	0			11
						9	4	384	9							
*01	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	263	1	5000	2	Y	437	438	0			12
						21	4	481	9							

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
08	7626 X	7260	-0-	-366	-0-	356	1	6629	2	Y	247	248	0			6
						3	4	272	9							
09	7380 X	6391	-0-	-989	-0-	306	1	5826	2	Y	226	225	0			7
						10	4	249	9							
10	7626 X	7073	-0-	-553	-0-	349	1	6431	2	Y	255	255	0			7
						12	4	281	9							
11	7380 X	6178	-0-	-1202	-0-	303	1	5617	2	Y	226	229	0			4
						9	4	249	9							
*12	7626 X	6462	-0-	-1164	-0-	327	1	5886	2	Y	217	215	0			6
						10	4	239	9							
*01	DLQ G-10	6292	-0-	6292	6292	298	1	5655	2	Y	288	283	0			11
						22	4	317	9							

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
08	10292 X	7814	-0-	-2478	-0-	381	1	7076	2	Y	322	311	0			21
						3	4	354	9							
09	9960 X	8760	-0-	-1200	-0-	414	1	7918	2	Y	376	387	0			10
						14	4	414	9							
10	10292 X	9045	-0-	-1247	-0-	443	1	8149	2	Y	397	397	0			10
						16	4	437	9							
11	9210 X	8642	-0-	-568	-0-	420	1	7784	2	Y	386	385	0			11
						13	4	425	9							
*12	9548 X	8744	-0-	-804	-0-	436	1	7841	2	Y	412	413	0			10
						14	4	453	9							
*01	DLQ G-10	8277	-0-	8277	8277	390	1	7431	2	Y	382	380	0			13
						36	4	420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	10292 X	9748	-0-	-544	-0-	473	1	8816	2	Y	414	415	0			11
						4	4	455	9							
09	9960 X	8950	-0-	-1010	-0-	423	1	8089	2	Y	385	387	0			9
						14	4	424	9							
10	10292 X	9084	-0-	-1208	-0-	447	1	8228	2	Y	357	358	0			8
						16	4	393	9							
11	9960 X	8497	-0-	-1463	-0-	414	1	7674	2	Y	360	358	0			10
						13	4	396	9							
*12	10292 X	8718	-0-	-1574	-0-	436	1	7852	2	Y	378	381	0			7
						14	4	416	9							
*01	DLQ G-10	8812	-0-	8812	8812	416	1	7918	2	Y	406	402	0			13
						31	4	447	9							

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
08	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	347	1	6481	2	N	547	550	0			13
						3	4	602	9							
09	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	313	1	5984	2	N	495	495	0			13
						11	4	545	9							
10	6541 X	6461	-0-	-80	-0-	300	1	5524	2	N	569	567	0			15
						11	4	626	9							
11	6330 X	6171	-0-	-159	-0-	284	1	5263	2	N	559	558	0			16
						9	4	615	9							
*12	6541 X	6326	-0-	-215	-0-	298	1	5360	2	N	599	601	0			14
						9	4	659	9							
*01	6541 X	6395	-0-	-146	-0-	285	1	5409	2	N	610	608	0			18
						30	4	671	9							

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
08	4588 X	4576	-0-	-12	-0-	213	1	3973	2	Y	353	357	0			8
						2	4	388	9							
09	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	192	1	3664	2	Y	312	312	0			8
						7	4	343	9							
10	4588 X	4377	-0-	-211	-0-	207	1	3812	2	Y	319	320	0			7
						7	4	351	9							
11	4440 X	4056	-0-	-384	-0-	189	1	3496	2	Y	332	329	0			10
						6	4	365	9							
*12	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	201	1	3623	2	Y	378	379	0			9
						6	4	416	9							
*01	DLQ G-10	4218	-0-	4218	4218	189	1	3595	2	Y	381	380	0			11
						15	4	419	9							

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
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2221	2	Y	189	190	0			5
						1	4	208	9							
09	2340 N	2120	-0-	-220	-0-	98	1	1877	2	Y	129	131	0			3
						3	4	142	9							
10	2635 N	2217	-0-	-418	-0-	105	1	1936	2	Y	156	155	0			4
						4	4	172	9							
11	2460 N	2194	-0-	-266	-0-	101	1	1870	2	Y	200	198	0			6
						3	4	220	9							
*12	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	103	1	1860	2	Y	182	184	0			4
						3	4	200	9							
*01	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	101	1	1929	2	Y	184	184	0			5
						8	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	111	1	2071	2	Y	246	248	0			6
						1	4	271	9							
09	2460 X	2378	-0-	-82	-0-	105	1	2003	2	Y	242	241	0			7
						4	4	266	9							
10	2542 X	2422	-0-	-120	-0-	110	1	2031	2	Y	252	253	0			6
						4	4	277	9							
11	2460 X	2276	-0-	-184	-0-	102	1	1897	2	Y	249	247	0			8
						3	4	274	9							
*12	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	107	1	1928	2	Y	289	290	0			7
						3	4	318	9							
*01	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	94	1	1781	2	Y	277	277	0			8
						12	4	305	9							

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
08	8649 X	7646	-0-	-1003	-0-	339	1	6324	2	Y	891	892	0			24
						3	4	980	9							
09	7890 X	7069	-0-	-821	-0-	308	1	5876	2	Y	795	797	0			22
						10	4	875	9							
10	7781 X	7066	-0-	-715	-0-	318	1	5865	2	Y	779	788	0			13
						26	4	857	9							
11	7530 X	6478	-0-	-1052	-0-	288	1	5339	2	Y	731	721	0			23
						47	4	804	9							
*12	7781 X	7010	-0-	-771	-0-	315	1	5673	2	Y	920	921	0			22
						10	4	1012	9							
*01	DLQ G-10	7099	-0-	7099	7099	294	1	5582	2	Y	1090	1082	0			33
						24	4	1199	9							

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
08	5053 X	4549	-0-	-504	-0-	204	1	3736	2	Y	552	552	0			9
						2	4	607	9							
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	221	1	4211	2	Y	566	561	0			14
						7	4	623	9							
10	5053 X	4951	-0-	-102	-0-	219	1	4034	2	Y	627	626	0			15
						8	4	690	9							
11	4890 X	4568	-0-	-322	-0-	203	1	3770	2	Y	535	537	0			13
						6	4	589	9							
*12	5053 X	4811	-0-	-242	-0-	220	1	3954	2	Y	573	575	0			11
						7	4	630	9							
*01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	190	1	3620	2	Y	551	546	0			21
						16	4	606	9							

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
08	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	391	1	7309	2	Y	1345	1349	0			36
						15	4	1480	9							
09	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	349	1	6681	2	Y	1246	1251	0			31
						12	4	1371	9							
10	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	378	1	6965	2	Y	1324	1322	0			33
						13	4	1456	9							
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	350	1	6490	2	Y	1226	1230	0			29
						33	4	1349	9							
*12	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	380	1	6838	2	Y	1393	1389	0			33
						12	4	1532	9							
*01	DLQ G-10	8482	-0-	8482	8482	354	1	6728	2	Y	1247	1248	0			37
						28	4	1372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	224	1	4198	2	Y	611	609	0			18
							2	4	672	9							
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	183	1	3500	2	Y	518	521	0			15
							6	4	570	9							
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	189	1	3478	2	Y	583	586	0			12
							7	4	641	9							
11	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	204	1	3781	2	Y	569	566	0			15
							6	4	626	9							
*12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	4665	1	259	2	Y	689	687	0			17
							9	4	758	9							
*01	5084	X	3996	-0-	-1088	-0-	159	1	3008	2	Y	742	738	0			24
							13	4	816	9							

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
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	139	1	2587	2	Y	342	342	0			9
							7	4	376	9							
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	142	1	2705	2	Y	358	356	0			11
							6	4	394	9							
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	2	Y	209	215	0			5
							5	4	230	9							
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	121	1	2245	2	Y	305	301	0			9
							4	4	336	9							
*12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2257	1	125	2	Y	359	360	0			8
							4	4	395	9							
*01	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	2737	119	1	2274	2	Y	304	305	0			9
							10	4	334	9							

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
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	142	1	2660	2	Y	380	380	0			10
							6	4	418	9							
09	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	70	1	1327	2	Y	184	194	0			-0-
							1	4	202	9							
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	162	1	2986	2	Y	639	618	0			21
							6	4	703	9							
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	160	1	2967	2	Y	520	518	0			23
							5	4	572	9							
*12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	2486	1	138	2	Y	525	535	0			13
							4	4	578	9							
*01	DLQ	G-10	3046	-0-	3046	3046	128	1	2437	2	Y	427	429	0			12
							11	4	470	9							

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
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	217	1	4048	2	Y	642	644	0			15
							2	4	706	9							
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	234	1	4477	2	Y	721	715	0			21
							8	4	793	9							
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	206	1	3801	2	Y	489	498	0			12
							7	4	538	9							
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	197	1	3646	2	Y	522	516	0			18
							6	4	574	9							
*12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	208	1	3739	2	Y	660	662	0			16
							7	4	726	9							
*01	DLQ	G-10	4692	-0-	4692	4692	199	1	3792	2	Y	622	621	0			19
							17	4	684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	170	1	3173	2	Y	443	446	0			12
						8	4	487	9							
09	3600 X	3492	-0-	-108	-0-	149	1	2843	2	Y	450	450	0			12
						5	4	495	9							
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	172	1	3168	2	Y	513	512	0			13
						6	4	564	9							
11	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	157	1	2905	2	Y	458	458	0			13
						9	4	504	9							
*12	3720 X	3717	-0-	-3	-0-	164	1	2946	2	Y	547	547	0			13
						5	4	602	9							
*01	DLQ G-10	3715	-0-	3715	3715	157	1	2982	2	Y	512	513	0			14
						13	4	563	9							

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
08	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	153	1	2853	2	Y	480	478	0			13
						1	4	528	9							
09	4080 X	3409	-0-	-671	-0-	143	1	2732	2	Y	481	482	0			12
						5	4	529	9							
10	4216 X	2669	-0-	-1547	-0-	108	1	1982	2	Y	523	522	0			13
						4	4	575	9							
11	3870 X	3157	-0-	-713	-0-	132	1	2454	2	Y	515	511	0			17
						4	4	567	9							
*12	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	148	1	2669	2	Y	543	548	0			12
						4	4	597	9							
*01	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	137	1	2621	2	Y	566	562	0			18
						11	4	623	9							

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
08	10230 X	10191	-0-	-39	-0-	497	1	9266	2	Y	385	386	0			10
						4	4	424	9							
09	9900 X	9525	-0-	-375	-0-	451	1	8632	2	Y	388	386	0			12
						15	4	427	9							
10	10230 X	9915	-0-	-315	-0-	481	1	8867	2	Y	500	499	0			13
						17	4	550	9							
11	9900 X	9399	-0-	-501	-0-	453	1	8400	2	Y	484	483	0			14
						14	4	532	9							
*12	10230 X	9614	-0-	-616	-0-	476	1	8566	2	Y	506	508	0			12
						15	4	557	9							
*01	DLQ G-10	9822	-0-	9822	9822	459	1	8751	2	Y	521	520	0			15
						39	4	573	9							

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
08	7161 X	7124	-0-	-37	-0-	345	1	6464	2	Y	284	284	0			8
						3	4	312	9							
09	6930 X	6716	-0-	-214	-0-	317	1	6072	2	Y	285	285	0			8
						13	4	314	9							
10	7161 X	6718	-0-	-443	-0-	330	1	6070	2	Y	278	279	0			7
						12	4	306	9							
11	6930 X	6301	-0-	-629	-0-	308	1	5696	2	Y	262	261	0			8
						9	4	288	9							
*12	7161 X	6462	-0-	-699	-0-	323	1	5819	2	Y	282	283	0			7
						10	4	310	9							
*01	DLQ G-10	6530	-0-	6530	6530	308	1	5881	2	Y	287	286	0			8
						25	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	11532 X	11289	-0-	-243	-0-	520	1	9711	2	Y	958	961	0			25
						4	4	1054	9							
09	11160 X	10934	-0-	-226	-0-	489	1	9366	2	Y	965	963	0			27
						17	4	1062	9							
10	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	541	1	9969	2	Y	1082	1083	0			26
						19	4	1190	9							
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	512	1	9479	2	Y	1051	1044	0			33
						16	4	1156	9							
*12	11532 X	10698	-0-	-834	-0-	503	1	9065	2	Y	1013	1025	0			21
						16	4	1114	9							
*01	DLQ G-10	8618	-0-	8618	8618	384	1	7298	2	Y	823	817	0			30
						31	4	905	9							

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
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	211	1	3938	2	Y	651	652	0			17
						2	4	716	9							
09	4530 X	4443	-0-	-87	-0-	187	1	3578	2	Y	611	612	0			16
						6	4	672	9							
10	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	187	1	3445	2	Y	635	632	0			19
						20	4	699	9							
11	4530 X	4037	-0-	-493	-0-	170	1	3156	2	Y	642	643	0			18
						5	4	706	9							
*12	4681 X	3683	-0-	-998	-0-	158	1	2843	2	Y	593	598	0			13
						30	4	652	9							
*01	DLQ G-10	5112	-0-	5112	5112	213	1	4141	2	Y	661	660	0			16
						31	4	727	9							

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
08	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	736	1	13742	2	Y	1486	1491	0			38
						6	4	1635	9							
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	666	1	12735	2	Y	1413	1413	0			38
						23	4	1554	9							
10	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	722	1	13299	2	Y	1512	1512	0			38
						25	4	1663	9							
11	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	680	1	12608	2	Y	1463	1460	0			41
						21	4	1609	9							
*12	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	711	1	12799	2	Y	1555	1558	0			38
						23	4	1711	9							
*01	DLQ G-10	15492	-0-	15492	15492	686	1	13037	2	Y	1556	1553	0			46
						57	4	1712	9							

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
08	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	149	1	2774	2	Y	254	264	0			6
						1	4	279	9							
09	3180 X	2995	-0-	-185	-0-	133	1	2551	2	Y	278	276	0			8
						5	4	306	9							
10	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	119	1	2199	2	Y	256	262	0			2
						4	4	282	9							
11	3180 X	1972	-0-	-1208	-0-	95	1	1756	2	Y	107	106	0			3
						3	4	118	9							
*12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	155	1	2819	2	Y	458	458	0			3
						5	4	504	9							
*01	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	121	1	2340	2	Y	385	390	0			8
						10	4	424	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	6665 X	3798	-0-	-2867	-0-	177	1	3413	2	Y	172	163	0			9
						19	4	189	9							
09	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	316	1	6067	2	Y	302	304	0			7
						14	4	332	9							
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	340	1	6254	2	Y	269	270	0			6
						21	4	296	9							
11	6330 X	6207	-0-	-123	-0-	303	1	5606	2	Y	263	261	0			8
						9	4	289	9							
*12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	349	1	6275	2	Y	284	284	0			8
						11	4	312	9							
*01	DLQ G-10	7085	-0-	7085	7085	335	1	6396	2	Y	296	295	0			9
						28	4	326	9							

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
08	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	498	1	9291	2	Y	1145	1147	0			30
						4	4	1260	9							
09	10230 X	10045	-0-	-185	-0-	440	1	8414	2	Y	1069	1070	0			29
						15	4	1176	9							
10	10571 X	10295	-0-	-276	-0-	467	1	8598	2	Y	1104	1105	0			28
						16	4	1214	9							
11	10230 X	9973	-0-	-257	-0-	454	1	8407	2	Y	998	998	0			28
						14	4	1098	9							
*12	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	494	1	8891	2	Y	1067	1070	0			25
						16	4	1174	9							
*01	DLQ G-10	10453	-0-	10453	10453	450	1	8561	2	Y	1277	1266	0			40
						37	4	1405	9							

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
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	340	1	6328	2	Y	512	525	0			13
						3	4	563	9							
09	6870 X	6247	-0-	-623	-0-	292	1	5596	2	Y	317	323	0			7
						10	4	349	9							
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	336	1	6199	2	Y	674	668	0			13
						12	4	741	9							
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	321	1	5952	2	Y	690	692	0			11
						10	4	759	9							
*12	7099 X	6501	-0-	-598	-0-	320	1	5750	2	Y	383	377	0			17
						10	4	421	9							
*01	DLQ G-10	6648	-0-	6648	6648	307	1	5838	2	Y	435	430	0			14
						24	4	479	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 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
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	359	1	6709	2	Y	235	237	0			6
						3	4	259	9							
09	7020 X	6793	-0-	-227	-0-	325	1	6226	2	Y	210	210	0			6
						11	4	231	9							
10	7254 X	7215	-0-	-39	-0-	356	1	6558	2	Y	262	261	0			7
						13	4	288	9							
11	7020 X	6753	-0-	-267	-0-	330	1	6124	2	Y	263	263	0			7
						10	4	289	9							
*12	7254 X	6832	-0-	-422	-0-	343	1	6170	2	Y	280	281	0			6
						11	4	308	9							
*01	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	325	1	6202	2	Y	279	278	0			8
						27	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	415	1	7745	2	Y	387	388	0			10
						3	4	426	9							
09	8160 X	7941	-0-	-219	-0-	375	1	7176	2	Y	343	344	0			9
						13	4	377	9							
10	8432 X	8251	-0-	-181	-0-	404	1	7444	2	Y	354	354	0			9
						14	4	389	9							
11	8160 X	7769	-0-	-391	-0-	378	1	7007	2	Y	338	338	0			9
						12	4	372	9							
*12	8432 X	7962	-0-	-470	-0-	398	1	7157	2	Y	359	360	0			8
						12	4	395	9							
*01	DLQ G-10	7754	-0-	7754	7754	365	1	6964	2	Y	360	358	0			11
						29	4	396	9							

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
08	11470 X	4523	-0-	-6947	-0-	208	1	3993	2	Y	270	257	0			13
						25	4	297	9							
09	11100 X	7152	-0-	-3948	-0-	326	1	6267	2	Y	488	488	0			13
						22	4	537	9							
10	11470 X	7777	-0-	-3693	-0-	369	1	6788	2	Y	552	551	0			14
						13	4	607	9							
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	347	1	6432	2	Y	508	516	0			6
						28	4	559	9							
*12	7378 X	6521	-0-	-857	-0-	316	1	5670	2	Y	467	461	0			12
						21	4	514	9							
*01	DLQ G-10	6209	-0-	6209	6209	282	1	5363	2	Y	467	470	0			10
						50	4	514	9							

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
08	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	406	1	7587	2	Y	837	839	0			23
						3	4	921	9							
09	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	377	1	7209	2	Y	828	828	0			23
						13	4	911	9							
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	407	1	7510	2	Y	890	895	0			18
						14	4	979	9							
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	391	1	7236	2	Y	878	871	0			25
						12	4	966	9							
*12	8711 X	8612	-0-	-99	-0-	408	1	7370	2	Y	746	756	0			15
						13	4	821	9							
*01	DLQ G-10	8491	-0-	8491	8491	377	1	7171	2	Y	830	829	0			18
						30	4	913	9							

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
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	298	1	5559	2	Y	314	315	0			8
						2	4	345	9							
09	5820 X	5605	-0-	-215	-0-	262	1	5011	2	Y	294	294	0			8
						9	4	323	9							
10	6014 X	5830	-0-	-184	-0-	282	1	5195	2	Y	312	312	0			8
						10	4	343	9							
11	5820 X	5651	-0-	-169	-0-	271	1	5022	2	Y	318	317	0			9
						8	4	350	9							
*12	6014 X	5701	-0-	-313	-0-	279	1	5055	2	Y	309	311	0			7
						27	4	340	9							
*01	DLQ G-10	5839	-0-	5839	5839	273	1	5196	2	Y	317	316	0			9
						21	4	349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	479	1	8919	2	Y	437	439	0			10
						4	4	481	9							
09	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	359	1	6880	2	Y	359	359	0			10
						12	4	395	9							
10	7657 X	7604	-0-	-53	-0-	370	1	6811	2	Y	373	374	0			9
						13	4	410	9							
11	7410 X	7071	-0-	-339	-0-	341	1	6312	2	Y	363	361	0			11
						19	4	399	9							
*12	7657 X	7212	-0-	-445	-0-	354	1	6377	2	Y	427	428	0			10
						11	4	470	9							
*01	DLQ G-10	7069	-0-	7069	7069	329	1	6236	2	Y	434	436	0			10
						27	4	477	9							

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
08	4960 X	4311	-0-	-649	-0-	203	1	3718	2	Y	353	368	0			-0-
						2	4	388	9							
09	4800 X	3946	-0-	-854	-0-	175	1	3412	2	Y	320	309	0			11
						7	4	352	9							
10	4960 X	4670	-0-	-290	-0-	218	1	4025	2	Y	381	379	0			13
						8	4	419	9							
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	278	1	5168	2	Y	417	418	0			12
						9	4	459	9							
*12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	247	1	4454	2	Y	433	434	0			11
						8	4	476	9							
*01	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	228	1	4345	2	Y	408	407	0			12
						18	4	449	9							

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
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	287	1	5340	2	Y	424	424	0			12
						2	4	466	9							
09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	248	1	4726	2	Y	377	379	0			10
						13	4	415	9							
10	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	287	1	5288	2	Y	378	379	0			9
						10	4	416	9							
11	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	285	1	5284	2	Y	366	365	0			10
						9	4	403	9							
*12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	299	1	5375	2	Y	655	656	0			9
						10	4	721	9							
*01	DLQ G-10	5372	-0-	5372	5372	231	1	4396	2	Y	661	669	0			11
						18	4	727	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	330	1	6156	2	Y	541	543	0			13
						3	4	595	9							
09	6840 X	6529	-0-	-311	-0-	295	1	5656	2	Y	516	515	0			14
						10	4	568	9							
10	7068 X	6806	-0-	-262	-0-	330	1	6070	2	Y	359	364	0			9
						11	4	395	9							
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	338	1	6259	2	Y	308	308	0			9
						25	4	339	9							
*12	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	353	1	6354	2	Y	428	429	0			8
						11	4	471	9							
*01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	297	1	5651	2	Y	435	434	0			13
						22	4	479	9							

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
09	T. A.	457	-0-	457	639	18	1	352	2	Y	78	78	0			-0-
						1	4	86	9							
10	T. A.	343	-0-	343	982	11	1	205	2	Y	115	105	0			10
						127	9									
11	1498 X	516	-0-	-982	-0-	15	1	270	2	Y	206	214	0			2
						4	4	227	9							
*12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	2	Y	586	572	0			16
						2	4	645	9							
*01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	Y	639	637	0			20
						4	4	703	9							

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	269	1	5061	2	Y	658	659	0			19
						2	4	724	9							
09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	278	1	5316	2	Y	717	711	0			25
						9	4	789	9							
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	288	1	5299	2	Y	1008	1009	0			24
						10	4	1109	9							
11	5850 X	5833	-0-	-17	-0-	247	1	4587	2	Y	901	905	0			20
						8	4	991	9							
*12	6603 X	6095	-0-	-508	-0-	257	1	4618	2	Y	1102	1100	0			22
						8	4	1212	9							
*01	6696 X	4733	-0-	-1963	-0-	187	1	3543	2	Y	897	900	0			22
						16	4	987	9							

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	11067 X	10128	-0-	-939	-0-	448	1	8451	2	Y	1114	1091	0			36
						4	4	1225	9							
09	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	612	1	11700	2	Y	1633	1620	0			49
						44	4	1796	9							
10	11067 X	3398	-0-	-7669	-0-	152	1	2829	2	Y	375	424	0			-0-
						4	4	413	9							
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					-0-
12	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	35	1	676	2	Y	98	98	0			-0-
						3	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

08	5890 X	1948	-0-	-3942	-0-	83	1	1535	2	Y	299	295	0			17
						1	4	329	9							
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	243	1	4633	2	Y	937	926	0			28
						9	4	1031	9							
10	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	1598	1584	0			42
						9	4	1758	9							
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	248	1	4593	2	Y	1071	1090	0			23
						8	4	1178	9							
*12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	254	1	4564	2	Y	1023	1023	0			23
						8	4	1125	9							
*01	DLQ G-10	5262	-0-	5262	5262	213	1	4032	2	Y	909	910	0			25
						17	4	1000	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	410	1	7639	2	Y	650	651	0			17
							3	4	715	9							
09	8760	X	8269	-0-	-491	-0-	375	1	7177	2	Y	634	633	0			18
							20	4	697	9							
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	435	1	8002	2	Y	703	699	0			22
							39	4	773	9							
11	8760	X	8601	-0-	-159	-0-	409	1	7576	2	Y	549	558	0			13
							12	4	604	9							
*12	9052	X	8534	-0-	-518	-0-	422	1	7586	2	Y	466	468	0			11
							13	4	513	9							
*01	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125	282	1	5365	2	Y	367	379	0			-0-
							74	4	404	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	395	1	7384	2	Y	705	706	0			19
							3	4	776	9							
09	8190	X	7792	-0-	-398	-0-	364	1	6977	2	Y	398	408	0			9
							13	4	438	9							
10	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	396	1	7298	2	Y	387	386	0			10
							14	4	426	9							
11	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	389	1	7213	2	Y	368	367	0			11
							12	4	405	9							
*12	8463	X	8155	-0-	-308	-0-	407	1	7315	2	Y	382	384	0			9
							13	4	420	9							
*01	DLQ G-10		7805	-0-	7805	7805	349	1	6650	2	Y	708	695	0			23
							27	4	779	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	322	1	6018	2	Y	383	384	0			10
							3	4	421	9							
09	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	288	1	5507	2	Y	383	382	0			11
							10	4	421	9							
10	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	314	1	5782	2	Y	407	408	0			10
							18	4	448	9							
11	6540	X	6240	-0-	-300	-0-	298	1	5515	2	Y	373	372	0			11
							17	4	410	9							
*12	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	312	1	5624	2	Y	391	393	0			9
							10	4	430	9							
*01	DLQ G-10		6031	-0-	6031	6031	278	1	5297	2	Y	395	392	0			13
							21	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 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
08	13857 X	13292	-0-	-565	-0-	638	1	11906	2	Y	675	674	0			19
						5	4	743	9							
09	13410 X	12615	-0-	-795	-0-	586	1	11208	2	Y	725	726	0			18
						23	4	798	9							
10	13857 X	12815	-0-	-1042	-0-	617	1	11365	2	Y	721	722	0			17
						40	4	793	9							
11	13410 X	12625	-0-	-785	-0-	608	1	11266	2	Y	665	663	0			19
						19	4	732	9							
*12	13857 X	12918	-0-	-939	-0-	639	1	11505	2	Y	685	688	0			16
						20	4	754	9							
*01	DLQ G-10	11939	-0-	11939	11939	557	1	10583	2	Y	685	683	0			20
						45	4	754	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271	1	5061	2	Y	457	458	0			12
						2	4	503	9							
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	247	1	4726	2	Y	490	483	0			19
						8	4	539	9							
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	265	1	4888	2	Y	774	774	0			19
						9	4	851	9							
11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	245	1	4542	2	Y	660	662	0			17
						8	4	726	9							
*12	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	254	1	4573	2	Y	810	812	0			15
						8	4	891	9							
*01	DLQ G-10	5902	-0-	5902	5902	241	1	4569	2	Y	972	964	0			30
						23	4	1069	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

08	9424 X	9012	-0-	-412	-0-	430	1	8015	2	Y	512	514	0			13
						4	4	563	9							
09	9120 X	8505	-0-	-615	-0-	395	1	7558	2	Y	490	490	0			13
						13	4	539	9							
10	9424 X	9226	-0-	-198	-0-	443	1	8166	2	Y	547	546	0			14
						15	4	602	9							
11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	446	1	8273	2	Y	542	541	0			15
						14	4	596	9							
*12	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	468	1	8421	2	Y	561	563	0			13
						15	4	617	9							
*01	DLQ G-10	8835	-0-	8835	8835	409	1	7770	2	Y	565	563	0			17
						34	4	622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	544	1	10157	2	Y	787	779	0			22
						5	4	866	9							
09	11370 X	10845	-0-	-525	-0-	494	1	9442	2	Y	811	812	0			21
						17	4	892	9							
10	11749 X	11152	-0-	-597	-0-	526	1	9696	2	Y	828	829	0			20
						19	4	911	9							
11	11280 X	10224	-0-	-1056	-0-	478	1	8851	2	Y	800	797	0			23
						15	4	880	9							
*12	11656 X	10821	-0-	-835	-0-	524	1	9437	2	Y	766	771	0			18
						17	4	843	9							
*01	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	493	1	9375	2	Y	815	811	0			24
						41	4	897	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671 X	13002	-0-	-669	-0-	620	1	11578	2	Y	726	726	0			20
						5	4	799	9							
09	13230 X	12507	-0-	-723	-0-	581	1	11115	2	Y	719	720	0			19
						20	4	791	9							
10	13671 X	13312	-0-	-359	-0-	627	1	11544	2	Y	1017	1004	0			32
						22	4	1119	9							
11	13230 X	12398	-0-	-832	-0-	570	1	10567	2	Y	1131	1131	0			32
						17	4	1244	9							
*12	13671 X	12921	-0-	-750	-0-	10925	1	607	2	Y	1245	1247	0			30
						19	4	1370	9							
*01	DLQ G-10	12602	-0-	12602	12602	570	1	10832	2	Y	1048	1051	0			31
						47	4	1153	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571 X	10034	-0-	-537	-0-	482	1	8978	2	Y	518	520	0			12
						4	4	570	9							
09	10230 X	9949	-0-	-281	-0-	459	1	8796	2	Y	617	613	0			16
						15	4	679	9							
10	10571 X	9278	-0-	-1293	-0-	442	1	8146	2	Y	614	614	0			16
						15	4	675	9							
11	10230 X	9290	-0-	-940	-0-	442	1	8182	2	Y	593	593	0			16
						14	4	652	9							
*12	10571 X	8576	-0-	-1995	-0-	417	1	7505	2	Y	583	585	0			14
						13	4	641	9							
*01	DLQ G-10	7874	-0-	7874	7874	360	1	6838	2	Y	588	585	0			19
						29	4	647	9							

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
08	8277 X	7801	-0-	-476	-0-	370	1	6877	2	Y	488	490	0			13
						17	4	537	9							
09	8010 X	6905	-0-	-1105	-0-	316	1	6076	2	Y	451	450	0			14
						17	4	496	9							
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	420	1	7734	2	Y	583	583	0			14
						15	4	641	9							
11	8010 X	7939	-0-	-71	-0-	378	1	6996	2	Y	503	503	0			14
						12	4	553	9							
*12	8277 X	8077	-0-	-200	-0-	395	1	7104	2	Y	514	516	0			12
						13	4	565	9							
*01	DLQ G-10	7522	-0-	7522	7522	346	1	6584	2	Y	513	512	0			15
						28	4	564	9							

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
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	196	1	3677	2	Y	282	270	0			17
						2	4	310	9							
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	185	1	3526	2	Y	214	225	0			6
						6	4	235	9							
10	3813 X	2167	-0-	-1646	-0-	103	1	1866	2	Y	125	114	0			17
						60	4	138	9							
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	195	1	3604	2	Y	249	259	0			7
						6	4	274	9							
*12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	191	1	3439	2	Y	312	314	0			5
						6	4	343	9							
*01	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	182	1	3462	2	Y	325	324	0			10
						16	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	323	1	6057	2	Y	191	192	0			6
						3	4	210	9							
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	320	1	6099	2	Y	221	221	0			6
						11	4	243	9							
10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	316	1	5820	2	Y	213	214	0			5
						11	4	234	9							
11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	621	1	11529	2	Y	138	139	0			4
						20	4	152	9							
*12	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	396	1	7124	2	Y	259	256	0			7
						13	4	285	9							
*01	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	366	1	6943	2	Y	302	302	0			8
						30	4	332	9							

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
08	2976 X	1540	-0-	-1436	-0-	73	1	1356	2	Y	100	103	0			1
						1	4	110	9							
09	2880 X	1827	-0-	-1053	-0-	84	1	1607	2	Y	122	122	0			1
						2	4	134	9							
10	2976 X	1534	-0-	-1442	-0-	61	1	1113	2	Y	325	316	0			10
						2	4	358	9							
11	2700 X	851	-0-	-1849	-0-	38	1	693	2	Y	108	117	0			1
						1	4	119	9							
*12	2356 X	2079	-0-	-277	-0-	99	1	1789	2	Y	171	168	0			4
						3	4	188	9							
*01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	100	1	1933	2	Y	189	187	0			7
						9	4	208	9							

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
08	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	261	1	4882	2	Y	435	436	0			11
						2	4	479	9							
09	5640 X	5454	-0-	-186	-0-	245	1	4693	2	Y	462	450	0			23
						8	4	508	9							
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	262	1	4817	2	Y	914	914	0			23
						9	4	1005	9							
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	250	1	4624	2	Y	917	914	0			26
						8	4	1009	9							
*12	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	262	1	4709	2	Y	943	947	0			22
						8	4	1037	9							
*01	DLQ G-10	5839	-0-	5839	5839	240	1	4567	2	Y	920	918	0			27
						20	4	1012	9							

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
08	8153 X	7394	-0-	-759	-0-	348	1	6507	2	Y	487	488	0			13
						3	4	536	9							
09	7890 X	7195	-0-	-695	-0-	330	1	6318	2	Y	487	487	0			13
						11	4	536	9							
10	8153 X	7784	-0-	-369	-0-	370	1	6808	2	Y	539	539	0			13
						13	4	593	9							
11	7890 X	7463	-0-	-427	-0-	355	1	6570	2	Y	479	480	0			12
						11	4	527	9							
*12	8153 X	7957	-0-	-196	-0-	386	1	6945	2	Y	558	556	0			14
						12	4	614	9							
*01	DLQ G-10	7171	-0-	7171	7171	325	1	6204	2	Y	560	558	0			18
						26	4	616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12338 X	12153	-0-	-185	-0-	552	1	10345	2	Y	1137	1131	0	33
						5	4	1251	9					
09	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	606	1	11605	2	Y	966	963	0	36
						20	4	1063	9					
10	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	712	1	13128	2	Y	1141	1150	0	27
						25	4	1255	9					
11	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	571	1	10612	2	Y	690	711	0	6
						19	4	759	9					
*12	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	815	1	14556	2	Y	541	536	0	11
						25	4	595	9					
*01	DLQ G-10	10954	-0-	10954	10954	508	1	9628	2	Y	705	697	0	21
						42	4	776	9					

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12989 X	8937	-0-	-4052	-0-	416	1	7625	2	Y	812	832	0	16
						3	4	893	9					
09	12570 X	6253	-0-	-6317	-0-	278	1	5317	2	Y	589	589	0	16
						10	4	648	9					
10	12989 X	6409	-0-	-6580	-0-	295	1	5425	2	Y	617	619	0	14
						10	4	679	9					
11	12570 X	6091	-0-	-6479	-0-	279	1	5172	2	Y	574	572	0	16
						9	4	631	9					
*12	12989 X	6506	-0-	-6483	-0-	305	1	5484	2	Y	643	644	0	15
						10	4	707	9					
*01	DLQ G-10	6638	-0-	6638	6638	294	1	5595	2	Y	660	657	0	20
						23	4	726	9					

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

08	8091 X	4665	-0-	-3426	-0-	45	1	4288	2	Y	302	288	1	2	8	63
						332	9									
09	7830 X	6319	-0-	-1511	-0-	63	1	5700	2	Y	505	496	1			72
						556	9									
10	8091 X	6794	-0-	-1297	-0-	59	1	6094	2	Y	583	600	1			55
						641	9									
11	6870 X	5942	-0-	-928	-0-	57	1	5322	2	Y	512	528	1			39
						563	9									
12	6541 X	6115	-0-	-426	-0-	58	1	5509	2	Y	498	478	1			59
						548	9									
01	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	51	1	5599	2	Y	559	560	1			58
						93	4	615	9							

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 294952 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21113 05/23/2023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1301	3	90	9	N	82					145
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1344	3	83	9	N	75					220
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1328	3	72	9	N	65	165	1			120
11	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1007	3	53	9	N	48					168
12	1488 N	869	-0-	-619	-0-	838	3	31	9	N	28					196
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1390	3	97	9	N	88	172	1			112

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

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	304	230	1			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

08	117118 X	-0-	-0-	-117118	-0-					Y	-0-					-0-
09	113340 X	-0-	-0-	-113340	-0-					Y	15	15	8			-0-
10	117118 X	-0-	-0-	-117118	-0-					Y	24	24	8			-0-
11	98250 X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	6	6	8			-0-
12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4550	3	5	4	Y	169	156	1	10	8	3
						186	9									
01	T. A.	4781	-0-	4781	4781	4532	3	5	4	Y	222	216	1	5	8	4
						244	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218271 X	-0-	-0-	-218271	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
09	184740 X	6560	-0-	-178180	-0-	5	1	6183	3	Y	338	333	1	2	8	3
						372	9									
10	137206 X	110301	-0-	-26905	-0-	105340	3	4961	9	Y	4510	4470	1	22	8	21
11	112530 X	45280	-0-	-67250	-0-	43659	3	1621	9	Y	1474	1457	1	17	8	21
12	51305 X	47621	-0-	-3684	-0-	2	1	44708	3	Y	2608	2565	1	17	8	47
						42	4	2869	9							
01	110298 X	35323	-0-	-74975	-0-	33315	3	32	4	Y	1796	1792	1	16	8	35
						1976	9									

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 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
08	346549 X	61961	-0-	-284588	-0-	87	1	57374	3	Y	4091	4125	1	5	8	69
						4500	9									
09	301620 X	155839	-0-	-145781	-0-	173	1	142148	3	Y	12289	12229	1	20	8	109
						13518	9									
10	232438 X	173637	-0-	-58801	-0-	163335	3	10302	9	Y	9365	9411	1	19	8	44
11	206850 X	144499	-0-	-62351	-0-	136679	3	7820	9	Y	7109	7050	1	14	8	89
12	161045 X	100564	-0-	-60481	-0-	6	1	93793	3	Y	6071	6036	1	15	8	109
						87	4	6678	9							
01	173631 X	77246	-0-	-96385	-0-	71888	3	70	4	Y	4807	4816	1	7	8	93
						5288	9									

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353803 X	186889	-0-	-166914	-0-	270	1	176173	3	Y	9496	9538	1	11	8	159
						10446	9									
09	321690 X	166142	-0-	-155548	-0-	179	1	151927	3	Y	12760	12781	1	25	8	113
						14036	9									
10	262911 X	191259	-0-	-71652	-0-	179645	3	11614	9	Y	10558	10602	1	19	8	50
11	235680 X	155357	-0-	-80323	-0-	146383	3	8974	9	Y	8158	8091	1	15	8	102
12	193874 X	112091	-0-	-81783	-0-	6	1	104827	3	Y	6511	6477	1	19	8	117
						96	4	7162	9							
01	191270 X	107609	-0-	-83661	-0-	100166	3	98	4	Y	6677	6656	1	12	8	126
						7345	9									

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314836 X	139831	-0-	-175005	-0-	201	1	131534	3	Y	7360	7337	1	15	8	123
						8096	9									
09	284820 X	148088	-0-	-136732	-0-	164	1	135109	3	Y	11650	11648	1	21	8	104
						12815	9									
10	200260 X	153624	-0-	-46636	-0-	146432	3	7192	9	Y	6538	6586	1	25	8	31
11	193290 X	110141	-0-	-83149	-0-	105565	3	4576	9	Y	4160	4115	1	23	8	53
12	153016 X	76749	-0-	-76267	-0-	4	1	72038	3	Y	4218	4172	1	24	8	75
						67	4	4640	9							
01	153636 X	66730	-0-	-86906	-0-	62645	3	60	4	Y	3659	3643	1	21	8	70
						4025	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76833 X	76833	-0-	-0-	-0-	108	1	71038	3	Y	5170	4938	1	148	8	84
						5687	9									
09	205350 X	116058	-0-	-89292	-0-	70	1	110434	3	Y	5049	5046	1	42	8	45
						5554	9									
10	212195 X	82140	-0-	-130055	-0-	77059	3	5081	9	Y	4619	4626	1	16	8	22
11	205350 X	67273	-0-	-138077	-0-	62941	3	4332	9	Y	3938	3897	1	14	8	49
12	212195 X	58777	-0-	-153418	-0-	4	1	54486	3	Y	3862	3834	1	9	8	68
						39	4	4248	9							
01	119939 X	48790	-0-	-71149	-0-	45151	3	35	4	Y	3276	3277	1	6	8	61
						3604	9									

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

08	34944 X	17384	-0-	-17560	-0-	24	1	15939	3	Y	1292	1236	1	35	8	21
						1421	9									
09	131040 X	127137	-0-	-3903	-0-	71	1	121416	3	Y	5136	5033	1	79	8	45
						5650	9									
10	135408 X	78815	-0-	-56593	-0-	74864	3	3951	9	Y	3592	3594	1	26	8	17
11	131040 X	61116	-0-	-69924	-0-	57684	3	3432	9	Y	3120	3076	1	22	8	39
12	135408 X	37655	-0-	-97753	-0-	2	1	35231	3	Y	2178	2160	1	18	8	39
						26	4	2396	9							
01	131378 X	26662	-0-	-104716	-0-	24898	3	20	4	Y	1585	1579	1	14	8	31
						1744	9									

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085

08	92097 X	92097	-0-	-0-	-0-	125	1	83469	3	Y	7730	7432	1	171	8	127
						8503	9									
09	256890 X	213276	-0-	-43614	-0-	172	1	199561	3	Y	12312	12267	1	63	8	109
						13543	9									
10	265453 X	149285	-0-	-116168	-0-	138182	3	11103	9	Y	10094	10136	1	19	8	48
11	256890 X	100847	-0-	-156043	-0-	93543	3	7304	9	Y	6640	6591	1	12	8	85
12	265453 X	75283	-0-	-190170	-0-	5	1	69657	3	Y	5064	5046	1	10	8	93
						51	4	5570	9							
01	220379 X	67952	-0-	-152427	-0-	62979	3	48	4	Y	4477	4473	1	9	8	88
						4925	9									

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

08	DELQ PR	37162	-0-	37162	37162	46	1	34992	3	Y	1931	1804	1	96	8	31
						2124	9									
09	223877 X	186715	-0-	-37162	-0-	150	1	177346	3	Y	8381	8246	1	92	8	74
						9219	9									
10	203453 X	145227	-0-	-58226	-0-	147	1	138011	3	Y	6426	6435	1	35	8	30
						7069	9									
11	196890 X	92561	-0-	-104329	-0-	62	1	87741	3	Y	4325	4275	1	25	8	55
						4758	9									
12	203453 X	70419	-0-	-133034	-0-	2	1	65753	3	Y	4198	4158	1	20	8	75
						46	4	4618	9							
01	192944 X	59960	-0-	-132984	-0-	1	1	55962	3	Y	3596	3586	1	17	8	68
						41	4	3956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26808 X	16434	-0-	-10374	-0-	22	1	14732	3	Y	1527	1469	1	33	8	25
						1680	9									
09	146051 X	146051	-0-	-0-	-0-	147	1	134263	3	Y	10583	10390	1	125	8	93
						11641	9									
10	121100 X	121100	-0-	-0-	-0-	110229	3	10871	9	Y	9883	9876	1	54	8	46
11	100530 X	87061	-0-	-13469	-0-	79859	3	7202	9	Y	6547	6472	1	38	8	83
12	103881 X	87041	-0-	-16840	-0-	6	1	80492	3	Y	5888	5829	1	36	8	106
						66	4	6477	9							
01	103881 X	87653	-0-	-16228	-0-	80951	3	68	4	Y	6031	5996	1	28	8	113
						6634	9									

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

08	51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	59	1	46782	3	Y	4539	4382	1	82	8	75
						4993	9									
09	239280 X	227931	-0-	-11349	-0-	179	1	213506	3	Y	12951	12824	1	87	8	115
						14246	9									
10	247256 X	158943	-0-	-88313	-0-	157	1	148943	3	Y	8948	8993	1	28	8	42
						9843	9									
11	239280 X	117366	-0-	-121914	-0-	73	1	109585	3	Y	7007	6945	1	16	8	88
						7708	9									
12	247256 X	85889	-0-	-161367	-0-	2	1	80014	3	Y	5290	5268	1	14	8	96
						54	4	5819	9							
01	235538 X	74348	-0-	-161190	-0-	1	1	69256	3	Y	4584	4579	1	12	8	89
						49	4	5042	9							

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

08	28225 X	28225	-0-	-0-	-0-	35	1	26849	3	Y	1219	1109	1	91	8	19
						1341	9									
09	129420 X	117218	-0-	-12202	-0-	98	1	114000	3	Y	2836	2753	1	77	8	25
						3120	9									
10	133734 X	74139	-0-	-59595	-0-	78	1	72422	3	Y	1490	1483	1	25	8	7
						1639	9									
11	129420 X	59231	-0-	-70189	-0-	43	1	57155	3	Y	1848	1815	1	18	8	22
						2033	9									
12	133734 X	34284	-0-	-99450	-0-	1	1	32393	3	Y	1699	1678	1	14	8	29
						21	4	1869	9							
01	121117 X	19858	-0-	-101259	-0-	18723	3	13	4	Y	1020	1021	1	9	8	19
						1122	9									

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

08	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	31	1	24767	3	Y	2480	2336	1	104	8	40
						2728	9									
09	157560 X	142745	-0-	-14815	-0-	112	1	133695	3	Y	8125	7944	1	150	8	71
						8938	9									
10	162812 X	108551	-0-	-54261	-0-	107	1	101406	3	Y	6398	6382	1	57	8	30
						7038	9									
11	157560 X	44384	-0-	-113176	-0-	26	1	41041	3	Y	3015	2979	1	26	8	40
						3317	9									
12	162812 X	78602	-0-	-84210	-0-	2	1	72900	3	Y	5129	5045	1	35	8	89
						58	4	5642	9							
01	147498 X	65319	-0-	-82179	-0-	1	1	60659	3	Y	4191	4175	1	27	8	78
						49	4	4610	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10332	X	702	-0-	-9630	-0-	18	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		692	-0-	692	692	22	1	670	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

08	22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	585	1	21641	2	Y	-0-					-0-
09	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	644	1	21900	2	Y	-0-					-0-
10	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	775	1	22334	2	Y	-0-					-0-
11	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	695	1	19740	2	Y	-0-					-0-
12	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	732	1	21590	2	Y	-0-					-0-
01	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	681	1	20945	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	855	X	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	303	1	11179	2	Y	-0-					-0-
09	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	317	1	10619	2	Y	-0-					-0-
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	384	1	10866	2	Y	-0-					-0-
11	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	368	1	10351	2	Y	-0-					-0-
12	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	360	1	10621	2	Y	-0-					-0-
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	344	1	10521	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	247	1	9089	2	Y	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	260	1	8656	2	Y	-0-					-0-
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	314	1	8842	2	Y	-0-					-0-
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	289	1	8164	2	Y	-0-					-0-
12	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	298	1	8772	2	Y	-0-					-0-
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	280	1	8589	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

08	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	302	1	11146	2	Y	-0-					-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	317	1	10700	2	Y	-0-					-0-
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	380	1	10856	2	Y	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	357	1	10085	2	Y	-0-					-0-
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	346	1	10195	2	Y	-0-					-0-
01	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	328	1	10063	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

08	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	352	1	12990	2	Y	-0-					-0-
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	373	1	12673	2	Y	-0-					-0-
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	463	1	13353	2	Y	-0-					-0-
11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	442	1	12459	2	Y	-0-					-0-
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	439	1	12945	2	Y	-0-					-0-
01	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	410	1	12619	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
08	DLQ G-10	3900	-0-	3900	7930	179	1	3721	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4630	-0-	4630	12560	179	1	4451	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5155	-0-	5155	17715	185	1	4970	2	Y	-0-			-0-
11	23036 X	5321	-0-	-17715	-0-	201	1	5120	2	Y	-0-			-0-
12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	212	1	5267	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	222	1	5296	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

08	DLQ G-10	2034	-0-	2034	3127	93	1	1941	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	614	-0-	614	3741	27	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	4016	10	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	4580 X	564	-0-	-4016	-0-	21	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	2046 X	128	-0-	-1918	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

08	19468 X	16025	-0-	-3443	-0-	421	1	15604	2	N	-0-			-0-
09	17460 X	11612	-0-	-5848	-0-	326	1	11286	2	N	-0-			-0-
10	17267 X	3633	-0-	-13634	-0-	121	1	3512	2	N	-0-			-0-
11	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	566	1	15745	2	N	-0-			-0-
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	567	1	16789	2	N	-0-			-0-
01	16027 X	15962	-0-	-65	-0-	502	1	15460	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

08	28488 X	28488	-0-	-0-	-0-	748	1	27740	2	N	-0-			-0-
09	26965 X	26965	-0-	-0-	-0-	762	1	26203	2	N	-0-			-0-
10	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	282	1	8583	2	N	-0-			-0-
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	119	1	3746	2	N	-0-			-0-
01	34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	1096	1	33857	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

08	28520 X	22294	-0-	-6226	-0-	1018	1	21276	2	N	-0-			-0-
09	25110 X	21622	-0-	-3488	-0-	833	1	20789	2	N	-0-			-0-
10	23002 X	21695	-0-	-1307	-0-	774	1	20921	2	N	-0-			-0-
11	22260 X	20455	-0-	-1805	-0-	771	1	19684	2	N	-0-			-0-
12	22909 X	20820	-0-	-2089	-0-	805	1	20015	2	N	-0-			-0-
01	22351 X	19910	-0-	-2441	-0-	802	1	19108	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

08	28396 X	22260	-0-	-6136	-0-	1018	1	21242	2	N	-0-			-0-
09	24600 X	17638	-0-	-6962	-0-	690	1	16948	2	N	-0-			-0-
10	24118 X	20970	-0-	-3148	-0-	751	1	20219	2	N	-0-			-0-
11	22470 X	19924	-0-	-2546	-0-	751	1	19173	2	N	-0-			-0-
12	23219 X	16443	-0-	-6776	-0-	635	1	15808	2	N	-0-			-0-
01	22258 X	15704	-0-	-6554	-0-	632	1	15072	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

08	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	739	1	15419	2	N	-0-			-0-
09	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1067	1	27122	2	N	-0-			-0-
10	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	858	1	23171	2	N	-0-			-0-
11	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	732	1	18756	2	N	-0-			-0-
12	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	735	1	18357	2	N	-0-			-0-
01	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	632	1	15073	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
08	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	568	1	11851	2	N	-0-					-0-
09	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	453	1	11147	2	N	-0-					-0-
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	394	1	10555	2	N	-0-					-0-
11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	364	1	9304	2	N	-0-					-0-
12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	370	1	9176	2	N	-0-					-0-
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	392	1	9331	2	N	-0-					-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
08	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	1018	1	8829	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9289	-0-	-11	-0-	919	1	8370	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9501	-0-	-419	-0-	1129	1	8372	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9131	-0-	-469	-0-	862	1	8269	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	794	1	8781	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9490	-0-	-368	-0-	742	1	8748	2	N	-0-					-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
08	13392	X	2311	-0-	-11081	-0-	94	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	11730	X	201	-0-	-11529	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	10757	X	743	-0-	-10014	-0-	30	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	406	-0-	-10004	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		10996	-0-	10996	22472	449	1	10547	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11623	-0-	11623	34095	481	1	11142	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10530	-0-	10530	44625	442	1	10088	2	Y	-0-					-0-
11	56548	X	11923	-0-	-44625	-0-	530	1	11393	2	Y	-0-					-0-
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	489	1	10418	2	Y	-0-					-0-
01	11997	X	9787	-0-	-2210	-0-	275	1	9512	2	Y	-0-					-0-

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
08	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	158	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	148	1	3445	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	161	1	3692	2	Y	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	180	1	4798	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	95	-0-	-3904	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	10292	X	9691	-0-	-601	-0-	1002	1	8689	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9074	-0-	-736	-0-	897	1	8177	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9382	-0-	-507	-0-	1145	1	8237	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8956	-0-	-464	-0-	846	1	8110	2	N	-0-					-0-
12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	818	1	8942	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	728	1	8593	2	N	-0-					-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
08	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	438	1	13934	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	11754	-0-	-4326	-0-	387	1	11367	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	10917	-0-	-5699	-0-	364	1	10553	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	9252	-0-	-4668	-0-	331	1	8921	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	9618	-0-	-4766	-0-	184	1	9434	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	9517	-0-	-4867	-0-	163	1	9354	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
08	23095 X	21181	-0-	-1914	-0-	649	1	20532	2	N	-0-			-0-
09	23340 X	18734	-0-	-4606	-0-	617	1	18117	2	N	-0-			-0-
10	24118 X	19789	-0-	-4329	-0-	662	1	19127	2	N	-0-			-0-
11	20490 X	18658	-0-	-1832	-0-	668	1	17990	2	N	-0-			-0-
12	21173 X	15858	-0-	-5315	-0-	305	1	15553	2	N	-0-			-0-
01	21173 X	19208	-0-	-1965	-0-	328	1	18880	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

08	7285 X	7014	-0-	-271	-0-	215	1	6799	2	N	-0-			-0-
09	8370 X	6892	-0-	-1478	-0-	227	1	6665	2	N	-0-			-0-
10	8649 X	6873	-0-	-1776	-0-	230	1	6643	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	6411	-0-	-369	-0-	229	1	6182	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	6026	-0-	-1104	-0-	122	1	5904	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6326	-0-	-804	-0-	108	1	6218	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

08	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	1374	1	28618	2	N	-0-			-0-
09	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1164	1	28227	2	N	-0-			-0-
10	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	1090	1	28692	2	N	-0-			-0-
11	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	1072	1	27370	2	N	-0-			-0-
12	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1118	1	27778	2	N	-0-			-0-
01	28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1151	1	27314	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

08	47368 X	40963	-0-	-6405	-0-	1872	1	39091	2	N	-0-			-0-
09	42960 X	39442	-0-	-3518	-0-	1527	1	37915	2	N	-0-			-0-
10	42625 X	38717	-0-	-3908	-0-	1384	1	37333	2	N	-0-			-0-
11	41250 X	35887	-0-	-5363	-0-	1352	1	34535	2	N	-0-			-0-
12	42625 X	36605	-0-	-6020	-0-	1416	1	35189	2	N	-0-			-0-
01	40951 X	35397	-0-	-5554	-0-	1427	1	33970	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

08	31999 X	31999	-0-	-0-	-0-	1463	1	30536	2	N	-0-			-0-
09	31296 X	31296	-0-	-0-	-0-	1213	1	30083	2	N	-0-			-0-
10	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	1122	1	30215	2	N	-0-			-0-
11	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1109	1	28315	2	N	-0-			-0-
12	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	1163	1	28914	2	N	-0-			-0-
01	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	1150	1	27384	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

08	49048 X	49048	-0-	-0-	-0-	1293	1	47755	2	N	-0-			-0-
09	47869 X	47869	-0-	-0-	-0-	1498	1	46371	2	N	-0-			-0-
10	48715 X	48715	-0-	-0-	-0-	1754	1	46961	2	N	-0-			-0-
11	45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1722	1	43962	2	N	-0-			-0-
12	46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	1801	1	44759	2	N	-0-			-0-
01	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	1823	1	43385	2	N	-0-			-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

08	34131 X	28237	-0-	-5894	-0-	2891	1	25346	2	N	-0-			1
09	32520 X	26902	-0-	-5618	-0-	2641	1	24261	2	N	-0-			1
10	32891 X	11313	-0-	-21578	-0-	1368	1	9945	2	N	-0-			1
11	29670 X	6965	-0-	-22705	-0-	646	1	6319	2	N	-0-			1
12	30634 X	30634	-0-	-0-	-0-	2244	1	28390	2	N	-0-			-0-
01	32816 X	32816	-0-	-0-	-0-	2567	1	30249	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21204 X	18516	-0-	-2688	-0-	1880	1	16636	2	N	-0-			-0-
09	20520 X	17470	-0-	-3050	-0-	1726	1	15744	2	N	-0-			-0-
10	21080 X	18867	-0-	-2213	-0-	2300	1	16567	2	N	-0-			-0-
11	20400 X	14530	-0-	-5870	-0-	1333	1	13197	2	N	-0-			-0-
12	18693 X	8296	-0-	-10397	-0-	686	1	7610	2	N	-0-			-0-
01	18879 X	11891	-0-	-6988	-0-	835	1	11056	2	N	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

08	49197 X	46992	-0-	-2205	-0-	2484	1	44508	2	N	-0-			-0-
09	47610 X	44549	-0-	-3061	-0-	2385	1	42164	2	N	-0-			-0-
10	47275 X	46597	-0-	-678	-0-	2490	1	44107	2	N	-0-			-0-
11	45480 X	44677	-0-	-803	-0-	2415	1	42262	2	N	-0-			-0-
12	46996 X	45579	-0-	-1417	-0-	2465	1	43114	2	N	-0-			-0-
01	46996 X	43817	-0-	-3179	-0-	2507	1	41310	2	N	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

08	32209 X	29300	-0-	-2909	-0-	1546	1	27754	2	N	-0-			-0-
09	30780 X	27744	-0-	-3036	-0-	1482	1	26262	2	N	-0-			-0-
10	30225 X	28876	-0-	-1349	-0-	1540	1	27336	2	N	-0-			-0-
11	28800 X	27557	-0-	-1243	-0-	1485	1	26072	2	N	-0-			-0-
12	29295 X	27942	-0-	-1353	-0-	1507	1	26435	2	N	-0-			-0-
01	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	1517	1	25090	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

08	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	1904	1	30230	2	N	-0-			-0-
09	32104 X	32104	-0-	-0-	-0-	1861	1	30243	2	N	-0-			-0-
10	32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	1905	1	30610	2	N	-0-			-0-
11	29934 X	29934	-0-	-0-	-0-	1842	1	28092	2	N	-0-			-0-
12	30290 X	30290	-0-	-0-	-0-	1911	1	28379	2	N	-0-			-0-
01	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1854	1	27537	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

08	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	1532	1	24321	2	N	-0-			-0-
09	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	1495	1	24169	2	N	-0-			-0-
10	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1520	1	24296	2	N	-0-			-0-
11	23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	1447	1	22066	2	N	-0-			-0-
12	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	1502	1	22302	2	N	-0-			-0-
01	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	1469	1	21780	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

08	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	1371	1	21767	2	N	-0-			-0-
09	23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1345	1	21859	2	N	-0-			-0-
10	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	1379	1	22154	2	N	-0-			-0-
11	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	1320	1	20129	2	N	-0-			-0-
12	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	1372	1	20375	2	N	-0-			-0-
01	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	1331	1	19725	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

08	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	1344	1	21343	2	N	-0-			-0-
09	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	1306	1	21159	2	N	-0-			-0-
10	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	1344	1	21525	2	N	-0-			-0-
11	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	1290	1	19677	2	N	-0-			-0-
12	21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	1349	1	20033	2	N	-0-			-0-
01	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1331	1	19748	2	N	-0-			-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
08	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	1971	1	31305	2	N	-0-					-0-
09	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	1907	1	31006	2	N	-0-					-0-
10	33137 X	33137	-0-	-0-	-0-	1941	1	31196	2	N	-0-					-0-
11	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	1863	1	28410	2	N	-0-					-0-
12	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	1942	1	28826	2	N	-0-					-0-
01	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	1894	1	28104	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

08	33387 X	30667	-0-	-2720	-0-	1343	1	29324	2	N	-0-					-0-
09	31380 X	28709	-0-	-2671	-0-	826	1	27883	2	N	-0-					-0-
10	31837 X	29641	-0-	-2196	-0-	763	1	28878	2	N	-0-					-0-
11	30420 X	28593	-0-	-1827	-0-	747	1	27846	2	N	-0-					-0-
12	30845 X	28839	-0-	-2006	-0-	773	1	28066	2	N	-0-					-0-
01	30659 X	28446	-0-	-2213	-0-	806	1	27640	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

08	27094 X	26781	-0-	-313	-0-	1173	1	25608	2	N	-0-					-0-
09	26670 X	24626	-0-	-2044	-0-	710	1	23916	2	N	-0-					-0-
10	27559 X	24386	-0-	-3173	-0-	628	1	23758	2	N	-0-					-0-
11	26280 X	22900	-0-	-3380	-0-	598	1	22302	2	N	-0-					-0-
12	26877 X	23300	-0-	-3577	-0-	625	1	22675	2	N	-0-					-0-
01	26784 X	22238	-0-	-4546	-0-	630	1	21608	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

08	55925 X	55925	-0-	-0-	-0-	1477	1	54448	2	N	-0-					-0-
09	53188 X	53188	-0-	-0-	-0-	1531	1	51657	2	N	-0-					-0-
10	53133 X	53133	-0-	-0-	-0-	1797	1	51336	2	N	-0-					-0-
11	50221 X	50221	-0-	-0-	-0-	1716	1	48505	2	N	-0-					-0-
12	50480 X	50480	-0-	-0-	-0-	1657	1	48823	2	N	-0-					-0-
01	49318 X	49318	-0-	-0-	-0-	1556	1	47762	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

08	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	1207	1	44468	2	N	-0-					-0-
09	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	1284	1	42937	2	N	-0-					-0-
10	44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	1513	1	42875	2	N	-0-					-0-
11	41306 X	41306	-0-	-0-	-0-	1402	1	39904	2	N	-0-					-0-
12	42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	1384	1	40764	2	N	-0-					-0-
01	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1303	1	39940	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

08	73184 X	73184	-0-	-0-	-0-	1933	1	71251	2	N	-0-					-0-
09	70676 X	70676	-0-	-0-	-0-	2044	1	68632	2	N	-0-					-0-
10	70317 X	70317	-0-	-0-	-0-	2390	1	67927	2	N	-0-					-0-
11	66579 X	66579	-0-	-0-	-0-	2266	1	64313	2	N	-0-					-0-
12	67735 X	67735	-0-	-0-	-0-	2224	1	65511	2	N	-0-					-0-
01	65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	2083	1	63905	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

08	84912 X	84912	-0-	-0-	-0-	300	1	84612	2	N	-0-					-0-
09	102574 X	102574	-0-	-0-	-0-	879	1	101695	2	N	-0-					-0-
10	105878 X	105878	-0-	-0-	-0-	324	1	105554	2	N	-0-					-0-
11	94003 X	94003	-0-	-0-	-0-	356	1	93647	2	N	-0-					-0-
12	91991 X	91991	-0-	-0-	-0-	259	1	91732	2	N	-0-					-0-
01	88755 X	88755	-0-	-0-	-0-	2186	1	86569	2	N	-0-					-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
08	81437 X	65034	-0-	-16403	-0-	231	1	64803	2	N	-0-					-0-
09	95283 X	95283	-0-	-0-	-0-	797	1	94486	2	N	-0-					-0-
10	99491 X	99491	-0-	-0-	-0-	302	1	99189	2	N	-0-					-0-
11	83742 X	83742	-0-	-0-	-0-	317	1	83425	2	N	-0-					-0-
12	98456 X	79936	-0-	-18520	-0-	225	1	79711	2	N	-0-					-0-
01	99479 X	76512	-0-	-22967	-0-	1886	1	74626	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

08	67115 X	67115	-0-	-0-	-0-	238	1	66877	2	N	-0-					-0-
09	81111 X	81111	-0-	-0-	-0-	666	1	80445	2	N	-0-					-0-
10	83145 X	83145	-0-	-0-	-0-	251	1	82894	2	N	-0-					-0-
11	73007 X	73007	-0-	-0-	-0-	276	1	72731	2	N	-0-					-0-
12	71551 X	71551	-0-	-0-	-0-	202	1	71349	2	N	-0-					-0-
01	71743 X	71743	-0-	-0-	-0-	1761	1	69982	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

08	65944 X	65944	-0-	-0-	-0-	234	1	65710	2	N	-0-					-0-
09	84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	729	1	83361	2	N	-0-					-0-
10	86061 X	86061	-0-	-0-	-0-	263	1	85798	2	N	-0-					-0-
11	75792 X	75792	-0-	-0-	-0-	287	1	75505	2	N	-0-					-0-
12	74106 X	74106	-0-	-0-	-0-	209	1	73897	2	N	-0-					-0-
01	72757 X	72757	-0-	-0-	-0-	1791	1	70966	2	N	-0-					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

08	65131 X	50149	-0-	-14982	-0-	1537	1	48612	2	N	-0-					-0-
09	48420 X	45490	-0-	-2930	-0-	1498	1	43992	2	N	-0-					-0-
10	51243 X	46148	-0-	-5095	-0-	1544	1	44604	2	N	-0-					-0-
11	49590 X	42096	-0-	-7494	-0-	1505	1	40591	2	N	-0-					-0-
12	51243 X	41182	-0-	-10061	-0-	860	1	40322	2	N	-0-					-0-
01	50158 X	42421	-0-	-7737	-0-	725	1	41696	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

08	62527 X	56255	-0-	-6272	-0-	3104	1	53151	2	N	-0-					3
09	60510 X	52794	-0-	-7716	-0-	2998	1	49796	2	N	-0-					3
10	59303 X	53268	-0-	-6035	-0-	3093	1	50175	2	N	-0-					3
11	55920 X	50316	-0-	-5604	-0-	2978	1	47338	2	N	-0-					3
12	57195 X	50599	-0-	-6596	-0-	3082	1	47517	2	N	-0-					-0-
01	56265 X	48536	-0-	-7729	-0-	3049	1	45487	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

08	92938 X	84857	-0-	-8081	-0-	4646	1	80211	2	N	-0-					4
09	89940 X	79876	-0-	-10064	-0-	4502	1	75374	2	N	-0-					4
10	88970 X	80788	-0-	-8182	-0-	4657	1	76131	2	N	-0-					4
11	83700 X	76497	-0-	-7203	-0-	4497	1	72000	2	N	-0-					4
12	85839 X	77200	-0-	-8639	-0-	4668	1	72532	2	N	-0-					-0-
01	84847 X	74000	-0-	-10847	-0-	4618	1	69382	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

08	120900 X	93861	-0-	-27039	-0-	331	1	93530	2	N	-0-					-0-
09	113700 X	81881	-0-	-31819	-0-	291	1	81590	2	N	-0-					-0-
10	117490 X	86004	-0-	-31486	-0-	270	1	85734	2	N	-0-					-0-
11	103560 X	80191	-0-	-23369	-0-	344	1	79847	2	N	-0-					-0-
12	100533 X	92456	-0-	-8077	-0-	1333	1	91123	2	N	-0-					-0-
01	93868 X	87360	-0-	-6508	-0-	1288	1	86072	2	N	-0-					-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
08	124372	X	109948	-0-	-14424	-0-	389	1	109559	2	N	-0-					-0-
09	130650	X	97399	-0-	-33251	-0-	349	1	97050	2	N	-0-					-0-
10	135005	X	101416	-0-	-33589	-0-	321	1	101095	2	N	-0-					-0-
11	122880	X	94551	-0-	-28329	-0-	403	1	94148	2	N	-0-					-0-
12	115041	X	101098	-0-	-13943	-0-	1459	1	99639	2	N	-0-					-0-
01	109957	X	97570	-0-	-12387	-0-	1444	1	96126	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

08	92628	X	73659	-0-	-18969	-0-	260	1	73399	2	N	-0-					-0-
09	91410	X	64374	-0-	-27036	-0-	229	1	64145	2	N	-0-					-0-
10	94457	X	66001	-0-	-28456	-0-	206	1	65795	2	N	-0-					-0-
11	81060	X	62851	-0-	-18209	-0-	271	1	62580	2	N	-0-					-0-
12	78337	X	71563	-0-	-6774	-0-	1030	1	70533	2	N	-0-					-0-
01	73656	X	71051	-0-	-2605	-0-	1043	1	70008	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

08	87420	X	67552	-0-	-19868	-0-	239	1	67313	2	N	-0-					-0-
09	79740	X	69028	-0-	-10712	-0-	243	1	68785	2	N	-0-					-0-
10	82398	X	65904	-0-	-16494	-0-	206	1	65698	2	N	-0-					-0-
11	76050	X	40609	-0-	-35441	-0-	139	1	40470	2	N	-0-					-0-
12	92715	X	92715	-0-	-0-	-0-	241	1	92474	2	N	-0-					-0-
01	71331	X	66574	-0-	-4757	-0-	979	1	65595	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

08	88877	X	62880	-0-	-25997	-0-	222	1	62658	2	N	-0-					-0-
09	85020	X	59488	-0-	-25532	-0-	252	1	59236	2	N	-0-					-0-
10	78771	X	73900	-0-	-4871	-0-	1649	1	72251	2	N	-0-					-0-
11	69240	X	63004	-0-	-6236	-0-	1596	1	61408	2	N	-0-					-0-
12	66991	X	58833	-0-	-8158	-0-	851	1	57982	2	N	-0-					-0-
01	73904	X	55916	-0-	-17988	-0-	821	1	55095	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

08	114855	X	80552	-0-	-34303	-0-	285	1	80267	2	N	-0-					-0-
09	102300	X	73273	-0-	-29027	-0-	324	1	72949	2	N	-0-					-0-
10	105710	X	92127	-0-	-13583	-0-	2141	1	89986	2	N	-0-					-0-
11	88350	X	81732	-0-	-6618	-0-	2079	1	79653	2	N	-0-					-0-
12	85653	X	78389	-0-	-7264	-0-	1133	1	77256	2	N	-0-					-0-
01	92132	X	73731	-0-	-18401	-0-	1090	1	72641	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

08	110112	X	83699	-0-	-26413	-0-	296	1	83403	2	N	-0-					-0-
09	104550	X	76973	-0-	-27577	-0-	341	1	76632	2	N	-0-					-0-
10	108035	X	90821	-0-	-17214	-0-	2115	1	88706	2	N	-0-					-0-
11	91800	X	81920	-0-	-9880	-0-	2083	1	79837	2	N	-0-					-0-
12	89125	X	79139	-0-	-9986	-0-	1144	1	77995	2	N	-0-					-0-
01	90830	X	75145	-0-	-15685	-0-	1111	1	74034	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

08	90954	X	69240	-0-	-21714	-0-	245	1	68995	2	N	-0-					-0-
09	80940	X	64078	-0-	-16862	-0-	281	1	63797	2	N	-0-					-0-
10	83638	X	78835	-0-	-4803	-0-	1817	1	77018	2	N	-0-					-0-
11	76170	X	71672	-0-	-4498	-0-	1815	1	69857	2	N	-0-					-0-
12	74028	X	64945	-0-	-9083	-0-	940	1	64005	2	N	-0-					-0-
01	78833	X	62608	-0-	-16225	-0-	924	1	61684	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109337	X	87246	-0-	-22091	-0-	308	1	86938	2	N	-0-			-0-
09	110370	X	80932	-0-	-29438	-0-	281	1	80651	2	N	-0-			-0-
10	114049	X	76611	-0-	-37438	-0-	235	1	76376	2	N	-0-			-0-
11	100890	X	70265	-0-	-30625	-0-	266	1	69999	2	N	-0-			-0-
12	96038	X	68167	-0-	-27871	-0-	191	1	67976	2	N	-0-			-0-
01	87234	X	67081	-0-	-20153	-0-	237	1	66844	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

08	141019	X	139424	-0-	-1595	-0-	491	1	138933	2	N	-0-			-0-
09	162210	X	126038	-0-	-36172	-0-	436	1	125602	2	N	-0-			-0-
10	167617	X	121609	-0-	-46008	-0-	372	1	121237	2	N	-0-			-0-
11	158940	X	109877	-0-	-49063	-0-	416	1	109461	2	N	-0-			-0-
12	151652	X	106608	-0-	-45044	-0-	298	1	106310	2	N	-0-			-0-
01	139438	X	111969	-0-	-27469	-0-	395	1	111574	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

08	142662	X	135764	-0-	-6898	-0-	479	1	135285	2	N	-0-			-0-
09	154950	X	125895	-0-	-29055	-0-	436	1	125459	2	N	-0-			-0-
10	160115	X	121799	-0-	-38316	-0-	373	1	121426	2	N	-0-			-0-
11	150180	X	112303	-0-	-37877	-0-	425	1	111878	2	N	-0-			-0-
12	144119	X	109865	-0-	-34254	-0-	308	1	109557	2	N	-0-			-0-
01	135749	X	112668	-0-	-23081	-0-	399	1	112269	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

08	122202	X	87455	-0-	-34747	-0-	308	1	87147	2	N	-0-			-0-
09	118260	X	79613	-0-	-38647	-0-	276	1	79337	2	N	-0-			-0-
10	113708	X	81724	-0-	-31984	-0-	251	1	81473	2	N	-0-			-0-
11	95250	X	74964	-0-	-20286	-0-	283	1	74681	2	N	-0-			-0-
12	93558	X	73869	-0-	-19689	-0-	207	1	73662	2	N	-0-			-0-
01	87451	X	77909	-0-	-9542	-0-	275	1	77634	2	N	-0-			-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

08	298654	X	201006	-0-	-97648	-0-	201006	2			N	-0-			-0-
09	289020	X	147005	-0-	-142015	-0-	147005	2			N	-0-			-0-
10	298654	X	124768	-0-	-173886	-0-	124768	2			N	-0-			-0-
11	194520	X	99860	-0-	-94660	-0-	99860	2			N	-0-			-0-
12	201004	X	93068	-0-	-107936	-0-	1182	1	91886	2	N	-0-			-0-
01	201004	X	88145	-0-	-112859	-0-	1427	1	86718	2	N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

08	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	351	1	19105	3	Y	3560	3521	0	211
							3916	9							
09	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	393	1	18429	3	Y	3689	3783	0	117
							4058	9							
10	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	412	1	18341	3	Y	3581	3592	0	106
							3939	9							
11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	398	1	17468	3	Y	3225	3241	0	90
							261	4	3548	9					
12	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	364	1	17502	3	Y	3064	2957	0	197
							30	4	3370	9					
01	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	366	1	17249	3	Y	2669	2643	0	223
							2936	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
08	11315	X	9041	-0-	-2274	-0-	153	1	8218	3	Y	609	613	0			37
							670	9									
09	9990	X	9122	-0-	-868	-0-	166	1	8130	3	Y	751	764	0			24
							826	9									
10	10261	X	8769	-0-	-1492	-0-	181	1	7875	3	Y	648	653	0			19
							713	9									
11	9240	X	9051	-0-	-189	-0-	177	1	7686	3	Y	974	966	0			27
							117	4	1071	9							
12	9424	X	7896	-0-	-1528	-0-	160	1	6455	3	Y	1153	1106	0			74
							13	4	1268	9							
01	8742	X	7124	-0-	-1618	-0-	130	1	5459	3	Y	1395	1355	0			114
							1535	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
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	164	1	9062	3	Y	1004	990	0			59
							1104	9									
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	189	1	9047	3	Y	980	1008	0			31
							1078	9									
10	10261	X	10125	-0-	-136	-0-	202	1	8971	3	Y	865	870	0			26
							952	9									
11	9930	X	8329	-0-	-1601	-0-	135	1	7269	3	Y	760	765	0			21
							89	4	836	9							
12	10261	X	8618	-0-	-1643	-0-	176	1	7341	3	Y	988	946	0			63
							14	4	1087	9							
01	9765	X	7865	-0-	-1900	-0-	104	1	6977	3	Y	713	716	0			60
							784	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
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	189	1	10297	3	Y	1006	995	0			60
							1107	9									
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	208	1	10095	3	Y	979	1008	0			31
							1077	9									
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	226	1	10802	3	Y	803	810	0			24
							883	9									
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	223	1	9705	3	Y	822	823	0			23
							146	4	904	9							
12	11253	X	10973	-0-	-280	-0-	206	1	9699	3	Y	955	917	0			61
							17	4	1051	9							
01	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	198	1	8719	3	Y	1056	1030	0			87
							1162	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	19214	-0-	-5059	-0-	313	1	17228	3	Y	1521	1527	0			91
							1673	9									
09	23490	X	19040	-0-	-4450	-0-	337	1	16728	3	Y	1795	1830	0			56
							1975	9									
10	20026	X	18774	-0-	-1252	-0-	371	1	16670	3	Y	1575	1584	0			47
							1733	9									
11	18960	X	17347	-0-	-1613	-0-	364	1	14938	3	Y	1641	1643	0			45
							240	4	1805	9							
12	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	327	1	14896	3	Y	1682	1619	0			108
							27	4	1850	9							
01	17949	X	17457	-0-	-492	-0-	428	1	14094	3	Y	2668	2560	0			216
							2935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
08	43482	X	43482	-0-	-0-	-0-	232	1	41811	3	Y	1308	1323	0			79
							1439	9									
09	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	264	1	12632	3	Y	1338	1375	0			42
							1472	9									
10	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	295	1	12919	3	Y	1328	1331	0			39
							1461	9									
11	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	272	1	12168	3	Y	1612	1607	0			44
							179	4	1773	9							
12	14632	X	14241	-0-	-391	-0-	258	1	11606	3	Y	2142	2050	0			136
							21	4	2356	9							
01	14198	X	12724	-0-	-1474	-0-	218	1	11105	3	Y	1274	1300	0			110
							1401	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
08	43566	X	43566	-0-	-0-	-0-	121	1	42708	3	Y	670	664	0			40
							737	9									
09	7350	X	6730	-0-	-620	-0-	107	1	6335	3	Y	262	293	0			9
							288	9									
10	7595	X	6820	-0-	-775	-0-	143	1	6066	3	Y	555	548	0			16
							611	9									
11	7350	X	6071	-0-	-1279	-0-	137	1	5508	3	Y	305	312	0			9
							90	4	336	9							
12	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	100	1	6038	3	Y	724	687	0			46
							8	4	796	9							
01	6913	X	5957	-0-	-956	-0-	54	1	5357	3	Y	496	500	0			42
							546	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
08	15128	X	14790	-0-	-338	-0-	249	1	13571	3	Y	882	887	0			53
							970	9									
09	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	260	1	13485	3	Y	881	906	0			28
							969	9									
10	15128	X	14496	-0-	-632	-0-	300	1	13313	3	Y	803	807	0			24
							883	9									
11	14640	X	13936	-0-	-704	-0-	288	1	12455	3	Y	912	911	0			25
							190	4	1003	9							
12	15128	X	14226	-0-	-902	-0-	285	1	12758	3	Y	1054	1012	0			67
							24	4	1159	9							
01	14477	X	13625	-0-	-852	-0-	245	1	12424	3	Y	869	863	0			73
							956	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29667	X	27582	-0-	-2085	-0-	428	1	25011	3	Y	1948	1964	0			118
							2143	9									
09	28710	X	26751	-0-	-1959	-0-	805	1	25372	3	Y	522	621	0			19
							574	9									
10	28799	X	27297	-0-	-1502	-0-	550	1	24743	3	Y	1822	1788	0			53
							2004	9									
11	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	571	1	33940	3	Y	3589	3544	0			98
							375	4	3948	9							
12	50154	X	50154	-0-	-0-	-0-	871	1	45479	3	Y	3394	3274	0			218
							71	4	3733	9							
01	48227	X	48227	-0-	-0-	-0-	931	1	43302	3	Y	3631	3549	0			300
							3994	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
08	39153	X	36913	-0-	-2240	-0-	590	1	33043	3	Y	2982	2988	0			179
							3280	9									
09	37890	X	36458	-0-	-1432	-0-	714	1	32189	3	Y	3232	3309	0			102
							3555	9									
10	38967	X	35824	-0-	-3143	-0-	724	1	31907	3	Y	2903	2919	0			86
							3193	9									
11	36270	X	34755	-0-	-1515	-0-	697	1	30655	3	Y	2676	2688	0			74
							459	4	2944	9							
12	37665	X	32939	-0-	-4726	-0-	621	1	29294	3	Y	2703	2604	0			173
							51	4	2973	9							
01	34968	X	34257	-0-	-711	-0-	626	1	30422	3	Y	2917	2849	0			241
							3209	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
08	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	171	1	22263	3	Y	1675	1689	0			101
							1843	9									
09	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	329	1	23643	3	Y	2220	2252	0			69
							2442	9									
10	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	282	1	24154	3	Y	2409	2407	0			71
							2650	9									
11	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	290	1	22160	3	Y	2068	2081	0			58
							343	4	2275	9							
12	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	181	1	19922	3	Y	2009	1938	0			129
							29	4	2210	9							
01	24149	X	23498	-0-	-651	-0-	190	1	20953	3	Y	2141	2093	0			177
							2355	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
08	36200	X	36200	-0-	-0-	-0-	513	1	33043	3	Y	2404	2412	0			145
							2644	9									
09	32547	X	32547	-0-	-0-	-0-	644	1	28815	3	Y	2807	2864	0			88
							3088	9									
10	33325	X	31837	-0-	-1488	-0-	626	1	28663	3	Y	2316	2335	0			69
							2548	9									
11	32250	X	31642	-0-	-608	-0-	634	1	27781	3	Y	2555	2553	0			71
							416	4	2811	9							
12	33325	X	29576	-0-	-3749	-0-	550	1	26191	3	Y	2537	2445	0			163
							44	4	2791	9							
01	30225	X	29763	-0-	-462	-0-	526	1	26437	3	Y	2545	2497	0			211
							2800	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51057	X	48551	-0-	-2506	-0-	775	1	46169	3	Y	1461	1487	0			89
							1607	9									
09	49557	X	49557	-0-	-0-	-0-	978	1	46784	3	Y	1632	1670	0			51
							1795	9									
10	49141	X	49141	-0-	-0-	-0-	1020	1	45676	3	Y	2223	2209	0			65
							2445	9									
11	46980	X	46318	-0-	-662	-0-	980	1	42051	3	Y	2402	2401	0			66
							645	4	2642	9							
12	51057	X	45624	-0-	-5433	-0-	919	1	41767	3	Y	2603	2503	0			166
							75	4	2863	9							
01	49228	X	44792	-0-	-4436	-0-	834	1	41362	3	Y	2360	2329	0			197
							2596	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
08	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	513	1	29329	3	Y	2404	2410	0			144
							2644	9									
09	31805	X	31805	-0-	-0-	-0-	626	1	28091	3	Y	2807	2863	0			88
							3088	9									
10	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	608	1	27567	3	Y	2161	2185	0			64
							2377	9									
11	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	614	1	26836	3	Y	2374	2372	0			66
							404	4	2611	9							
12	30008	X	29383	-0-	-625	-0-	547	1	26145	3	Y	2405	2317	0			154
							45	4	2646	9							
01	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	541	1	26299	3	Y	2482	2431	0			205
							2730	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
08	50294	X	50294	-0-	-0-	-0-	389	1	46525	3	Y	3073	3074	0			184
							3380	9									
09	47850	X	28416	-0-	-19434	-0-	295	1	26038	3	Y	1894	2016	0			62
							2083	9									
10	49445	X	26329	-0-	-23116	-0-	298	1	24027	3	Y	1822	1830	0			54
							2004	9									
11	47850	X	27241	-0-	-20609	-0-	305	1	24499	3	Y	1886	1888	0			52
							362	4	2075	9							
12	49445	X	45401	-0-	-4044	-0-	465	1	41020	3	Y	3493	3324	0			221
							74	4	3842	9							
01	49243	X	49243	-0-	-0-	-0-	453	1	45343	3	Y	3134	3094	0			261
							3447	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
08	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	545	1	30179	3	Y	2282	2288	0			137
							2510	9									
09	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	661	1	29841	3	Y	2514	2572	0			79
							2765	9									
10	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	677	1	29970	3	Y	2223	2236	0			66
							2445	9									
11	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	666	1	29359	3	Y	2190	2195	0			61
							438	4	2409	9							
12	31620	X	31479	-0-	-141	-0-	593	1	28410	3	Y	2207	2127	0			141
							48	4	2428	9							
01	32674	X	28014	-0-	-4660	-0-	571	1	25190	3	Y	2048	2019	0			170
							2253	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49042	X	47995	-0-	-1047	-0-	371	1	45014	3	Y	2373	2377	0			142
							2610	9									
09	47460	X	28845	-0-	-18615	-0-	308	1	26813	3	Y	1567	1658	0			51
							1724	9									
10	49042	X	27581	-0-	-21461	-0-	311	1	25572	3	Y	1544	1549	0			46
							1698	9									
11	47460	X	27515	-0-	-19945	-0-	313	1	24958	3	Y	1703	1702	0			47
							371	4	1873	9							
12	48825	X	46259	-0-	-2566	-0-	480	1	41970	3	Y	3394	3226	0			215
							76	4	3733	9							
01	48735	X	48735	-0-	-0-	-0-	448	1	45317	3	Y	2700	2688	0			227
							2970	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
08	54033 X	53678	-0-	-355	-0-	421	1	50712	3	Y	2314	2314	0			139
						2545	9									
09	52290 X	71	-0-	-52219	-0-	70	3	1	9	Y	1	134	0			6
10	54033 X	-0-	-0-	-54033	-0-					Y	-0-	4	0			2
11	52290 X	-0-	-0-	-52290	-0-					Y	1	1	0			2
12	54033 X	31772	-0-	-22261	-0-	311	1	28829	3	Y	2347	2203	0			146
						50	4	2582	9							
01	64153 X	64153	-0-	-0-	-0-	587	1	59673	3	Y	3539	3398	0			287
						3893	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
08	57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	446	1	53641	3	Y	2800	2802	0			168
						3080	9									
09	54990 X	29	-0-	-54961	-0-	29	3			Y	-0-	163	0			5
10	56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	54990 X	-0-	-0-	-54990	-0-					Y	-0-					-0-
12	56823 X	39841	-0-	-16982	-0-	390	1	36696	3	Y	2448	2295	0			153
						62	4	2693	9							
01	66748 X	66748	-0-	-0-	-0-	600	1	61676	3	Y	4065	3890	0			328
						4472	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
08	57009 X	55108	-0-	-1901	-0-	439	1	52861	3	Y	1644	1648	0			99
						1808	9									
09	55170 X	53527	-0-	-1643	-0-	651	1	50937	3	Y	1763	1806	0			56
						1939	9									
10	57009 X	53918	-0-	-3091	-0-	635	1	51517	3	Y	1605	1613	0			48
						1766	9									
11	55170 X	52578	-0-	-2592	-0-	617	1	49356	3	Y	1703	1704	0			47
						732	4	1873	9							
12	55955 X	52123	-0-	-3832	-0-	520	1	49490	3	Y	1846	1775	0			118
						82	4	2031	9							
01	56204 X	56204	-0-	-0-	-0-	477	1	53680	3	Y	1861	1825	0			154
						2047	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57381 X	55274	-0-	-2107	-0-	442	1	53393	3	Y	1308	1314	0			79
						1439	9									
09	55530 X	53838	-0-	-1692	-0-	659	1	51600	3	Y	1435	1469	0			45
						1579	9									
10	57381 X	53964	-0-	-3417	-0-	638	1	51900	3	Y	1296	1303	0			38
						1426	9									
11	54780 X	52685	-0-	-2095	-0-	622	1	49653	3	Y	1521	1517	0			42
						737	4	1673	9							
12	56482 X	51263	-0-	-5219	-0-	523	1	48918	3	Y	1581	1522	0			101
						83	4	1739	9							
01	54715 X	48171	-0-	-6544	-0-	476	1	45816	3	Y	1708	1668	0			141
						1879	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
08	46541 X	46541	-0-	-0-	-0-	353	1	42708	3	Y	3164	3175	0			190
						3480	9									
09	37950 X	29074	-0-	-8876	-0-	308	1	26467	3	Y	2090	2212	0			68
						2299	9									
10	39215 X	27541	-0-	-11674	-0-	312	1	24987	3	Y	2038	2046	0			60
						2242	9									
11	37950 X	26889	-0-	-11061	-0-	284	1	23959	3	Y	2099	2101	0			58
						337	4	2309	9							
12	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	435	1	37686	3	Y	3888	3700	0			246
						69	4	4277	9							
01	46730 X	46730	-0-	-0-	-0-	394	1	42616	3	Y	3382	3346	0			282
						3720	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
08	52507 X	52507	-0-	-0-	-0-	413	1	49683	3	Y	2192	2199	0			132
						2411	9									
09	32520 X	34	-0-	-32486	-0-	34	3			Y	-0-	128	0			4
10	33604 X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-					-0-
12	40344 X	40344	-0-	-0-	-0-	411	1	37006	3	Y	2602	2440	0			162
						65	4	2862	9							
01	58325 X	58325	-0-	-0-	-0-	542	1	54848	3	Y	2668	2610	0			220
						2935	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
08	47079 X	47079	-0-	-0-	-0-	347	1	41811	3	Y	4474	4481	0			268
						4921	9									
09	42330 X	26284	-0-	-16046	-0-	26283	3	1	9	Y	1	261	0			8
10	43741 X	29607	-0-	-14134	-0-	319	1	25959	3	Y	3026	2947	0			87
						3329	9									
11	42330 X	27076	-0-	-15254	-0-	244	1	24502	3	Y	1856	1891	0			52
						288	4	2042	9							
12	45157 X	45157	-0-	-0-	-0-	474	1	40802	3	Y	3460	3293	0			219
						75	4	3806	9							
01	47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	434	1	43817	3	Y	2917	2892	0			244
						3209	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52362 X	52362	-0-	-0-	-0-	399	1	48113	3	Y	3500	3496	0			209
						3850	9									
09	52009 X	52009	-0-	-0-	-0-	605	1	47561	3	Y	3494	3592	0			111
						3843	9									
10	53912 X	53912	-0-	-0-	-0-	613	1	49733	3	Y	3242	3257	0			96
						3566	9									
11	53594 X	53594	-0-	-0-	-0-	603	1	48530	3	Y	3406	3408	0			94
						714	4	3747	9							
12	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	535	1	48915	3	Y	3131	3024	0			201
						85	4	3444	9							
01	52545 X	50035	-0-	-2510	-0-	441	1	46181	3	Y	3103	3047	0			257
						3413	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
08	59109	X	59109	-0-	-0-	-0-	445	1	53575	3	Y	4626	4627	0			277
							5089	9									
09	53400	X	38398	-0-	-15002	-0-	405	1	34437	3	Y	3233	3405	0			105
							3556	9									
10	55180	X	37433	-0-	-17747	-0-	414	1	33623	3	Y	3087	3101	0			91
							3396	9									
11	53400	X	36714	-0-	-16686	-0-	405	1	32318	3	Y	3193	3196	0			88
							479	4	3512	9							
12	55382	X	55382	-0-	-0-	-0-	531	1	48858	3	Y	5371	5119	0			340
							85	4	5908	9							
01	60110	X	60110	-0-	-0-	-0-	532	1	53775	3	Y	5275	5178	0			437
							5803	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
08	80008	X	80008	-0-	-0-	-0-	598	1	71877	3	Y	6848	6849	0			410
							7533	9									
09	72930	X	48749	-0-	-24181	-0-	498	1	43331	3	Y	4473	4737	0			146
							4920	9									
10	75361	X	46253	-0-	-29108	-0-	508	1	41227	3	Y	4107	4131	0			122
							4518	9									
11	72930	X	45520	-0-	-27410	-0-	496	1	39718	3	Y	4289	4292	0			119
							588	4	4718	9							
12	75361	X	70971	-0-	-4390	-0-	677	1	61670	3	Y	7743	7372	0			490
							107	4	8517	9							
01	78403	X	78403	-0-	-0-	-0-	683	1	69287	3	Y	7666	7521	0			635
							8433	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
08	88591	X	88591	-0-	-0-	-0-	668	1	80324	3	Y	6908	6910	0			414
							7599	9									
09	81090	X	184	-0-	-80906	-0-	184	3			Y	-0-	401	0			13
10	83793	X	-0-	-0-	-83793	-0-					Y	-0-	12	0			1
11	81090	X	-0-	-0-	-81090	-0-					Y	1	1	0			1
12	83793	X	53451	-0-	-30342	-0-	275	1	49997	3	Y	2850	2673	0			178
							44	4	3135	9							
01	94879	X	94879	-0-	-0-	-0-	757	1	84633	3	Y	8626	8119	0			685
							9489	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93687	X	93687	-0-	-0-	-0-	706	1	84948	3	Y	7303	7301	0			437
							8033	9									
09	84390	X	192	-0-	-84198	-0-	192	3			Y	-0-	424	0			13
10	87203	X	-0-	-0-	-87203	-0-					Y	1	13	0			1
11	84390	X	-0-	-0-	-84390	-0-					Y	-0-					1
12	87203	X	43279	-0-	-43924	-0-	165	1	41218	3	Y	1700	1595	0			106
							26	4	1870	9							
01	101865	X	101865	-0-	-0-	-0-	893	1	90800	3	Y	9247	8625	0			728
							10172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176

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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	N	58					168
							64	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					174
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					181
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	4	N	281					421
							309	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	864	2	1	4	N	148	182	1			387
							163	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	159	1			229
11	1470	N	35	-0-	-1435	-0-	25	2	10	9	N	9					238
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					238
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					238

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
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8			193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	660	N	228	-0-	-432	-0-	206	2	22	9	N	20					213
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					213
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					213

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3115	-0-	15	15	3075	2	40	9	N	36					135
09	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	23					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	1800	N	249	-0-	-1551	-0-	206	2	43	9	N	39					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					197

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	2	8			250
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					285
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	25					310
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					351
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	17	2	12	9	N	11					362
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362

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
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	4	N	221					300
							243	9									
09	2190	N	1064	-0-	-1126	-0-	930	2	1	4	N	121	362	1			59
							133	9									
10	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	1524	2	3	4	N	88	5	8			142
							97	9									
11	2430	N	559	-0-	-1871	-0-	508	2	1	4	N	45					187
							50	9									
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	4	N	144	185	1			146
							158	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	4	N	157	185	1			118
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
08	3100 N	4854	-0-	1754	1754	4239	2	201	4	N	376	343	1			132
						414	9									
09	3079 X	1325	-0-	-1754	-0-	1156	2	169	9	N	154					286
10	2697 X	56	-0-	-2641	-0-	11	2	45	9	N	41	168	1			159
11	2610 X	29	-0-	-2581	-0-	18	2	1	4	N	9					168
						10	9									
12	2697 X	19	-0-	-2678	-0-	10	2	1	4	N	7					175
						8	9									
01	2697 X	3	-0-	-2694	-0-	3	2			N	-0-					175

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

08	3658 X	2065	-0-	-1593	-0-	425	1	1219	2	N	380	313	1	1	8	185
						3	4	418	9							
09	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	456	1	1773	2	N	433	526	1	2	8	90
						9	4	476	9							
10	3658 X	2032	-0-	-1626	-0-	398	1	1182	2	N	408	314	1	1	8	183
						3	4	449	9							
11	2490 X	1868	-0-	-622	-0-	1472	2	5	4	N	355	344	1			194
						391	9									
12	2790 X	21	-0-	-2769	-0-	18	2	3	9	N	3	129	1			68
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					68

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	438	1	1255	2	N	223	314	1			184
						2	4	245	9							
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1475	2	N	245	168	1			261
						5	4	270	9							
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	465	1	1379	2	N	235	379	1			117
						2	4	259	9							
11	1890 N	1270	-0-	-620	-0-	1062	2	3	4	N	186	160	1			143
						205	9									
12	2201 N	56	-0-	-2145	-0-	55	2	1	9	N	1	35	1			109
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	35	1			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					124
09	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1097	2	10	4	N	301	358	1			67
							331	9									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	536	2	3	4	N	142					209
							156	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	95	2	1	4	N	35	174	1			70
							39	9									
12	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	2			N	-0-					70
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					73

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2984	2	6	9	N	5					180
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5					185
10	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	2439	2	15	9	N	14					199
11	3450	X	1531	-0-	-1919	-0-	1513	2	18	9	N	16					215
12	3565	X	1138	-0-	-2427	-0-	1086	2	52	9	N	47	180	1			82
01	2976	X	1566	-0-	-1410	-0-	1552	2	14	9	N	13					95

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					149
09	660	X	124	-0-	-536	-0-	85	2	39	9	N	35					184
10	403	X	50	-0-	-353	-0-	18	2	32	9	N	29					213
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24					237
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					237
01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	N	8	118	1			127

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	160	2	10	4	N	190	181	1	1	8	109
							209	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	139	2	5	4	N	134					243
							147	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	105	2	1	4	N	135	163	1			215
							149	9									
11	360	N	67	-0-	-293	-0-	11	2	1	4	N	50	159	1			106
							55	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	41	1			65
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	59	2	3	4	N	141	43	1			163
							155	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					66
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 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
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	4	N	144	164	1	4	8	62
							158	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	4	N	116					178
							128	9									
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	4	N	88					266
							97	9									
11	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1195	2	9	9	N	8					274
12	2728	N	2050	-0-	-678	-0-	1966	2	1	4	N	75	186	1			163
							83	9									
01	2728	N	2134	-0-	-594	-0-	1986	2	1	4	N	134	173	1			124
							147	9									

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

08	1705	N	304	-0-	-1401	-0-	304	2			N	-0-					205
09	1320	N	92	-0-	-1228	-0-	23	2	69	9	N	63	169	1			99
10	1736	N	29	-0-	-1707	-0-	29	2			N	-0-					99
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1195	2	194	9	N	176					275
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1021	2	110	9	N	100	173	1			202
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	N	2					204

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

08	713	N	457	-0-	-256	-0-	232	2	4	4	N	201	345	1			112
							221	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	199	2	14	4	N	268	170	1			210
							295	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	195	2	5	4	N	249	345	1			114
							274	9									
11	450	N	229	-0-	-221	-0-	99	2	3	4	N	115					229
							127	9									
12	527	N	310	-0-	-217	-0-	108	2	5	4	N	179	180	1			228
							197	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					228

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

08	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	164	1	1491	2	N	267	250	1			49
							4	4	294	9							
09	2910	X	1927	-0-	-983	-0-	175	1	1506	2	N	212	213	1			48
							13	4	233	9							
10	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	206	1	1773	2	N	170	174	1			44
							1	4	187	9							
11	2280	X	133	-0-	-2147	-0-	4	1	4	4	N	114	60	1			98
							125	9									
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5	64	1			39
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	196	1	2123	2	N	3	42	1			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2377	2	306	9	Y	278	275	0	3	1	9
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3265	2	270	9	Y	245	245	0			9
10	3503 X	2246	-0-	-1257	-0-	2019	2	227	9	Y	206	212	0			3
11	3390 X	2657	-0-	-733	-0-	87	1	2386	2	Y	167	165	1			5
						184	9									
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	247	1	3137	2	Y	281	281	1			5
						309	9									
01	DLQ G-10	3443	-0-	3443	3443	268	1	2956	2	Y	199	201	1			3
						219	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

08	1860 X	587	-0-	-1273	-0-	69	1	400	2	Y	105	150	1			36
						2	4	116	9							
09	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	218	1	1557	2	Y	227	230	1			33
						4	4	250	9							
10	1767 X	958	-0-	-809	-0-	155	1	657	2	Y	132	138	1			27
						1	4	145	9							
11	1710 X	1569	-0-	-141	-0-	458	1	975	2	Y	124	42	1			109
						136	9									
12	2108 X	1525	-0-	-583	-0-	286	1	1239	2	Y	-0-	109	1			-0-
01	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	131	1	1154	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

08	3100 N	2855	-0-	-245	1916	2499	2	15	4	N	310	361	1			93
						341	9									
09	3000 N	2675	-0-	-325	1591	2335	2	7	4	N	303	260	1			136
						333	9									
10	3100 N	3012	-0-	-88	1503	2657	2	10	4	N	314	347	1			103
						345	9									
11	2995 N	1492	-0-	-1503	-0-	1397	2	3	4	N	84	150	1			37
						92	9									
12	1023 N	326	-0-	-697	-0-	260	2	2	4	N	58	47	1			48
						64	9									
01	1023 N	405	-0-	-618	-0-	331	2	2	4	N	65	92	1			21
						72	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3966	2	212	9	Y	193	190	0	4	1	2
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5834	2	91	9	Y	83	84	0			1
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4570	2	501	9	Y	455	453	0			3
11	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	163	1	4467	2	Y	430	429	1			4
						473	9									
12	6138 X	5212	-0-	-926	-0-	297	1	4229	2	Y	624	621	1			7
						686	9									
01	DLQ G-10	5474	-0-	5474	5474	388	1	4365	2	Y	655	656	1			6
						721	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
08	3100	N	2642	-0-	-458	3155	209	1	1894	2	N	485	439	1			87
							5	4	534	9							
09	3000	N	2191	-0-	-809	2346	174	1	1505	2	N	445	432	1			100
							22	4	490	9							
10	3100	N	2338	-0-	-762	1584	191	1	1645	2	N	454	443	1			111
							3	4	499	9							
11	3000	N	3212	-0-	212	1796	520	1	2534	2	N	141	134	1			118
							3	4	155	9							
12	2263	N	93	-0-	-2170	-0-	87	1	6	9	N	5	79	1			44
01	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	162	1	1760	2	N	178	133	1			89
							3	4	196	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
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	4920	2	3	4	Y	369	301	1	2	8	153
							406	9									
09	5250	X	2914	-0-	-2336	-0-	2687	2	1	4	Y	205	274	1			84
							226	9									
10	5425	X	71	-0-	-5354	-0-	17	2	54	9	Y	49	2	8			131
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	4					135
12	5332	X	60	-0-	-5272	-0-	1	4	59	9	Y	54					189
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	21	2	1	4	Y	66					255
							73	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
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	N	259	243	1			54
							7	4	285	9							
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	38	1	330	2	N	206	206	1			54
							20	4	227	9							
10	992	N	508	-0-	-484	-0-	34	1	295	2	N	160	171	1			43
							3	4	176	9							
11	750	N	187	-0-	-563	-0-	1	1	1	4	N	168	46	1			165
							185	9									
12	651	N	63	-0-	-588	-0-	2	4	61	9	N	55	10	1			210
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1	1154	2	N	140	252	1			98
							6	4	154	9							

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
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1219	1	2318	2	Y	316	312	0	4	1	5
							348	9									
09	3450	X	3277	-0-	-173	-0-	1179	1	1761	2	Y	306	305	0			6
							337	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1219	1	2774	2	Y	366	368	0			4
							403	9									
11	3750	X	3296	-0-	-454	-0-	396	1	2618	2	Y	256	255	1			5
							282	9									
12	3875	X	396	-0-	-3479	-0-	202	1	8	2	Y	169	173	1			1
							186	9									
01	DLQ G-10		322	-0-	322	322	139	1	8	2	Y	159	158	1			2
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	276 272	1 9	2610	3	Y	247	249	1			1
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	309 251	1 9	2398	3	Y	228	228	1			1
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	255 242	1 9	2572	3	Y	220	220	1			1
11	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	323 198	1 9	2297	3	Y	180	179	1			2
12	3100	X	2468	-0-	-632	-0-	199 230	1 9	2039	3	Y	209	180	1			31
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

08	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	229 177	1 9	2169	3	Y	161	162	1			-0-
09	2640	N	2447	-0-	-193	-0-	261 165	1 9	2021	3	Y	150	150	1			-0-
10	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	206 168	1 9	2073	3	Y	153	153	1			-0-
11	2490	N	2324	-0-	-166	-0-	270 136	1 9	1918	3	Y	124	123	1			1
12	3100	N	3527	-0-	427	427	299 172	1 9	3056	3	Y	156	134	1			23
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	726 144	1 9	6870	3	Y	131	131	1			1
09	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1508 363	1 9	11666	3	Y	330	320	1			11
10	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	1022 248	1 9	10395	3	Y	225	236	1			-0-
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1094 416	1 9	7804	3	Y	378	374	1			4
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	560 512	1 9	5764	3	Y	465	400	1			69
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	381	1	3608	3	Y	232	233	1			1
							255	9									
09	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	446	1	3460	3	Y	223	223	1			1
							245	9									
10	4495	X	4110	-0-	-385	-0-	348	1	3503	3	Y	235	235	1			1
							259	9									
11	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	438	1	3122	3	Y	170	170	1			1
							187	9									
12	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	317	1	3242	3	Y	223	192	1			32
							245	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	229	1	2165	3	Y	205	206	1			-0-
							226	9									
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	260	1	2018	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
10	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	202	1	2034	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
11	2550	N	2158	-0-	-392	-0-	250	1	1776	3	Y	120	119	1			1
							132	9									
12	2573	N	1971	-0-	-602	-0-	158	1	1617	3	Y	178	153	1			26
							196	9									
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	69	1	1548	3	Y	-0-	9	1			2
09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	33	1	2073	3	Y	-0-					2
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	114	1	2239	3	Y	-0-					2
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	182	1	2006	3	Y	-0-					2
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	217	1	2099	3	Y	-0-					2
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	173	1	1639	3	Y	169	170	1			-0-
							186	9									
09	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	195	1	1513	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
10	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	155	1	1557	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	201	1	1434	3	Y	122	121	1			1
							134	9									
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	3	Y	149	129	1			21
							164	9									
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	344	1	3253	3	Y	178	179	1			1
							196	9									
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	388	1	3007	3	Y	161	162	1			-0-
							177	9									
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	311	1	3129	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	402	1	2864	3	Y	137	136	1			1
							151	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	296	1	3033	3	Y	189	162	1			28
							208	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	98	1	927	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
09	1320	X	1053	-0-	-267	-0-	118	1	917	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	175	1	1766	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	220	1	1570	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1791	3	Y	143	122	1			22
							157	9									
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					22

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	446	3	21	9	Y	19	21	1			13
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	7	1	313	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

08	837	N	787	-0-	-50	-0-	74	1	703	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	77	1	597	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	56	1	566	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	99	1	704	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	685	3	Y	40	33	1			10
							44	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	76	1	716	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	532	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	90	1	644	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	54	1	552	3	Y	37	32	1			5
							41	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	216	1	2047	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	242	1	1874	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	188	1	1898	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	221	1	1573	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
12	2232	N	1221	-0-	-1011	-0-	104	1	1064	3	Y	48	41	1			7
							53	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1748	3	46	9	N	42	102	1			12
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	34	1	1535	3	N	-0-					12
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					12
11	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	3			N	-0-					12
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	3	1	1572	3	N	-0-					12
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					12

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
08	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	235	1	2220	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	272	1	2109	3	Y	72	72	1			1
							79	9									
10	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	198	1	1994	3	Y	70	70	1			1
							77	9									
11	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	256	1	1820	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
12	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	210	1	2150	3	Y	72	62	1			11
							79	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	483	1	4569	3	Y	282	282	1			3
							310	9									
09	5130	X	5089	-0-	-41	-0-	555	1	4291	3	Y	221	219	1			5
							243	9									
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	444	1	4520	3	Y	126	131	1			-0-
							139	9									
11	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	576	1	4109	3	Y	210	208	1			2
							231	9									
12	5425	X	3776	-0-	-1649	-0-	318	1	3272	3	Y	169	146	1			25
							186	9									
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	156	1	1476	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	179	1	1385	3	Y	83	84	1			1
							91	9									
10	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	130	1	1305	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
11	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	171	1	1219	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	3	Y	85	73	1			13
							94	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	397	1	3755	3	Y	126	127	1			1
							139	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	447	1	3461	3	Y	188	184	1			5
							207	9									
10	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	350	1	3561	3	Y	103	108	1			-0-
							113	9									
11	4140	X	3930	-0-	-210	-0-	459	1	3275	3	Y	178	177	1			1
							196	9									
12	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	340	1	3499	3	Y	203	175	1			29
							223	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					29

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 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
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2769	3	29	9	Y	26	30	1			14
09	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	51	1	2310	3	Y	12					26
							13	9									
10	2449	X	2376	-0-	-73	-0-	2365	3	11	9	Y	10	18	1			18
11	2700	X	2115	-0-	-585	-0-	2103	3	12	9	Y	11	18	1			11
12	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	4	1	2309	3	Y	8					19
							9	9									
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2016	-0-	-402	-0-	179	1	1698	3	Y	126	126	1			1
							139	9									
09	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	196	1	1520	3	Y	104	103	1			2
							114	9									
10	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	121	1	1236	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
11	1950	N	1159	-0-	-791	-0-	135	1	965	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	180	1	1849	3	Y	57	50	1			7
							63	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 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
08	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	322	1	3046	3	Y	152	153	1			1
							167	9									
09	3510	X	3345	-0-	-165	-0-	366	1	2829	3	Y	136	134	1			3
							150	9									
10	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	226	1	2301	3	Y	56	59	1			-0-
							62	9									
11	3480	X	1808	-0-	-1672	-0-	207	1	1479	3	Y	111	110	1			1
							122	9									
12	3534	X	2593	-0-	-941	-0-	220	1	2270	3	Y	94	81	1			14
							103	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	220	1	2086	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
09	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	254	1	1965	3	Y	108	108	1			1
							119	9									
10	2418	X	2222	-0-	-196	-0-	189	1	1908	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
11	2370	X	2098	-0-	-272	-0-	245	1	1743	3	Y	100	99	1			2
							110	9									
12	2449	X	2222	-0-	-227	-0-	185	1	1897	3	Y	127	109	1			20
							140	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	2271	3	22	9	Y	20	23	1			9
09	2580	X	2189	-0-	-391	-0-	47	1	2129	3	Y	12					21
							13	9									
10	2449	X	2284	-0-	-165	-0-	2275	3	9	9	Y	8	15	1			14
11	2220	X	2150	-0-	-70	-0-	2144	3	6	9	Y	5	13	1			6
12	2294	X	2051	-0-	-243	-0-	3	1	2036	3	Y	11					17
							12	9									
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	874	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	103	1	797	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	855	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	107	1	762	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	992	N	364	-0-	-628	-0-	28	1	292	3	Y	40	33	1			7
							44	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6086	3	34	9	Y	31	29	1			12
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	136	1	6200	3	Y	22	17	1			17
							24	9									
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6510	3	28	9	Y	25	37	1			5
11	6210	X	6084	-0-	-126	-0-	6064	3	20	9	Y	18	14	1			9
12	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	10	1	6213	3	Y	20	26	1			3
							22	9									
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	60	1	569	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	629	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	92	1	930	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
11	3000	N	3163	-0-	163	163	385	1	2739	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
12	2835	N	2672	-0-	-163	-0-	234	1	2394	3	Y	40	33	1			8
							44	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	167	1	1582	3	Y	62	63	1			3
							68	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	176	1	1361	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	211	1	1503	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
12	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	110	1	1121	3	Y	53	46	1			9
							58	9									
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	468	1	4428	3	Y	178	179	1			2
							196	9									
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	3	Y	169	169	1			2
							186	9									
10	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	382	1	3847	3	Y	161	161	1			2
							177	9									
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	575	1	4092	3	Y	155	154	1			3
							171	9									
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	412	1	4219	3	Y	183	157	1			29
							201	9									
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	87	1	823	3	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	105	1	814	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	1209	N	734	-0-	-475	-0-	59	1	597	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
11	930	N	624	-0-	-306	-0-	72	1	510	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
12	992	N	632	-0-	-360	-0-	52	1	528	3	Y	47	41	1			7
							52	9									
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3667	-0-	-859	-0-	3658	2	9	9	Y	8					38
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4879	2	9	9	Y	8	25	1			21
10	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4711	2	25	9	Y	23					44
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4654	2	6	9	Y	5					49
12	5053	X	3838	-0-	-1215	-0-	3830	2	8	9	Y	7					56
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	35	1			18
09	1740	N	696	-0-	-1044	-0-	15	1	666	3	Y	14	31	1			1
							15	9									
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	1770	N	230	-0-	-1540	-0-	230	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	713	N	142	-0-	-571	-0-	135	3	7	9	Y	6	4	1			2
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	411	1	3892	3	Y	250	252	1			2
							275	9									
09	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	463	1	3586	3	Y	238	238	1			2
							262	9									
10	4681	X	4114	-0-	-567	-0-	348	1	3507	3	Y	235	235	1			2
							259	9									
11	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	458	1	3260	3	Y	191	189	1			4
							210	9									
12	4619	X	4138	-0-	-481	-0-	346	1	3536	3	Y	233	200	1			37
							256	9									
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	32	1	1963	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	104	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	176	1	1939	3	Y	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	203	1	1962	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	5952	X	5679	-0-	-273	-0-	513	1	4852	3	Y	285	286	1			-0-
							314	9									
09	5490	X	5388	-0-	-102	-0-	583	1	4522	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
10	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	468	1	4713	3	Y	276	275	1			1
							304	9									
11	5490	X	5080	-0-	-410	-0-	596	1	4242	3	Y	220	219	1			2
							242	9									
12	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	426	1	4363	3	Y	257	221	1			38
							283	9									
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	Y	15	24	1			16
09	1380	N	243	-0-	-1137	-0-	5	1	220	3	Y	16	27	1			5
							18	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	3	11	9	Y	10	9	1			6
11	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	179 129	1 9	1697	3	Y	117	117	1			-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	224 154	1 9	1734	3	Y	140	140	1			-0-
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	167 142	1 9	1679	3	Y	129	128	1			1
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	133 89	1 9	949	3	Y	81	81	1			1
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	133 164	1 9	1360	3	Y	149	127	1			23
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	142 328	1 9	1343	3	Y	298	297	1			2
09	2670	N	1820	-0-	-850	-0-	161 415	1 9	1244	3	Y	377	377	1			2
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	199 319	1 9	2002	3	Y	290	290	1			2
11	1740	N	1077	-0-	-663	-0-	119 108	1 9	850	3	Y	98	98	1			2
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	172 209	1 9	1759	3	Y	190	162	1			30
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 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
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	151 85	1 9	1430	3	Y	77	77	1			3
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	178 63	1 9	1380	3	Y	57	57	1			3
10	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	127 80	1 9	1283	3	Y	73	73	1			3
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	164 68	1 9	1166	3	Y	62	61	1			4
12	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	119 84	1 9	1217	3	Y	76	65	1			15
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	780	-0-	-1576	-0-	64	1	610	3	Y	96	96	1			3
							106	9									
09	2280	X	641	-0-	-1639	-0-	61	1	475	3	Y	95	95	1			3
							105	9									
10	2356	X	465	-0-	-1891	-0-	35	1	349	3	Y	74	74	1			3
							81	9									
11	2280	X	974	-0-	-1306	-0-	108	1	771	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
12	1798	X	561	-0-	-1237	-0-	40	1	412	3	Y	99	84	1			19
							109	9									
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6915	-0-	-277	-0-	628	1	5947	3	Y	309	310	1			1
							340	9									
09	6900	X	6607	-0-	-293	-0-	719	1	5570	3	Y	289	289	1			1
							318	9									
10	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	554	1	5580	3	Y	297	297	1			1
							327	9									
11	6840	X	6272	-0-	-568	-0-	738	1	5255	3	Y	254	253	1			2
							279	9									
12	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	555	1	5682	3	Y	307	264	1			45
							338	9									
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					45

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4664	3	34	9	Y	31	29	1			21
09	4980	X	4750	-0-	-230	-0-	101	1	4613	3	Y	33	23	1			31
							36	9									
10	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4897	3	13	9	Y	12	32	1			11
11	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	4461	3	26	9	Y	24	16	1			19
12	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	8	1	4711	3	Y	34	39	1			14
							37	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	5363	X	3943	-0-	-1420	-0-	3937	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	5190	X	3718	-0-	-1472	-0-	80	1	3636	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	4406	3	28	9	Y	25	23	1			3
11	5070	X	4303	-0-	-767	-0-	4303	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	5239	X	3967	-0-	-1272	-0-	7	1	3958	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	20	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	25	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	3100	N	1961	-0-	-1139	7418	178	1	1688	3	Y	86	85	1			2
							95	9									
09	3000	N	2109	-0-	-891	6527	230	1	1785	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
10	3100	N	2038	-0-	-1062	5465	177	1	1783	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
11	3000	N	2116	-0-	-884	4581	253	1	1805	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
12	3100	N	1653	-0-	-1447	3134	143	1	1460	3	Y	45	39	1			8
							50	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	1088					Y	NO RPT					8

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
08	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	220	1	2080	3	Y	127	128	1			1
							140	9									
09	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	250	1	1938	3	Y	96	96	1			1
							106	9									
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	201	1	2023	3	Y	94	94	1			1
							103	9									
11	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	254	1	1809	3	Y	79	78	1			2
							87	9									
12	2449	X	1673	-0-	-776	-0-	142	1	1451	3	Y	73	64	1			11
							80	9									
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	255	1	2413	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	297	1	2301	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2349	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	267	1	1901	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
12	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	134	1	1372	3	Y	56	48	1			8
							62	9									
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	6603	X	5524	-0-	-1079	-0-	505	1	4780	3	Y	217	218	1			-0-
							239	9									
09	5820	X	5753	-0-	-67	-0-	637	1	4933	3	Y	166	165	1			1
							183	9									
10	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	436	1	4395	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
11	5370	X	3783	-0-	-1587	-0-	458	1	3259	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
*12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	543	1	5553	3	Y	327	280	1			49
							360	9									
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	146	1	1380	3	Y	54	53	1			3
							59	9									
09	1830	X	1725	-0-	-105	-0-	191	1	1478	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
10	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	162	1	1634	3	Y	52	52	1			3
							57	9									
11	1830	X	1771	-0-	-59	-0-	212	1	1511	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
12	1798	X	1495	-0-	-303	-0-	129	1	1320	3	Y	42	37	1			8
							46	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	2356	X	1071	-0-	-1285	-0-	87	1	819	3	Y	150	150	1			1
							165	9									
09	2280	X	1851	-0-	-429	-0-	191	1	1478	3	Y	165	165	1			1
							182	9									
10	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	177	1	1785	3	Y	151	151	1			1
							166	9									
11	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	190	1	1354	3	Y	119	119	1			1
							131	9									
12	1922	X	531	-0-	-1391	-0-	43	1	437	3	Y	46	40	1			7
							51	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	354	1	3348	3	Y	263	263	1			1
							289	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	399	1	3091	3	Y	221	222	1			-0-
							243	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	283	1	2852	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	357	1	2539	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
12	2759	X	2139	-0-	-620	-0-	184	1	1886	3	Y	63	54	1			9
							69	9									
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					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
08	8370	X	8039	-0-	-331	-0-	8005	3	34	9	Y	31	29	1			16
09	8190	X	6514	-0-	-1676	-0-	139	1	6351	3	Y	22	18	1			20
							24	9									
10	8463	X	6536	-0-	-1927	-0-	6508	3	28	9	Y	25	37	1			8
11	8190	X	6094	-0-	-2096	-0-	6075	3	19	9	Y	17	13	1			12
12	8029	X	6560	-0-	-1469	-0-	11	1	6527	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	334	1	3159	3	Y	199	200	1			3
							219	9									
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	383	1	2969	3	Y	213	213	1			3
							234	9									
10	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	306	1	3080	3	Y	181	181	1			3
							199	9									
11	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	396	1	2818	3	Y	133	133	1			3
							146	9									
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	310	1	3171	3	Y	159	137	1			25
							175	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	3689	X	2750	-0-	-939	-0-	2694	3	56	9	N	51	56	1			48
09	3570	X	2493	-0-	-1077	-0-	53	1	2412	3	N	25	48	1			25
							28	9									
10	3689	X	2509	-0-	-1180	-0-	2481	3	28	9	N	25					50
11	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	2325	3	26	9	N	24	51	1			23
12	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	4	1	2538	3	N	-0-					23
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					23

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	416	1	3939	3	Y	187	186	1			4
							206	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	469	1	3632	3	Y	137	136	1			5
							151	9									
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3189	3	Y	35	40	1			-0-
							39	9									
11	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	342	1	2439	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
12	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	124	1	1276	3	Y	386	330	1			56
							425	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	332	1	3137	3	Y	224	225	1			-0-
							246	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	386	1	2996	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	390	1	3926	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	581	1	4136	3	Y	224	222	1			2
							246	9									
12	3751	X	3063	-0-	-688	-0-	253	1	2589	3	Y	201	173	1			30
							221	9									
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	448	1	4242	3	Y	343	345	1			2
							377	9									
09	4920	X	4866	-0-	-54	-0-	515	1	3990	3	Y	328	327	1			3
							361	9									
10	4991	X	4292	-0-	-699	-0-	355	1	3579	3	Y	325	324	1			4
							358	9									
11	4890	X	4048	-0-	-842	-0-	461	1	3280	3	Y	279	277	1			6
							307	9									
12	5053	X	4178	-0-	-875	-0-	338	1	3454	3	Y	351	302	1			55
							386	9									
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					55

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
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	492	1	4658	3	Y	263	266	1			4
							289	9									
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	560	1	4340	3	Y	241	241	1			4
							265	9									
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	339	1	3412	3	Y	224	225	1			3
							246	9									
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	471	1	3353	3	Y	168	167	1			4
							185	9									
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	366	1	3744	3	Y	235	201	1			38
							259	9									
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	181	1	1714	3	Y	103	104	1			1
							113	9									
09	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	195	1	1509	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	175	1	1764	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
11	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	202	1	1437	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
12	1891	N	1172	-0-	-719	-0-	98	1	1006	3	Y	62	53	1			9
							68	9									
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	686	3	Y	75	76	1			3
							83	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	98	97	1			4
							108	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	85	1	604	3	Y	101	101	1			4
							111	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	97	83	1			18
							107	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1842	3	Y	113	114	1			2
							124	9									
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	280	1	2173	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
10	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	155	1	1564	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
11	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	181	1	1288	3	Y	96	96	1			2
							106	9									
12	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	125	1	1283	3	Y	83	71	1			14
							91	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	119	119	1			2
							131	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	126	1	977	3	Y	109	109	1			2
							120	9									
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	100	1	1008	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	141	1	1001	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	107	1	1098	3	Y	96	83	1			14
							106	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	275	1	2600	3	Y	180	180	1			1
							198	9									
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	318	1	2468	3	Y	157	157	1			1
							173	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	252	1	2540	3	Y	146	146	1			1
							161	9									
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	325	1	2317	3	Y	146	145	1			2
							161	9									
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	240	1	2456	3	Y	184	159	1			27
							202	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12205	3	36	9	Y	33	26	1			25
09	12360	X	11536	-0-	-824	-0-	247	1	11275	3	Y	13	34	1			4
							14	9									
10	12772	X	11725	-0-	-1047	-0-	11655	3	70	9	Y	64					68
11	12360	X	11595	-0-	-765	-0-	11560	3	35	9	Y	32	69	1			31
12	12679	X	11540	-0-	-1139	-0-	19	1	11502	3	Y	17	30	1			18
							19	9									
01	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2843	3	17	9	Y	15	21	1			15
09	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	57	1	2613	3	Y	3	14	1			4
							3	9									
10	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	5	1	2984	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1767	X	221	-0-	-1546	-0-	17	1	159	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	1650	X	900	-0-	-750	-0-	98	1	756	3	Y	42	41	1			2
							46	9									
10	1705	X	796	-0-	-909	-0-	70	1	714	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	1590	X	439	-0-	-1151	-0-	46	1	327	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
12	930	X	8	-0-	-922	-0-	1	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1254	3	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	152	1	1174	3	Y	68	66	1			2
							75	9									
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	104	1	1058	3	Y	44	46	1			-0-
							48	9									
11	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	143	1	1020	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	90	1	926	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	228 129	1 9	2155	3	Y	117	117	1			1
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	247 85	1 9	1914	3	Y	77	77	1			1
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	221 101	1 9	2227	3	Y	92	92	1			1
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	287 101	1 9	2041	3	Y	92	92	1			1
12	2294	N	1379	-0-	-915	-0-	117 68	1 9	1194	3	Y	62	54	1			9
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	340 132	1 9	3215	3	Y	120	121	1			1
09	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	379 128	1 9	2936	3	Y	116	117	1			-0-
10	3813	X	3261	-0-	-552	-0-	282 135	1 9	2844	3	Y	123	122	1			1
11	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	370 112	1 9	2636	3	Y	102	101	1			2
12	3689	X	2889	-0-	-800	-0-	246 122	1 9	2521	3	Y	111	96	1			17
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	544 331	1 9	5153	3	Y	301	303	1			-0-
09	6000	X	5886	-0-	-114	-0-	638 300	1 9	4948	3	Y	273	273	1			-0-
10	6200	X	5606	-0-	-594	-0-	478 316	1 9	4812	3	Y	287	286	1			1
11	6000	X	5280	-0-	-720	-0-	617 273	1 9	4390	3	Y	248	248	1			1
12	6076	X	4272	-0-	-1804	-0-	358 246	1 9	3668	3	Y	224	193	1			32
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	254 147	1 9	2401	3	Y	134	136	1			-0-
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	392 231	1 9	3036	3	Y	210	209	1			1
10	3813	X	3170	-0-	-643	-0-	273 147	1 9	2750	3	Y	134	135	1			-0-
11	3510	X	2495	-0-	-1015	-0-	294 110	1 9	2091	3	Y	100	99	1			1
12	3782	X	2660	-0-	-1122	-0-	223 158	1 9	2279	3	Y	144	124	1			21
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	291	1	2756	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
09	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	345	1	2672	3	Y	112	112	1			1
							123	9									
10	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	271	1	2729	3	Y	112	112	1			1
							123	9									
11	3210	X	1462	-0-	-1748	-0-	174	1	1240	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	282	1	2882	3	Y	139	118	1			22
							153	9									
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	357	1	3378	3	Y	137	138	1			1
							151	9									
09	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	402	1	3114	3	Y	128	129	1			-0-
							141	9									
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	320	1	3227	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
11	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	414	1	2950	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
12	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	294	1	3009	3	Y	147	126	1			21
							162	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	314	1	2974	3	Y	151	153	1			1
							166	9									
09	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	357	1	2769	3	Y	132	132	1			1
							145	9									
10	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	284	1	2864	3	Y	141	141	1			1
							155	9									
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	484	1	3448	3	Y	106	105	1			2
							117	9									
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	296	1	3030	3	Y	144	124	1			22
							158	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	7347	X	6502	-0-	-845	-0-	6485	3	17	9	Y	15	23	1			9
09	7110	X	5942	-0-	-1168	-0-	127	1	5803	3	Y	11					20
							12	9									
10	7099	X	6338	-0-	-761	-0-	6329	3	9	9	Y	8	16	1			12
11	6690	X	6034	-0-	-656	-0-	6025	3	9	9	Y	8	15	1			5
12	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	11	1	6351	3	Y	9					14
							10	9									
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	1630	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	185	1	1435	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	163	1	1646	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	216	1	1541	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	151	1	1549	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	317	1	3004	3	Y	187	189	1			3
							206	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	408	1	3155	3	Y	234	229	1			8
							257	9									
10	3813	X	2376	-0-	-1437	-0-	201	1	2044	3	Y	119	127	1			-0-
							131	9									
11	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	339	1	2416	3	Y	141	140	1			1
							155	9									
12	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	281	1	2898	3	Y	212	181	1			32
							233	9									
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					32

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	200	1	1896	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
09	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	240	1	1857	3	Y	75	74	1			5
							83	9									
10	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	200	1	2036	3	Y	44	48	1			1
							48	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1832	3	Y	82	81	1			2
							90	9									
12	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	173	1	1777	3	Y	90	78	1			14
							99	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	279	1	2642	3	Y	139	139	1			2
							153	9									
09	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	331	1	2562	3	Y	141	139	1			4
							155	9									
10	3224	X	2247	-0-	-977	-0-	194	1	1970	3	Y	75	79	1			-0-
							83	9									
11	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	240	1	1715	3	Y	124	123	1			1
							136	9									
12	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	221	1	2274	3	Y	161	138	1			24
							177	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	372 193	1 9	3518	3	Y	175	176	1			2
09	3960	X	3896	-0-	-64	-0-	425 178	1 9	3293	3	Y	162	162	1			2
10	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	350 201	1 9	3529	3	Y	183	183	1			2
11	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	448 158	1 9	3191	3	Y	144	143	1			3
12	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	328 189	1 9	3357	3	Y	172	148	1			27
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	263 111	1 9	2490	3	Y	101	102	1			-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	274 89	1 9	2126	3	Y	81	81	1			-0-
10	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	189 111	1 9	1909	3	Y	101	101	1			-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	286 86	1 9	2037	3	Y	78	77	1			1
12	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	170 128	1 9	1739	3	Y	116	99	1			18
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	5 9	1 9	49	3	Y	8	7	1			1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	61	3	Y	2	2	1			-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	212 73	1 9	2009	3	Y	66	67	1			4
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	262 66	1 9	2026	3	Y	60	59	1			5
10	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	179 44	1 9	1820	3	Y	40	43	1			2
11	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	260 83	1 9	1854	3	Y	75	74	1			3
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	176 87	1 9	1812	3	Y	79	69	1			13
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	252	1	2386	3	Y	176	176	1			2
							194	9									
09	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	273	1	2114	3	Y	163	164	1			1
							179	9									
10	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	233	1	2347	3	Y	185	185	1			1
							204	9									
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	333	1	2369	3	Y	177	177	1			1
							195	9									
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	241	1	2468	3	Y	213	183	1			31
							234	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	1209	N	666	-0-	-543	-0-	55	1	524	3	Y	79	78	1			11
							87	9									
09	990	N	274	-0-	-716	-0-	24	1	182	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	111	1	1129	3	Y	34	37	1			8
							37	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	146	1	1042	3	Y	61	60	1			9
							67	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	3	Y	83	71	1			21
							91	9									
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					21

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
08	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	254	1	2402	3	Y	204	205	1			-0-
							224	9									
09	3030	X	2623	-0-	-407	-0-	269	1	2087	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
10	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	215	1	2160	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
11	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	303	1	2158	3	Y	217	215	1			2
							239	9									
12	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	210	1	2148	3	Y	199	172	1			29
							219	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	3100	N	3356	-0-	256	5196	315	1	2985	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
09	7689	X	2493	-0-	-5196	-0-	281	1	2171	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
10	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	232	1	2356	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
11	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	297	1	2119	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	218	1	2246	3	Y	53	45	1			8
							58	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5553	3	55	9	Y	50	49	1			33
09	9420	X	5449	-0-	-3971	-0-	116	1	5298	3	Y	32	55	1			10
							35	9									
10	9734	X	6038	-0-	-3696	-0-	5953	3	85	9	Y	77	54	1			33
11	9420	X	5812	-0-	-3608	-0-	5745	3	67	9	Y	61	54	1			40
12	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	10	1	5885	3	Y	76	66	1			50
							84	9									
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	8029	X	4303	-0-	-3726	-0-	4286	3	17	9	Y	15	29	1			15
09	7770	X	4709	-0-	-3061	-0-	100	1	4573	3	Y	33	44	1			4
							36	9									
10	7874	X	4779	-0-	-3095	-0-	4705	3	74	9	Y	67	46	1			25
11	7050	X	5035	-0-	-2015	-0-	4995	3	40	9	Y	36	37	1			24
12	6851	X	5646	-0-	-1205	-0-	9	1	5563	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					37

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
08	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	279	1	2644	3	Y	197	197	1			7
							217	9									
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	323	1	2505	3	Y	193	194	1			6
							212	9									
10	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	257	1	2585	3	Y	212	212	1			6
							233	9									
11	3510	X	2756	-0-	-754	-0-	325	1	2310	3	Y	110	109	1			7
							121	9									
12	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	246	1	2514	3	Y	192	164	1			35
							211	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	Y	44	43	1			2
							48	9									
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	78	1	604	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	193	1	1960	3	Y	29	31	1			1
							32	9									
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	291	1	2073	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	241	1	2480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6239	-0-	-395	-0-	6239	3			Y	-0-					60
09	6420	X	4220	-0-	-2200	-0-	91	1	4129	3	Y	-0-					60
10	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	4520	3			Y	-0-					60
11	6030	X	3000	-0-	-3030	-0-	3000	3			Y	-0-					60
12	6231	X	5586	-0-	-645	-0-	9	1	5577	3	Y	-0-					60
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	1990	3	Y	91	92	1			-0-
							100	9									
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	236	1	1828	3	Y	71	70	1			1
							78	9									
10	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	129	1	1302	3	Y	98	98	1			1
							108	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1512	3	Y	218	216	1			3
							240	9									
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	194	1	1991	3	Y	270	232	1			41
							297	9									
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	Y	93	93	1			3
							102	9									
10	558	N	280	-0-	-278	-0-	18	1	183	3	Y	72	72	1			3
							79	9									
11	600	N	167	-0-	-433	-0-	16	1	115	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	28	1	288	3	Y	36	32	1			7
							40	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	1302	N	719	-0-	-583	-0-	64	1	607	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
09	1200	N	151	-0-	-1049	-0-	17	1	130	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1209	N	904	-0-	-305	-0-	80	1	813	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
11	690	N	216	-0-	-474	-0-	23	1	167	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	4	1	36	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	448	-0-	-1009	-0-	41	1	394	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3379	X	6	-0-	-3373	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	648	1	5013	3	Y	57	55	1			2
							63	9									
10	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	1034	1	10524	3	Y	82	84	1			-0-
							90	9									
11	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1011	1	7213	3	Y	149	148	1			1
							164	9									
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	727	1	7491	3	Y	162	140	1			23
							178	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	868	N	659	-0-	-209	-0-	58	1	551	3	Y	45	46	1			-0-
							50	9									
09	960	N	589	-0-	-371	-0-	65	1	501	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	743	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	630	N	131	-0-	-499	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	41	1	391	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	1410	N	200	-0-	-1210	-0-	16	1	121	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
10	1519	N	855	-0-	-664	-0-	75	1	765	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	151	1	1077	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	129	1	1325	3	Y	61	52	1			9
							67	9									
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	37076 X	25712	-0-	-11364	-0-	25703	2	9	9	Y	8					40
09	38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	38899	2	9	9	Y	8	28	1			20
10	39959 X	37554	-0-	-2405	-0-	37529	2	25	9	Y	23					43
11	38670 X	33642	-0-	-5028	-0-	33636	2	6	9	Y	5					48
12	40207 X	34577	-0-	-5630	-0-	34570	2	7	9	Y	6					54
01	40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT					54

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
08	29884 X	20106	-0-	-9778	-0-	20098	2	8	9	Y	7					137
09	29280 X	28256	-0-	-1024	-0-	28247	2	9	9	Y	8	84	1			61
10	30256 X	27876	-0-	-2380	-0-	27852	2	24	9	Y	22					83
11	29280 X	26523	-0-	-2757	-0-	26476	2	47	9	Y	43					126
12	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	29817	2	59	9	Y	54					180
01	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					180

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
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	216	1	2043	3	Y	102	103	1			-0-
						112	9									
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	232	1	1801	3	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
10	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	179	1	1802	3	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
11	2280 N	2108	-0-	-172	-0-	247	1	1761	3	Y	91	90	1			1
						100	9									
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	201	1	2057	3	Y	109	94	1			16
						120	9									
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	6758 X	5633	-0-	-1125	-0-	510	1	4828	3	Y	268	270	1			3
						295	9									
09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	578	1	4483	3	Y	252	252	1			3
						277	9									
10	5704 X	5286	-0-	-418	-0-	452	1	4556	3	Y	253	253	1			3
						278	9									
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	664	1	4727	3	Y	220	218	1			5
						242	9									
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	514	1	5260	3	Y	278	239	1			44
						306	9									
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	19189 X	16629	-0-	-2560	-0-	16588	3	41	9	Y	37	27	1			26
09	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	403	1	18408	3	Y	13	35	1			4
						14	9									
10	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18223	3	12	9	Y	11					15
11	16650 X	16613	-0-	-37	-0-	16565	3	48	9	Y	44	41	1			18
12	19468 X	16512	-0-	-2956	-0-	27	1	16449	3	Y	33	32	1			19
						36	9									
01	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	3100	N	3176	-0-	76	620	295	1	2789	3	Y	84	84	1			2
							92	9									
09	3000	N	2615	-0-	-385	235	292	1	2258	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
10	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	168	1	1713	3	Y	27	29	1			-0-
							30	9									
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	298	1	2129	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	226	1	2325	3	Y	61	52	1			9
							67	9									
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	203	1	1918	3	Y	98	99	1			2
							108	9									
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	234	1	1806	3	Y	73	72	1			3
							80	9									
10	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	159	1	1617	3	Y	36	39	1			-0-
							40	9									
11	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	241	1	1723	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
12	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	169	1	1744	3	Y	93	79	1			15
							102	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	3286	X	5	-0-	-3281	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	3120	X	418	-0-	-2702	-0-	44	1	337	3	Y	34	32	1			2
							37	9									
10	3193	X	1525	-0-	-1668	-0-	135	1	1373	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
11	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	368	1	2626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	310	1	3193	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	180	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5770	-0-	2770	2770	656	1	5074	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
10	3100	N	1920	-0-	-1180	1590	169	1	1720	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
11	3000	N	1830	-0-	-1170	420	218	1	1557	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
12	2852	X	1782	-0-	-1070	-0-	152	1	1562	3	Y	62	54	1			8
							68	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	3813	X	279	-0-	-3534	-0-	22 53	1 9	204	3	Y	48	47	1			3
09	3660	X	1064	-0-	-2596	-0-	113 76	1 9	875	3	Y	69	67	1			5
10	3782	X	1042	-0-	-2740	-0-	90 33	1 9	919	3	Y	30	33	1			2
11	3660	X	2068	-0-	-1592	-0-	253 8	1 9	1807	3	Y	7	7	1			2
12	2418	X	2074	-0-	-344	-0-	183 10	1 9	1881	3	Y	9	8	1			3
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	242 229	1 9	2295	3	Y	208	209	1			-0-
09	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	256 189	1 9	1983	3	Y	172	172	1			-0-
10	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	206 194	1 9	2075	3	Y	176	176	1			-0-
11	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	260 160	1 9	1853	3	Y	145	144	1			1
12	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	192 176	1 9	1964	3	Y	160	138	1			23
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	226 182	1 9	2143	3	Y	165	166	1			-0-
09	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	255 156	1 9	1976	3	Y	142	142	1			-0-
10	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	201 124	1 9	2025	3	Y	113	113	1			-0-
11	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	264 124	1 9	1876	3	Y	113	113	1			-0-
12	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	191 151	1 9	1956	3	Y	137	117	1			20
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	214 162	1 9	2030	3	Y	147	148	1			1
09	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	242 105	1 9	1876	3	Y	95	96	1			-0-
10	2976	X	2111	-0-	-865	-0-	178 138	1 9	1795	3	Y	125	124	1			1
11	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	232 114	1 9	1649	3	Y	104	103	1			2
12	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	169 156	1 9	1726	3	Y	142	122	1			22
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	4185	X	2191	-0-	-1994	-0-	198	1	1873	3	Y	109	110	1			3
							120	9									
09	4050	X	29	-0-	-4021	-0-	4	3	25	9	Y	23	25	1			1
10	4185	X	1737	-0-	-2448	-0-	152	1	1549	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
11	4050	X	3404	-0-	-646	-0-	397	1	2836	3	Y	155	153	1			2
							171	9									
12	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	322	1	3321	3	Y	206	177	1			31
							227	9									
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	3534	X	1500	-0-	-2034	-0-	134	1	1272	3	Y	85	88	1			1
							94	9									
09	3300	X	297	-0-	-3003	-0-	30	1	236	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	3379	X	2356	-0-	-1023	-0-	202	1	2060	3	Y	85	86	1			-0-
							94	9									
11	3270	X	2536	-0-	-734	-0-	278	1	1982	3	Y	251	250	1			1
							276	9									
12	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	221	1	2274	3	Y	256	221	1			36
							282	9									
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	4061	X	3592	-0-	-469	-0-	317	1	2998	3	Y	252	254	1			-0-
							277	9									
09	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	370	1	2870	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
10	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	292	1	2945	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
11	3870	X	3275	-0-	-595	-0-	379	1	2702	3	Y	176	174	1			2
							194	9									
12	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	295	1	3023	3	Y	228	195	1			35
							251	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3193	X	1360	-0-	-1833	-0-	130	1	1227	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	3150	X	1821	-0-	-1329	-0-	197	1	1527	3	Y	88	84	1			4
							97	9									
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	499	1	5080	3	Y	176	179	1			1
							194	9									
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	623	1	4447	3	Y	313	310	1			4
							344	9									
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	445	1	4588	3	Y	412	354	1			62
							453	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					62

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
08	1147	N	316	-0-	-831	-0-	29 15	1 9	272	3	Y	14	14	1			-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	116 59	1 9	895	3	Y	54	52	1			2
10	3100	N	3502	-0-	402	402	303 113	1 9	3086	3	Y	103	105	1			-0-
11	3000	N	3195	-0-	195	597	366 215	1 9	2614	3	Y	195	193	1			2
12	3100	N	3361	-0-	261	858	272 284	1 9	2805	3	Y	258	222	1			38
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	192 109	1 9	1821	3	Y	99	98	1			3
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	214 80	1 9	1657	3	Y	73	72	1			4
10	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	171 47	1 9	1739	3	Y	43	46	1			1
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	228 85	1 9	1625	3	Y	77	77	1			1
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	166 90	1 9	1712	3	Y	82	70	1			13
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	128 76	1 9	1209	3	Y	69	70	1			6
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	169 62	1 9	1307	3	Y	56	56	1			6
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	144 40	1 9	1468	3	Y	36	39	1			3
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	240 108	1 9	1714	3	Y	98	97	1			4
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	182 97	1 9	1870	3	Y	88	76	1			16
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	226 114	1 9	2139	3	Y	104	106	1			2
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	313 143	1 9	2422	3	Y	130	130	1			2
10	2821	X	1406	-0-	-1415	-0-	119 90	1 9	1197	3	Y	82	82	1			2
11	2460	X	1264	-0-	-1196	-0-	144 95	1 9	1025	3	Y	86	85	1			3
12	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	150 111	1 9	1533	3	Y	101	88	1			16
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	69	1	658	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	84	1	654	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	69	1	694	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	94	1	669	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	775	N	464	-0-	-311	-0-	41	1	414	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	194	1	1840	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
09	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	201	1	1558	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
10	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	158	1	1586	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	210	1	1495	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
12	1891	N	1195	-0-	-696	-0-	102	1	1047	3	Y	42	37	1			5
							46	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	125	1	969	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	104	1	1051	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	121	1	863	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
12	1178	N	649	-0-	-529	-0-	56	1	572	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	266	1	2512	3	Y	240	242	1			-0-
							264	9									
09	3180	X	2406	-0-	-774	-0-	251	1	1947	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
10	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	225	1	2263	3	Y	201	200	1			1
							221	9									
11	3150	X	2162	-0-	-988	-0-	250	1	1777	3	Y	123	123	1			1
							135	9									
12	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	197	1	2016	3	Y	205	176	1			30
							226	9									
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	201	1	1902	3	Y	141	142	1			1
							155	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	232	1	1799	3	Y	130	130	1			1
							143	9									
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	183	1	1845	3	Y	137	137	1			1
							151	9									
11	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	244	1	1739	3	Y	112	111	1			2
							123	9									
12	2232	N	1394	-0-	-838	-0-	116	1	1188	3	Y	82	71	1			13
							90	9									
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	470	1	4444	3	Y	130	131	1			-0-
							143	9									
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	419	1	3251	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	368	1	3704	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	457	1	3254	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	255	1	2607	3	Y	79	69	1			11
							87	9									
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	252	1	2383	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	257	1	1992	3	Y	99	99	1			1
							109	9									
10	2821	N	2519	-0-	-302	-0-	215	1	2161	3	Y	130	130	1			1
							143	9									
11	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	300	1	2140	3	Y	115	114	1			2
							127	9									
12	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	153	1	1562	3	Y	68	59	1			11
							75	9									
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	157	1	1218	3	Y	55	54	1			3
							61	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	129	1	1296	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	173	1	1233	3	Y	50	49	1			4
							55	9									
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	213	1	2175	3	Y	46	40	1			10
							51	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	191	1	1808	3	Y	133	134	1			1
							146	9									
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	241	1	1865	3	Y	111	111	1			1
							122	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	231	1	2330	3	Y	120	120	1			1
							132	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	317	1	2255	3	Y	103	103	1			1
							113	9									
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	231	1	2363	3	Y	120	103	1			18
							132	9									
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	295	1	2283	3	Y	95	95	1			1
							105	9									
10	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	167	1	1681	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	230	1	1635	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
12	2759	N	2351	-0-	-408	-0-	203	1	2079	3	Y	63	54	1			10
							69	9									
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	389	1	3684	3	Y	192	194	1			1
							211	9									
09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	441	1	3419	3	Y	186	186	1			1
							205	9									
10	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	349	1	3514	3	Y	188	189	1			-0-
							207	9									
11	4140	X	4120	-0-	-20	-0-	488	1	3476	3	Y	142	141	1			1
							156	9									
12	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	344	1	3515	3	Y	211	181	1			31
							232	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	128	1	1213	3	Y	109	109	1			1
							120	9									
09	1440	N	681	-0-	-759	-0-	78	1	601	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2387	N	799	-0-	-1588	-0-	73	1	695	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
09	2340	N	145	-0-	-2195	-0-	16	1	125	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	166	1	1684	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	250	1	1781	3	Y	78	77	1			1
							86	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	185	1	1903	3	Y	71	61	1			11
							78	9									
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	390	X	375	-0-	-15	-0-	43	1	308	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	434	X	277	-0-	-157	-0-	23	1	232	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	271	1	2563	3	Y	95	97	1			-0-
							105	9									
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	306	1	2372	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	244	1	2457	3	Y	92	91	1			1
							101	9									
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	311	1	2217	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
12	2511	X	1599	-0-	-912	-0-	138	1	1408	3	Y	48	41	1			8
							53	9									
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	213	1	2019	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	2310	X	2205	-0-	-105	-0-	243	1	1884	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	193	1	1948	3	Y	79	78	1			1
							87	9									
11	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	261	1	1861	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
12	2387	X	2332	-0-	-55	-0-	200	1	2042	3	Y	82	70	1			13
							90	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	Y	40	41	1			-0-
							44	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	210	1	1624	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	132	1	1328	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	1770	N	1296	-0-	-474	-0-	155	1	1106	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
12	1953	N	998	-0-	-955	-0-	85	1	874	3	Y	35	30	1			5
							39	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	1643	N	675	-0-	-968	-0-	61	1	573	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
09	1710	N	277	-0-	-1433	-0-	31	1	238	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	239	1	2430	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2144	3	Y	113	112	1			6
							124	9									
12	3100	N	3302	-0-	202	202	277	1	2857	3	Y	153	131	1			28
							168	9									
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	240	1	2276	3	Y	83	84	1			1
							91	9									
09	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	270	1	2094	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
10	2666	N	2403	-0-	-263	-0-	209	1	2105	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
11	2520	N	2200	-0-	-320	-0-	263	1	1871	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
12	2542	N	1469	-0-	-1073	-0-	126	1	1292	3	Y	46	40	1			7
							51	9									
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	357	1	3373	3	Y	87	87	1			1
							96	9									
09	3870	X	3572	-0-	-298	-0-	398	1	3085	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
10	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	308	1	3103	3	Y	90	90	1			1
							99	9									
11	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	373	1	2658	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	449	1	4595	3	Y	86	75	1			13
							95	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	212 174	1 9	2002	3	Y	158	159	1			-0-
09	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	234 163	1 9	1813	3	Y	148	148	1			-0-
10	2573	X	1655	-0-	-918	-0-	135 155	1 9	1365	3	Y	141	141	1			-0-
11	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	221 101	1 9	1571	3	Y	92	92	1			-0-
12	2573	X	1925	-0-	-648	-0-	152 213	1 9	1560	3	Y	194	166	1			28
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	65 22	1 9	614	3	Y	20	20	1			1
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	73 24	1 9	564	3	Y	22	22	1			1
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	56 21	1 9	566	3	Y	19	19	1			1
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	68 18	1 9	483	3	Y	16	16	1			1
12	682	N	309	-0-	-373	-0-	25 25	1 9	259	3	Y	23	20	1			4
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	4092	X	3449	-0-	-643	-0-	323 67	1 9	3059	3	Y	61	62	1			-0-
09	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	335 48	1 9	2600	3	Y	44	44	1			-0-
10	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	276 34	1 9	2781	3	Y	31	31	1			-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	435 47	1 9	3095	3	Y	43	43	1			-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	326 76	1 9	3331	3	Y	69	59	1			10
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	2263	X	846	-0-	-1417	-0-	79 19	1 9	748	3	Y	17	18	1			4
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	273 141	1 9	2114	3	Y	128	124	1			8
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	394 185	1 9	4007	3	Y	168	173	1			3
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	463 318	1 9	3303	3	Y	289	288	1			4
12	3100	N	4507	-0-	1407	1407	368 352	1 9	3787	3	Y	320	275	1			49
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					49

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. (I) GAS 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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	308	1	2918	3	Y	105	106	1			-0-
							116	9									
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	436	1	3377	3	Y	118	117	1			1
							130	9									
10	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	289	1	2909	3	Y	103	103	1			1
							113	9									
11	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	344	1	2448	3	Y	86	86	1			1
							95	9									
12	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	274	1	2809	3	Y	109	94	1			16
							120	9									
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS 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	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	215	1	2039	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
09	2100	X	1596	-0-	-504	-0-	177	1	1369	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	208	1	2096	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	342	1	2434	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	3	Y	47	40	1			10
							52	9									
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

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. (I) GAS 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	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	172	1	1623	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
09	2160	X	1735	-0-	-425	-0-	189	1	1465	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	154	1	1552	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
11	2010	X	1674	-0-	-336	-0-	198	1	1409	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	192	1	1967	3	Y	75	64	1			12
							83	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 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
08	3875	X	2343	-0-	-1532	-0-	215	1	2037	3	Y	83	84	1			3
							91	9									
09	3750	X	77	-0-	-3673	-0-	9	1	68	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	3751	X	121	-0-	-3630	-0-	11	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3317	X	4	-0-	-3313	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2728	X	1311	-0-	-1417	-0-	124	1	1173	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3540	X	437	-0-	-3103	-0-	40	1	308	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
10	4495	X	797	-0-	-3698	-0-	71	1	719	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	4350	X	1696	-0-	-2654	-0-	209	1	1487	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	1991	-0-	-2504	-0-	177	1	1814	3	Y	-0-					-0-
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	345	1	3262	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	412	1	3190	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	325	1	3277	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	445	1	3170	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	314	1	3217	3	Y	67	57	1			10
							74	9									
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	291	1	2756	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
09	3840	X	56	-0-	-3784	-0-	6	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	316	1	3212	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	565	1	4031	3	Y	275	273	1			2
							303	9									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	439	1	4518	3	Y	329	283	1			48
							362	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4048	-0-	948	948	380	1	3596	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
09	2962	N	2014	-0-	-948	-0-	223	1	1729	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
10	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	181	1	1819	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
11	2760	X	2026	-0-	-734	-0-	240	1	1712	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
12	2852	X	2108	-0-	-744	-0-	179	1	1835	3	Y	85	73	1			13
							94	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					13

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. (I) GAS 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	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	421 201	1 9	3982	3	Y	183	184	1			-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	609 222	1 9	4717	3	Y	202	202	1			-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	454 233	1 9	4569	3	Y	212	212	1			-0-
11	4470	X	4389	-0-	-81	-0-	517 190	1 9	3682	3	Y	173	172	1			1
12	5735	X	4433	-0-	-1302	-0-	373 240	1 9	3820	3	Y	218	187	1			32
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	5890	X	5485	-0-	-405	-0-	501 240	1 9	4744	3	Y	218	219	1			-0-
09	5520	X	5283	-0-	-237	-0-	579 220	1 9	4484	3	Y	200	199	1			1
10	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	472 237	1 9	4752	3	Y	215	215	1			1
11	5340	X	5173	-0-	-167	-0-	613 196	1 9	4364	3	Y	178	178	1			1
12	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	439 245	1 9	4489	3	Y	223	191	1			33
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	290 204	1 9	2740	3	Y	185	187	1			-0-
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	348 185	1 9	2700	3	Y	168	168	1			-0-
10	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	321 194	1 9	3235	3	Y	176	176	1			-0-
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	427 164	1 9	3038	3	Y	149	148	1			1
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	320 188	1 9	3271	3	Y	171	148	1			24
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) GAS 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	2821	X	2034	-0-	-787	-0-	192 26	1 9	1816	3	Y	24	24	1			-0-
09	2550	X	1353	-0-	-1197	-0-	154 6	1 9	1193	3	Y	5	5	1			-0-
10	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	191 6	1 9	1928	3	Y	5	5	1			-0-
11	1980	X	1822	-0-	-158	-0-	220 35	1 9	1567	3	Y	32	32	1			-0-
12	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	163 78	1 9	1667	3	Y	71	60	1			11
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	278	1	2631	3	Y	115	115	1			4
							127	9									
09	3000	N	3757	-0-	757	757	417	1	3228	3	Y	102	101	1			5
							112	9									
10	3100	N	3244	-0-	144	901	284	1	2894	3	Y	60	65	1			-0-
							66	9									
11	2730	N	1474	-0-	-1256	-0-	170	1	1214	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
12	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	195	1	2012	3	Y	95	82	1			14
							105	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	253	1	2393	3	Y	64	63	1			5
							70	9									
09	3000	X	1400	-0-	-1600	-0-	155	1	1203	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
10	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	213	1	2166	3	Y	28	30	1			3
							31	9									
11	2850	X	1858	-0-	-992	-0-	219	1	1563	3	Y	69	70	1			2
							76	9									
12	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	212	1	2187	3	Y	100	86	1			16
							110	9									
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	4898	X	3950	-0-	-948	-0-	355	1	3364	3	Y	210	211	1			4
							231	9									
09	4530	X	1776	-0-	-2754	-0-	191	1	1478	3	Y	97	97	1			4
							107	9									
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	438	1	4454	3	Y	118	122	1			-0-
							130	9									
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	543	1	3878	3	Y	214	212	1			2
							235	9									
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	4088	3	Y	258	221	1			39
							284	9									
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					39

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
08	5332	X	3530	-0-	-1802	-0-	325	1	3072	3	Y	121	123	1			-0-
							133	9									
09	5310	X	3021	-0-	-2289	-0-	325	1	2513	3	Y	166	162	1			4
							183	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	685	1	6967	3	Y	164	168	1			-0-
							180	9									
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	769	1	5490	3	Y	252	250	1			2
							277	9									
12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	533	1	5485	3	Y	322	277	1			47
							354	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2262	-0-	-342	-0-	209	1	1981	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
09	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	271	1	2097	3	Y	86	85	1			3
							95	9									
10	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	211	1	2150	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									
11	2190	N	1950	-0-	-240	-0-	231	1	1651	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
12	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	206	1	2119	3	Y	55	47	1			9
							61	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					9

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

08	16213	X	15306	-0-	-907	-0-	15287	3	19	9	Y	17	28	1			24
09	15690	X	13765	-0-	-1925	-0-	295	1	13453	3	Y	15					39
							17	9									
10	14725	X	11671	-0-	-3054	-0-	11657	3	14	9	Y	13	23	1			29
11	14820	X	10411	-0-	-4409	-0-	10394	3	17	9	Y	15					44
12	15314	X	14308	-0-	-1006	-0-	24	1	14255	3	Y	26	54	1			16
							29	9									
01	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					16

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9215	3	53	9	Y	48	59	1			44
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	188	1	8572	3	Y	45					89
							50	9									
10	8525	X	7679	-0-	-846	-0-	7627	3	52	9	Y	47	71	1			65
11	8970	X	5024	-0-	-3946	-0-	4992	3	32	9	Y	29					94
12	9269	X	7600	-0-	-1669	-0-	12	1	7508	3	Y	73	102	1			65
							80	9									
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					65

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

08	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	185	1	1746	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
09	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	204	1	1583	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
10	2387	X	1837	-0-	-550	-0-	155	1	1557	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
11	2070	X	1695	-0-	-375	-0-	196	1	1396	3	Y	94	93	1			1
							103	9									
12	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	138	1	1407	3	Y	108	92	1			17
							119	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

08	4929	X	4534	-0-	-395	-0-	410	1	3883	3	Y	219	221	1			2
							241	9									
09	4680	X	4611	-0-	-69	-0-	502	1	3889	3	Y	200	200	1			2
							220	9									
10	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	355	1	3572	3	Y	202	202	1			2
							222	9									
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	492	1	3507	3	Y	147	147	1			2
							162	9									
12	4929	X	3768	-0-	-1161	-0-	318	1	3259	3	Y	174	149	1			27
							191	9									
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	419	1	3967	3	Y	267	268	1			1
							294	9									
09	5160	X	4586	-0-	-574	-0-	493	1	3822	3	Y	246	246	1			1
							271	9									
10	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	410	1	4133	3	Y	274	273	1			2
							301	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	555	1	3950	3	Y	213	212	1			3
							234	9									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	460	1	4711	3	Y	259	223	1			39
							285	9									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					39

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
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	147	1	1387	3	Y	106	106	1			1
							117	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	154	1	1191	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	162	1	1155	3	Y	75	75	1			1
							83	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	125	1	1275	3	Y	83	71	1			13
							91	9									
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	261	1	2466	3	Y	175	176	1			-0-
							193	9									
09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	290	1	2249	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
10	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	233	1	2341	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	354	1	2521	3	Y	154	152	1			2
							169	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	273	1	2797	3	Y	172	148	1			26
							189	9									
01	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	267	1	2524	3	Y	189	191	1			-0-
							208	9									
09	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	298	1	2313	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
10	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	233	1	2344	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	323	1	2302	3	Y	177	176	1			1
							195	9									
12	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	217	1	2223	3	Y	187	161	1			27
							206	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	201	1	1905	3	Y	181	181	1			1
							199	9									
09	3450	X	1981	-0-	-1469	-0-	219	1	1699	3	Y	57	58	1			-0-
							63	9									
10	2449	X	2049	-0-	-400	-0-	176	1	1771	3	Y	93	92	1			1
							102	9									
11	2370	X	1842	-0-	-528	-0-	221	1	1571	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
12	2449	X	1088	-0-	-1361	-0-	93	1	955	3	Y	36	31	1			6
							40	9									
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	119	1	1129	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
09	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	142	1	1103	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	119	1	1202	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	158	1	1123	3	Y	35	34	1			2
							39	9									
12	1333	N	929	-0-	-404	-0-	80	1	820	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	248	1	2351	3	Y	60	61	1			-0-
							66	9									
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	301	1	2335	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	225	1	2269	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
11	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	292	1	2079	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	2790	X	1112	-0-	-1678	-0-	96	1	985	3	Y	28	24	1			4
							31	9									
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	901	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	970	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	83	1	832	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	106	1	758	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1851	3	Y	71	60	1			14
							78	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1664	-0-	-1064	-0-	155	1	1468	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	2610	X	2004	-0-	-606	-0-	222	1	1723	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
10	2666	X	2154	-0-	-512	-0-	189	1	1904	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	249	1	1770	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
12	2418	X	2167	-0-	-251	-0-	187	1	1910	3	Y	64	56	1			9
							70	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	94	1	731	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	80	1	806	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	120	1	857	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	88	1	896	3	Y	36	32	1			10
							40	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	167	1	1583	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
09	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	219	1	1693	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
10	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	154	1	1550	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	212	1	1511	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
12	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	164	1	1676	3	Y	93	79	1			15
							102	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	155	1	1467	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1350	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
10	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	122	1	1231	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	168	1	1193	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	136	1	1395	3	Y	56	47	1			10
							62	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	225	1	2129	3	Y	80	81	1			-0-
							88	9									
09	3000	N	4741	-0-	1741	1741	533	1	4128	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
10	3100	N	2906	-0-	-194	1547	256	1	2578	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	3000	N	1979	-0-	-1021	526	237	1	1687	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
12	2635	X	2078	-0-	-557	-0-	178	1	1817	3	Y	75	64	1			12
							83	9									
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	200	1	1897	3	Y	212	213	1			-0-
							233	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	217	1	1683	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
10	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	108	1	1086	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
11	2250	N	1256	-0-	-994	-0-	135	1	963	3	Y	144	143	1			1
							158	9									
12	2170	N	1686	-0-	-484	-0-	142	1	1454	3	Y	82	71	1			12
							90	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	168	1	1586	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	222	1	1717	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1646	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	197	1	1403	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	2046	N	1034	-0-	-1012	-0-	91	1	930	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	241	1	2277	3	Y	100	100	1			1
							110	9									
09	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	275	1	2130	3	Y	81	80	1			2
							89	9									
10	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	210	1	2135	3	Y	46	48	1			-0-
							51	9									
11	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	277	1	1974	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
12	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	209	1	2157	3	Y	86	74	1			13
							95	9									
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4158	-0-	-740	-0-	382	1	3615	3	Y	146	147	1			1
							161	9									
09	4890	X	3919	-0-	-971	-0-	426	1	3303	3	Y	173	173	1			1
							190	9									
10	5053	X	4546	-0-	-507	-0-	393	1	3956	3	Y	179	179	1			1
							197	9									
11	4890	X	3947	-0-	-943	-0-	467	1	3322	3	Y	144	143	1			2
							158	9									
12	4898	X	4027	-0-	-871	-0-	341	1	3489	3	Y	179	154	1			27
							197	9									
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1	1	1			1
09	1320	N	623	-0-	-697	-0-	69	1	530	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	939	3	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	945	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	418	1	3958	3	Y	221	222	1			2
							243	9									
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	495	1	3828	3	Y	187	185	1			4
							206	9									
10	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	363	1	3689	3	Y	100	104	1			-0-
							110	9									
11	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	477	1	3406	3	Y	169	167	1			2
							186	9									
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	446	1	4589	3	Y	246	212	1			36
							271	9									
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	2511	X	217	-0-	-2294	-0-	21	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	320	1	2479	3	Y	71	69	1			2
							78	9									
10	5177	X	5050	-0-	-127	-0-	444	1	4518	3	Y	80	82	1			-0-
							88	9									
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1164	1	8306	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
12	5177	X	1667	-0-	-3510	-0-	137	1	1408	3	Y	111	96	1			16
							122	9									
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	229	1	2166	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	3210	X	1480	-0-	-1730	-0-	164	1	1269	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	401	1	4076	3	Y	83	84	1			-0-
							91	9									
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	531	1	3788	3	Y	120	119	1			1
							132	9									
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	386	1	3973	3	Y	164	141	1			24
							180	9									
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	2542	X	11	-0-	-2531	-0-	1	1	6	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	2700	X	680	-0-	-2020	-0-	74	1	571	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
10	2790	X	98	-0-	-2692	-0-	1	1	14	3	Y	75	77	1			4
							83	9									
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1860	N	8	-0-	-1852	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1800	N	299	-0-	-1501	-0-	30	1	234	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2635	N	245	-0-	-2390	-0-	23	1	221	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	2610	N	2185	-0-	-425	-0-	242	1	1868	3	Y	68	66	1			3
							75	9									
10	3100	N	5663	-0-	2563	2563	496	1	5044	3	Y	112	115	1			-0-
							123	9									
11	3000	N	5088	-0-	2088	4651	600	1	4280	3	Y	189	188	1			1
							208	9									
12	3100	N	5324	-0-	2224	6875	452	1	4654	3	Y	198	170	1			29
							218	9									
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	3961					Y	NO RPT					29

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
08	11563	X	9767	-0-	-1796	-0-	9719	3	48	9	Y	44	31	1			28
09	11010	X	6905	-0-	-4105	-0-	148	1	6748	3	Y	8	32	1			4
							9	9									
10	11160	X	6926	-0-	-4234	-0-	6863	3	63	9	Y	57					61
11	10500	X	7130	-0-	-3370	-0-	7089	3	41	9	Y	37	68	1			30
12	10788	X	7102	-0-	-3686	-0-	12	1	7050	3	Y	36	41	1			25
							40	9									
01	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	273 143	1 9	2581	3	Y	130	130	1			2
09	3450	X	2394	-0-	-1056	-0-	262 103	1 9	2029	3	Y	94	93	1			3
10	3782	X	2262	-0-	-1520	-0-	197 58	1 9	2007	3	Y	53	56	1			-0-
11	3660	X	2038	-0-	-1622	-0-	238 101	1 9	1699	3	Y	92	92	1			-0-
12	3782	X	2021	-0-	-1761	-0-	170 100	1 9	1751	3	Y	91	78	1			13
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	225 118	1 9	2130	3	Y	107	108	1			1
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	246 83	1 9	1903	3	Y	75	75	1			1
10	2542	N	2009	-0-	-533	-0-	176 44	1 9	1789	3	Y	40	41	1			-0-
11	2400	N	1384	-0-	-1016	-0-	163 54	1 9	1167	3	Y	49	49	1			-0-
12	2294	N	965	-0-	-1329	-0-	82 34	1 9	849	3	Y	31	27	1			4
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	299 187	1 9	2832	3	Y	170	171	1			-0-
09	3240	X	3122	-0-	-118	-0-	337 174	1 9	2611	3	Y	158	158	1			-0-
10	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	261 183	1 9	2630	3	Y	166	166	1			-0-
11	3210	X	2811	-0-	-399	-0-	328 150	1 9	2333	3	Y	136	136	1			-0-
12	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	243 176	1 9	2492	3	Y	160	138	1			22
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	1426	N	28	-0-	-1398	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	104	1	979	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	926	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	94	1	945	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	118	1	843	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
12	1147	N	917	-0-	-230	-0-	75	1	767	3	Y	68	59	1			10
							75	9									
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	228	1	2159	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	262	1	2032	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	210	1	2110	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
11	2430	X	2319	-0-	-111	-0-	275	1	1960	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
12	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	202	1	2070	3	Y	116	99	1			18
							128	9									
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	4526	X	3985	-0-	-541	-0-	367	1	3469	3	Y	135	136	1			1
							149	9									
09	4320	X	3777	-0-	-543	-0-	416	1	3225	3	Y	124	124	1			1
							136	9									
10	4247	X	3806	-0-	-441	-0-	330	1	3327	3	Y	135	135	1			1
							149	9									
11	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	430	1	3061	3	Y	99	98	1			2
							109	9									
12	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	312	1	3195	3	Y	134	116	1			20
							147	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	275	1	2603	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
09	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	315	1	2441	3	Y	87	87	1			1
							96	9									
10	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	242	1	2439	3	Y	95	95	1			1
							105	9									
11	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	306	1	2177	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	259	1	2648	3	Y	100	86	1			16
							110	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	111	1	1053	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	177	1	1375	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	171	1	1216	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	127	1	1299	3	Y	144	122	1			24
							158	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	143	1	1355	3	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
09	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	149	1	1154	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
10	1829	N	1314	-0-	-515	-0-	109	1	1095	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
11	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	165	1	1174	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	123	1	1259	3	Y	97	83	1			14
							107	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	3	Y	113	114	1			-0-
							124	9									
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	101	1	780	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	1178	N	686	-0-	-492	-0-	57	1	574	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	1200	N	702	-0-	-498	-0-	81	1	578	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	Y	68	59	1			10
							75	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	294	1	2782	3	Y	127	128	1			2
							140	9									
09	3600	X	3166	-0-	-434	-0-	345	1	2670	3	Y	137	137	1			2
							151	9									
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	358	1	3607	3	Y	151	151	1			2
							166	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	494	1	3521	3	Y	121	121	1			2
							133	9									
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	339	1	3470	3	Y	149	129	1			22
							164	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	1940	3	Y	96	97	1			-0-
							106	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	222	1	1724	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
10	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	173	1	1740	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
11	2190	N	1783	-0-	-407	-0-	210	1	1497	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	128	1	1305	3	Y	89	76	1			13
							98	9									
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	324	1	3068	3	Y	111	112	1			-0-
							122	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	366	1	2840	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	4464	X	3374	-0-	-1090	-0-	294	1	2958	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
11	4320	X	3322	-0-	-998	-0-	396	1	2817	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
12	4464	X	3363	-0-	-1101	-0-	289	1	2954	3	Y	109	93	1			17
							120	9									
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	334	1	3160	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
09	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	384	1	2973	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
10	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	313	1	3149	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
11	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	411	1	2925	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
12	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	293	1	2997	3	Y	101	88	1			13
							111	9									
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	298	1	2824	3	Y	90	91	1			-0-
							99	9									
09	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	341	1	2643	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
10	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	230	1	2320	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	3120	X	2539	-0-	-581	-0-	303	1	2159	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
12	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	221	1	2258	3	Y	76	65	1			11
							84	9									
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	463 292	1 9	4384	3	Y	265	266	1			2
09	5070	X	4824	-0-	-246	-0-	528 207	1 9	4089	3	Y	188	189	1			1
10	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	448 232	1 9	4517	3	Y	211	211	1			1
11	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	577 162	1 9	4109	3	Y	147	147	1			1
12	5146	X	5039	-0-	-107	-0-	425 266	1 9	4348	3	Y	242	207	1			36
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	226 91	1 9	2141	3	Y	83	84	1			-0-
09	3330	X	2457	-0-	-873	-0-	272 79	1 9	2106	3	Y	72	72	1			-0-
10	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	219 80	1 9	2205	3	Y	73	73	1			-0-
11	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	224 46	1 9	1593	3	Y	42	42	1			-0-
12	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	195 87	1 9	1991	3	Y	79	69	1			10
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	217 95	1 9	2057	3	Y	86	87	1			1
09	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	285 54	1 9	2209	3	Y	49	50	1			-0-
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	227 72	1 9	2288	3	Y	65	65	1			-0-
11	2670	X	2284	-0-	-386	-0-	274 57	1 9	1953	3	Y	52	51	1			1
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	235 80	1 9	2410	3	Y	73	62	1			12
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1447	-0-	-847	-0-	128 105	1 9	1214	3	Y	95	95	1			-0-
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	173 108	1 9	1339	3	Y	98	98	1			-0-
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	124 109	1 9	1244	3	Y	99	99	1			-0-
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	147 67	1 9	1043	3	Y	61	60	1			1
12	1674	N	1116	-0-	-558	-0-	96 41	1 9	979	3	Y	37	32	1			6
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4780	-0-	-614	-0-	439	1	4153	3	Y	171	171	1			2
							188	9									
09	5070	X	4554	-0-	-516	-0-	501	1	3880	3	Y	157	157	1			2
							173	9									
10	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	398	1	4013	3	Y	156	156	1			2
							172	9									
11	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	517	1	3684	3	Y	124	123	1			3
							136	9									
12	4774	X	4438	-0-	-336	-0-	380	1	3889	3	Y	154	131	1			26
							169	9									
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	186	1	1757	3	Y	98	99	1			1
							108	9									
09	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	158	1	1222	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	168	1	1690	3	Y	93	93	1			1
							102	9									
11	1980	N	1520	-0-	-460	-0-	182	1	1299	3	Y	35	34	1			2
							39	9									
12	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	97	1	994	3	Y	55	46	1			11
							61	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	219	1	2072	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	259	1	2009	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	200	1	2013	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	2340	X	1947	-0-	-393	-0-	234	1	1665	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
12	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	177	1	1813	3	Y	73	62	1			11
							80	9									
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	4154	X	3338	-0-	-816	-0-	311	1	2944	3	Y	75	76	1			-0-
							83	9									
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	382	1	2958	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	352	1	3541	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	502	1	3572	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	398	1	4072	3	Y	68	59	1			9
							75	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	357	1	3374	3	Y	118	119	1			-0-
							130	9									
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	410	1	3175	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
10	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	334	1	3359	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
11	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	443	1	3152	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
12	4061	X	3323	-0-	-738	-0-	284	1	2906	3	Y	121	103	1			18
							133	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	370	1	3499	3	Y	129	130	1			-0-
							142	9									
09	4080	X	3787	-0-	-293	-0-	418	1	3240	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
10	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	331	1	3331	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
11	4020	X	3575	-0-	-445	-0-	429	1	3056	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
12	4061	X	2079	-0-	-1982	-0-	179	1	1834	3	Y	60	52	1			9
							66	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	289	1	2733	3	Y	153	154	1			2
							168	9									
09	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	329	1	2552	3	Y	125	125	1			2
							138	9									
10	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	262	1	2637	3	Y	129	128	1			3
							142	9									
11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	343	1	2445	3	Y	98	97	1			4
							108	9									
12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	254	1	2598	3	Y	131	112	1			23
							144	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS 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	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	322	1	3045	3	Y	141	141	1			2
							155	9									
09	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	366	1	2835	3	Y	134	135	1			1
							147	9									
10	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	275	1	2773	3	Y	136	137	1			-0-
							150	9									
11	3420	X	2869	-0-	-551	-0-	338	1	2410	3	Y	110	109	1			1
							121	9									
12	3534	X	2370	-0-	-1164	-0-	201	1	2056	3	Y	103	89	1			15
							113	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS 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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	351	1	3323	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	396	1	3066	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	308	1	3108	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	422	1	3002	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	3813	X	2636	-0-	-1177	-0-	229	1	2341	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	388	1	3668	3	Y	159	160	1			-0-
							175	9									
09	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	451	1	3495	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
10	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	359	1	3616	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
11	4230	X	3945	-0-	-285	-0-	470	1	3347	3	Y	116	115	1			1
							128	9									
12	4371	X	2155	-0-	-2216	-0-	185	1	1892	3	Y	71	61	1			11
							78	9									
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) GAS 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	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	233	1	2206	3	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	235	1	1825	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
10	2604	X	2089	-0-	-515	-0-	183	1	1839	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	2490	X	1981	-0-	-509	-0-	236	1	1683	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
12	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	173	1	1768	3	Y	83	71	1			13
							91	9									
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	188	1	1779	3	Y	82	83	1			-0-
							90	9									
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	215	1	1669	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	167	1	1687	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
11	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	212	1	1512	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
12	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	153	1	1561	3	Y	77	66	1			12
							85	9									
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	414	1	3918	3	Y	224	225	1			-0-
							246	9									
09	4440	X	4384	-0-	-56	-0-	475	1	3682	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
10	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	378	1	3808	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
11	4500	X	4188	-0-	-312	-0-	490	1	3492	3	Y	187	185	1			2
							206	9									
12	4650	X	3531	-0-	-1119	-0-	297	1	3038	3	Y	178	153	1			27
							196	9									
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	213	1	2018	3	Y	81	83	1			22
							89	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	3	Y	75	75	1			22
							83	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	204	1	2056	3	Y	87	87	1			22
							96	9									
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	287	1	2042	3	Y	75	75	1			22
							83	9									
12	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	151	1	1545	3	Y	50	43	1			29
							55	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	3100	N	3835	-0-	735	735	364	1	3445	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	2327	N	1592	-0-	-735	-0-	176	1	1363	3	Y	48	46	1			2
							53	9									
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1545	3	Y	65	67	1			-0-
							72	9									
11	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	168	1	1201	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
12	2480	X	1786	-0-	-694	-0-	149	1	1530	3	Y	97	83	1			15
							107	9									
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	3100	N	4280	-0-	1180	1180	406	1	3845	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	3000	N	3404	-0-	404	1584	389	1	3006	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
10	2303	N	719	-0-	-1584	-0-	62	1	626	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	180	1	1851	3	Y	52	45	1			8
							57	9									
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	4960	X	4015	-0-	-945	-0-	380	1	3593	3	Y	38	39	1			1
							42	9									
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	607	1	4696	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
10	4960	X	3351	-0-	-1609	-0-	296	1	3007	3	Y	44	46	1			-0-
							48	9									
11	4800	X	3617	-0-	-1183	-0-	433	1	3089	3	Y	86	85	1			1
							95	9									
12	4960	X	3595	-0-	-1365	-0-	308	1	3176	3	Y	101	87	1			15
							111	9									
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	3689	X	2653	-0-	-1036	-0-	240	1	2271	3	Y	129	127	1			2
							142	9									
09	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	363	1	2805	3	Y	66	66	1			2
							73	9									
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	506	1	5153	3	Y	32	34	1			-0-
							35	9									
11	3570	X	2905	-0-	-665	-0-	347	1	2479	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
12	3689	X	3025	-0-	-664	-0-	259	1	2670	3	Y	87	75	1			13
							96	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	3999	X	3341	-0-	-658	-0-	304	1	2872	3	Y	150	151	1			-0-
							165	9									
09	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	358	1	2776	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
10	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	284	1	2862	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	360	1	2559	3	Y	112	110	1			2
							123	9									
12	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	275	1	2816	3	Y	162	140	1			24
							178	9									
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	4092	X	1207	-0-	-2885	-0-	113	1	1071	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
09	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	331	1	2562	3	Y	51	50	1			1
							56	9									
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	249	1	2532	3	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	367	1	2618	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	271	1	2792	3	Y	100	86	1			15
							110	9									
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	31062	X	28574	-0-	-2488	-0-	378	1	28195	3	Y	1					6
							1	9									
09	29370	X	27241	-0-	-2129	-0-	363	1	26878	3	Y	-0-					6
10	31202	X	31202	-0-	-0-	-0-	463	1	30739	3	Y	-0-					6
11	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	461	1	29153	3	Y	1					7
							1	9									
12	29731	X	29731	-0-	-0-	-0-	445	1	29260	3	Y	24					31
							26	9									
01	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	13795	X	13385	-0-	-410	-0-	177	1	13207	3	Y	1					3
							1	9									
09	14280	X	11929	-0-	-2351	-0-	159	1	11770	3	Y	-0-					3
10	14756	X	12971	-0-	-1785	-0-	193	1	12778	3	Y	-0-					3
11	14280	X	11859	-0-	-2421	-0-	185	1	11672	3	Y	2					5
							2	9									
12	13392	X	8303	-0-	-5089	-0-	124	1	8159	3	Y	18					23
							20	9									
01	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	30039	X	26297	-0-	-3742	-0-	347	1	25949	3	Y	1					6
							1	9									
09	28860	X	27482	-0-	-1378	-0-	366	1	27116	3	Y	-0-					6
10	29024	X	29024	-0-	-0-	-0-	431	1	28593	3	Y	-0-					6
11	27360	X	27206	-0-	-154	-0-	424	1	26782	3	Y	-0-					6
12	28396	X	27082	-0-	-1314	-0-	406	1	26676	3	Y	-0-					6
01	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	6944	X	6816	-0-	-128	-0-	632	1	5977	3	Y	188	190	1			1
							207	9									
09	6810	X	6248	-0-	-562	-0-	694	1	5375	3	Y	163	163	1			1
							179	9									
10	7037	X	6440	-0-	-597	-0-	564	1	5676	3	Y	182	182	1			1
							200	9									
11	6810	X	6022	-0-	-788	-0-	722	1	5142	3	Y	144	143	1			2
							158	9									
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	612	1	6259	3	Y	183	157	1			28
							201	9									
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	843	1	7974	3	Y	281	283	1			1
							309	9									
09	9030	X	8402	-0-	-628	-0-	929	1	7200	3	Y	248	249	1			-0-
							273	9									
10	9083	X	8245	-0-	-838	-0-	719	1	7247	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
11	8820	X	8123	-0-	-697	-0-	973	1	6926	3	Y	204	202	1			2
							224	9									
12	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	728	1	7448	3	Y	278	239	1			41
							306	9									
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					41

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
08	8184	X	7382	-0-	-802	-0-	693	1	6559	3	Y	118	119	1			2
							130	9									
09	8100	X	3460	-0-	-4640	-0-	386	1	2983	3	Y	83	83	1			2
							91	9									
10	8370	X	5462	-0-	-2908	-0-	483	1	4915	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	1022	1	7296	3	Y	242	239	1			3
							266	9									
12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	736	1	7578	3	Y	264	227	1			40
							290	9									
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	7099	X	3743	-0-	-3356	-0-	348	1	3290	3	Y	95	96	1			2
							105	9									
09	6870	X	14	-0-	-6856	-0-	2	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
10	7099	X	28	-0-	-7071	-0-	4	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	4320	X	5	-0-	-4315	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	626	1	5928	3	Y	173	173	1			1
							190	9									
09	6900	X	34	-0-	-6866	-0-	1	1	4	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
11	6900	X	4320	-0-	-2580	-0-	514	1	3666	3	Y	127	125	1			2
							140	9									
12	6913	X	4970	-0-	-1943	-0-	421	1	4332	3	Y	197	168	1			31
							217	9									
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	280	1	2167	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	11778	-0-	8678	8678	1036	1	10542	3	Y	182	181	1			1
							200	9									
11	3000	N	8183	-0-	5183	13861	974	1	6947	3	Y	238	237	1			2
							262	9									
12	3100	N	6957	-0-	3857	17718	593	1	6111	3	Y	230	199	1			33
							253	9									
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	17005					Y	NO RPT					33

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
08	6789	X	3464	-0-	-3325	-0-	324	1	3065	3	Y	68	69	1			1
							75	9									
09	6510	X	7	-0-	-6503	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	565	1	5753	3	Y	-0-					-0-
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1126	1	8033	3	Y	-0-					-0-
12	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	748	1	7704	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	10168	X	9199	-0-	-969	-0-	857	1	8108	3	Y	213	213	1			1
							234	9									
09	8970	X	8805	-0-	-165	-0-	979	1	7588	3	Y	216	216	1			1
							238	9									
10	9145	X	8923	-0-	-222	-0-	781	1	7864	3	Y	253	253	1			1
							278	9									
11	8910	X	8602	-0-	-308	-0-	1036	1	7380	3	Y	169	169	1			1
							186	9									
12	9207	X	8881	-0-	-326	-0-	770	1	7880	3	Y	210	181	1			30
							231	9									
01	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	7719	X	7652	-0-	-67	-0-	692	1	6549	3	Y	374	376	1			2
							411	9									
09	7740	X	7288	-0-	-452	-0-	790	1	6123	3	Y	341	342	1			1
							375	9									
10	7998	X	7446	-0-	-552	-0-	639	1	6438	3	Y	335	335	1			1
							369	9									
11	7740	X	6967	-0-	-773	-0-	825	1	5874	3	Y	244	244	1			1
							268	9									
12	7657	X	7565	-0-	-92	-0-	644	1	6592	3	Y	299	257	1			43
							329	9									
01	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	812 347	1 9	7683	3	Y	315	315	1			6
09	8340	X	7507	-0-	-833	-0-	830 254	1 9	6423	3	Y	231	229	1			8
10	8587	X	6751	-0-	-1836	-0-	591 142	1 9	6018	3	Y	129	137	1			-0-
11	8550	X	6549	-0-	-2001	-0-	774 250	1 9	5525	3	Y	227	226	1			1
12	8835	X	6999	-0-	-1836	-0-	591 325	1 9	6083	3	Y	295	253	1			43
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	630 345	1 9	5964	3	Y	314	313	1			4
09	6660	X	6358	-0-	-302	-0-	701 235	1 9	5422	3	Y	214	213	1			5
10	6789	X	5723	-0-	-1066	-0-	501 129	1 9	5093	3	Y	117	122	1			-0-
11	6720	X	5839	-0-	-881	-0-	686 260	1 9	4893	3	Y	236	233	1			3
12	6944	X	5202	-0-	-1742	-0-	457 39	1 9	4706	3	Y	35	32	1			6
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	365 136	1 9	3450	3	Y	124	125	1			-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	433 133	1 9	3358	3	Y	121	121	1			-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	360 145	1 9	3630	3	Y	132	132	1			-0-
11	3870	X	3455	-0-	-415	-0-	412 110	1 9	2933	3	Y	100	99	1			1
12	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	316 143	1 9	3232	3	Y	130	111	1			20
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	9982	X	9737	-0-	-245	-0-	894 385	1 9	8458	3	Y	350	349	1			7
09	9600	X	9068	-0-	-532	-0-	1002 315	1 9	7751	3	Y	286	282	1			11
10	9920	X	8578	-0-	-1342	-0-	754 157	1 9	7667	3	Y	143	154	1			-0-
11	9600	X	8376	-0-	-1224	-0-	994 285	1 9	7097	3	Y	259	257	1			2
12	9796	X	9102	-0-	-694	-0-	772 376	1 9	7954	3	Y	342	294	1			50
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8773	X	7168	-0-	-1605	-0-	674 111	1 9	6383	3	Y	101	100	1			1
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	891 221	1 9	6905	3	Y	201	200	1			2
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	697 239	1 9	7016	3	Y	217	216	1			3
11	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	897 173	1 9	6387	3	Y	157	156	1			4
12	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	685 242	1 9	7008	3	Y	220	189	1			35
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	379 108	1 9	3585	3	Y	98	99	1			-0-
09	4140	X	3840	-0-	-300	-0-	428 97	1 9	3315	3	Y	88	87	1			1
10	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	344 103	1 9	3465	3	Y	94	93	1			2
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	451 74	1 9	3209	3	Y	67	66	1			3
12	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	294 80	1 9	3008	3	Y	73	62	1			14
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	745 226	1 9	7051	3	Y	205	206	1			2
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	833 205	1 9	6457	3	Y	186	186	1			2
10	7843	X	7481	-0-	-362	-0-	656 218	1 9	6607	3	Y	198	198	1			2
11	7770	X	7054	-0-	-716	-0-	849 162	1 9	6043	3	Y	147	147	1			2
12	8029	X	7393	-0-	-636	-0-	639 215	1 9	6539	3	Y	195	167	1			30
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	3503	X	2314	-0-	-1189	-0-	215 69	1 9	2030	3	Y	63	63	1			-0-
09	3390	X	2495	-0-	-895	-0-	278 63	1 9	2154	3	Y	57	57	1			-0-
10	3503	X	2547	-0-	-956	-0-	224 64	1 9	2259	3	Y	58	58	1			-0-
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	578 32	1 9	4118	3	Y	29	28	1			1
12	2728	X	1820	-0-	-908	-0-	157 54	1 9	1609	3	Y	49	41	1			9
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	7099	X	6674	-0-	-425	-0-	622	1	5888	3	Y	149	150	1			-0-
							164	9									
09	6870	X	6306	-0-	-564	-0-	703	1	5451	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
10	6944	X	6300	-0-	-644	-0-	554	1	5585	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
11	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	723	1	5145	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
12	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	558	1	5716	3	Y	152	130	1			22
							167	9									
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	7037	X	6747	-0-	-290	-0-	632	1	5982	3	Y	121	123	1			1
							133	9									
09	6990	X	6420	-0-	-570	-0-	720	1	5579	3	Y	110	110	1			1
							121	9									
10	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	567	1	5716	3	Y	116	116	1			1
							128	9									
11	6990	X	5837	-0-	-1153	-0-	707	1	5032	3	Y	89	88	1			2
							98	9									
12	7099	X	5929	-0-	-1170	-0-	516	1	5282	3	Y	119	103	1			18
							131	9									
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					18

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
08	7161	X	5316	-0-	-1845	-0-	501	1	4738	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
09	6900	X	5111	-0-	-1789	-0-	575	1	4460	3	Y	69	69	1			2
							76	9									
10	6851	X	5933	-0-	-918	-0-	528	1	5315	3	Y	82	82	1			2
							90	9									
11	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	679	1	4837	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
12	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	463	1	4736	3	Y	86	73	1			15
							95	9									
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	9641	X	5904	-0-	-3737	-0-	555	1	5250	3	Y	90	91	1			-0-
							99	9									
09	9330	X	5917	-0-	-3413	-0-	666	1	5161	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
10	9641	X	6349	-0-	-3292	-0-	564	1	5676	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
11	6870	X	5702	-0-	-1168	-0-	693	1	4932	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
12	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	544	1	5568	3	Y	122	104	1			18
							134	9									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	522 141	1 9	4944	3	Y	128	130	1			2
09	5310	X	5180	-0-	-130	-0-	578 123	1 9	4479	3	Y	112	113	1			1
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	667 108	1 9	6720	3	Y	98	99	1			-0-
11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1050 89	1 9	7477	3	Y	81	81	1			-0-
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	873 139	1 9	8936	3	Y	126	108	1			18
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	691 138	1 9	6540	3	Y	125	126	1			-0-
09	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	779 133	1 9	6039	3	Y	121	121	1			-0-
10	7285	X	6925	-0-	-360	-0-	612 145	1 9	6168	3	Y	132	131	1			1
11	7050	X	6621	-0-	-429	-0-	802 109	1 9	5710	3	Y	99	99	1			1
12	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	624 111	1 9	6383	3	Y	101	87	1			15
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	1819	1	17213	3	Y	345	347	1			2
							380	9									
09	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	2396	1	18573	3	Y	351	351	1			2
							386	9									
10	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	1783	1	17959	3	Y	386	385	1			3
							425	9									
11	18780	X	16248	-0-	-2532	-0-	1958	1	13945	3	Y	314	312	1			5
							345	9									
12	21762	X	16979	-0-	-4783	-0-	1474	1	15079	3	Y	387	333	1			59
							426	9									
01	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	12307	X	10729	-0-	-1578	-0-	996	1	9428	3	Y	277	280	1			1
							305	9									
09	11910	X	10168	-0-	-1742	-0-	1130	1	8760	3	Y	253	253	1			1
							278	9									
10	12245	X	8443	-0-	-3802	-0-	734	1	7391	3	Y	289	288	1			2
							318	9									
11	10380	X	8657	-0-	-1723	-0-	1034	1	7364	3	Y	235	233	1			4
							259	9									
12	10726	X	8958	-0-	-1768	-0-	769	1	7868	3	Y	292	251	1			45
							321	9									
01	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	94	1	894	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1179	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	100	1	1014	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
11	1020	N	727	-0-	-293	-0-	84	1	603	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1035	3	Y	100	85	1			16
							110	9									
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	10664	X	9610	-0-	-1054	-0-	9571	3	39	9	Y	35	34	1			34
09	10020	X	9040	-0-	-980	-0-	192	1	8776	3	Y	65	57	1			42
							72	9									
10	10106	X	9197	-0-	-909	-0-	9111	3	86	9	Y	78	71	1			49
11	9300	X	7805	-0-	-1495	-0-	7747	3	58	9	Y	53	66	1			36
12	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	14	1	8718	3	Y	95	81	1			50
							105	9									
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8747	3	9	9	Y	8	10	1			6
09	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	184	1	8407	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8081	3	18	9	Y	16	16	1			8
11	8460	X	7022	-0-	-1438	-0-	6997	3	25	9	Y	23	22	1			9
12	8897	X	7714	-0-	-1183	-0-	13	1	7668	3	Y	30	26	1			13
							33	9									
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	469	1	4436	3	Y	192	194	1			-0-
							211	9									
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	546	1	4233	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	459	1	4627	3	Y	188	187	1			1
							207	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	585	1	4167	3	Y	147	147	1			1
							162	9									
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	437	1	4472	3	Y	181	156	1			26
							199	9									
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	719	1	6805	3	Y	324	326	1			-0-
							356	9									
09	8070	X	7320	-0-	-750	-0-	802	1	6220	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
10	8339	X	7365	-0-	-974	-0-	640	1	6446	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	982	1	6994	3	Y	234	233	1			1
							257	9									
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	737	1	7547	3	Y	305	262	1			44
							336	9									
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	879	1	8318	3	Y	420	422	1			-0-
							462	9									
09	9480	X	9148	-0-	-332	-0-	992	1	7692	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
10	9703	X	8319	-0-	-1384	-0-	715	1	7200	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
11	9390	X	8057	-0-	-1333	-0-	953	1	6784	3	Y	291	288	1			3
							320	9									
12	9672	X	8656	-0-	-1016	-0-	733	1	7499	3	Y	385	330	1			58
							424	9									
01	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8970	-0-	-299	-0-	822	1	7781	3	Y	334	336	1			1
							367	9									
09	8970	X	8583	-0-	-387	-0-	943	1	7311	3	Y	299	298	1			2
							329	9									
10	9114	X	8732	-0-	-382	-0-	757	1	7620	3	Y	323	323	1			2
							355	9									
11	8790	X	8351	-0-	-439	-0-	994	1	7080	3	Y	252	251	1			3
							277	9									
12	8990	X	8513	-0-	-477	-0-	730	1	7474	3	Y	281	241	1			43
							309	9									
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8718	-0-	-24	-0-	800	1	7570	3	Y	316	318	1			1
							348	9									
09	8670	X	8575	-0-	-95	-0-	942	1	7300	3	Y	303	303	1			1
							333	9									
10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	781	1	7866	3	Y	337	336	1			2
							371	9									
11	8670	X	5034	-0-	-3636	-0-	586	1	4173	3	Y	250	249	1			3
							275	9									
12	8866	X	8838	-0-	-28	-0-	757	1	7749	3	Y	302	259	1			46
							332	9									
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					46

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 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
08	38130	X	36423	-0-	-1707	-0-	35961	3	462	9	Y	420	413	1			58
09	36560	X	36560	-0-	-0-	-0-	776	1	35390	3	Y	358	374	1			42
							394	9									
10	40784	X	40784	-0-	-0-	-0-	40445	3	339	9	Y	308	322	1			28
11	38040	X	38040	-0-	-0-	-0-	37729	3	311	9	Y	283	285	1			26
12	37789	X	35319	-0-	-2470	-0-	58	1	34890	3	Y	337	334	1			29
							371	9									
01	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					29

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 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
08	37882	X	36459	-0-	-1423	-0-	35894	3	565	9	Y	514	580	1			87
09	36235	X	36235	-0-	-0-	-0-	766	1	34940	3	Y	481	507	1			61
							529	9									
10	36270	X	34310	-0-	-1960	-0-	33771	3	539	9	Y	490	503	1			48
11	35280	X	30705	-0-	-4575	-0-	30185	3	520	9	Y	473	473	1			48
12	37448	X	28991	-0-	-8457	-0-	47	1	28511	3	Y	394	402	1			40
							433	9									
01	37448	X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					Y	NO RPT					40

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 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
08	41447	X	40340	-0-	-1107	-0-	39493	3	847	9	Y	770	830	1			121
09	37572	X	37572	-0-	-0-	-0-	788	1	35972	3	Y	738	769	1			90
							812	9									
10	39866	X	35944	-0-	-3922	-0-	35186	3	758	9	Y	689	712	1			67
11	39030	X	34575	-0-	-4455	-0-	33784	3	791	9	Y	719	715	1			71
12	40331	X	32212	-0-	-8119	-0-	52	1	31567	3	Y	539	558	1			52
							593	9									
01	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35884	X	35884	-0-	-0-	-0-	35204	3	680	9	Y	618	691	1			98
09	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	761	1	34714	3	Y	473	514	1			57
							520	9									
10	33863	X	33863	-0-	-0-	-0-	33415	3	448	9	Y	407	427	1			37
11	34740	X	29928	-0-	-4812	-0-	29412	3	516	9	Y	469	463	1			43
12	37200	X	28846	-0-	-8354	-0-	47	1	28301	3	Y	453	458	1			38
							498	9									
01	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					38

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72230	X	59188	-0-	-13042	-0-	58372	3	816	9	Y	742	783	1			112
09	65130	X	56440	-0-	-8690	-0-	1199	1	54711	3	Y	482	534	1			60
							530	9									
10	61690	X	53944	-0-	-7746	-0-	53447	3	497	9	Y	452	470	1			42
11	58230	X	53585	-0-	-4645	-0-	53218	3	367	9	Y	334	343	1			33
12	60171	X	50126	-0-	-10045	-0-	83	1	49663	3	Y	345	346	1			32
							380	9									
01	59024	X	NO RPT	-0-	-59024	-0-					Y	NO RPT					32

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 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
08	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	79	1	2908	2	N	33	173	1			52
							36	9									
09	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	76	1	3252	2	N	65					117
							72	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3663	2	N	65					182
							72	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	76	1	4509	2	N	104					286
							114	9									
12	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	79	1	3250	2	N	50					336
							55	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					336

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1921	-0-	-993	-0-	79	1	1800	2	N	38	168	1			26
							42	9									
09	2490	X	1998	-0-	-492	-0-	76	1	1870	2	N	47					73
							52	9									
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	62					135
							68	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	N	94	171	1			58
							103	9									
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2269	2	N	38					96
							42	9									
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					96

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

08	DLQ G-10	35	-0-	35	346	28	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
12	346 N	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

08	DLQ G-10	1904	-0-	1904	3835	304	1	1376	2	Y	202	203	0			6
						2	4	222	9							
09	DLQ G-10	1816	-0-	1816	5651	292	1	1293	2	Y	205	204	0			7
						5	4	226	9							
10	DLQ G-10	1796	-0-	1796	7447	321	1	1254	2	Y	190	190	0			7
						12	4	209	9							
11	DLQ G-10	1603	-0-	1603	9050	286	1	1092	2	Y	162	158	0			11
						47	4	178	9							
*12	2900 N	1197	-0-	-1703	7347	349	1	690	2	Y	135	136	0			10
						9	4	149	9							
01	3100 N	653	-0-	-2447	4900	220	1	283	2	Y	132	129	0			13
						5	4	145	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

08	DLQ G-10	123	-0-	123	280	112	1	11	9	Y	10	33	1			125
09	DLQ G-10	148	-0-	148	428	92	1	56	9	Y	51	39	1			137
10	DLQ G-10	39	-0-	39	467	4	1	29	2	Y	5					142
						6	9									
11	DLQ G-10	223	-0-	223	690	173	1	50	9	Y	45	33	1			154
*12	799 N	109	-0-	-690	-0-	79	1	30	9	Y	27	29	1			152
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	9	Y	35	58	1			129

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

08	DLQ G-10	838	-0-	838	1598	269	1	404	2	Y	149	149	0			5
						1	4	164	9							
09	DLQ G-10	746	-0-	746	2344	270	1	322	2	Y	138	138	0			5
						2	4	152	9							
10	DLQ G-10	517	-0-	517	2861	188	1	188	2	Y	125	125	0			5
						3	4	138	9							
11	DLQ G-10	480	-0-	480	3341	302	1	7	4	Y	155	154	0			6
						171	9									
*12	2900 N	479	-0-	-2421	920	296	1	1	4	Y	165	165	0			6
						182	9									
*01	1337 N	417	-0-	-920	-0-	254	1	2	4	Y	146	144	0			8
						161	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443 X	154	-0-	-289	-0-	141	1	13	9	Y	12	12	0			3
09	660 X	68	-0-	-592	-0-	64	1	4	9	Y	4	4	0			3
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
11	660 X	29	-0-	-631	-0-	23	1	6	9	Y	5	5	0			3
12	279 X	45	-0-	-234	-0-	38	1	7	9	Y	6	6	0			3
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	17	1	21	2	Y	2	2	0			3
						2	9									

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

08	DLQ G-10	31069	-0-	31069	32053	756	1	16144	2	Y	12858	12823	0			64
						25	4	14144	9							
09	DLQ G-10	38080	-0-	38080	70133	992	1	26367	2	Y	9746	9751	0			59
						10721	9									
10	DLQ G-10	38287	-0-	38287	108420	1222	1	28972	2	Y	7290	7315	0			34
						74	4	8019	9							
11	DLQ G-10	28621	-0-	28621	137041	1013	1	22984	2	Y	4148	4153	0			29
						61	4	4563	9							
12	159811 X	22770	-0-	-137041	-0-	981	1	18703	2	Y	2805	2796	0			38
						3086	9									
01	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	1128	1	15538	2	Y	2094	2103	0			29
						2	4	2303	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

08	DLQ G-10	27597	-0-	27597	27821	697	1	14877	2	Y	10909	10863	0			55
						23	4	12000	9							
09	DLQ G-10	39344	-0-	39344	67165	979	1	25967	2	Y	11271	11260	0			66
						12398	9									
10	DLQ G-10	38797	-0-	38797	105962	1163	1	27737	2	Y	8933	8960	0			39
						71	4	9826	9							
11	DLQ G-10	30149	-0-	30149	136111	989	1	22894	2	Y	5641	5643	0			37
						61	4	6205	9							
*12	163201 X	27090	-0-	-136111	-0-	1068	1	20971	2	Y	4592	4571	0			58
						5051	9									
01	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	1246	1	19709	2	Y	3991	3994	0			55
						3	4	4390	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

08	DLQ G-10	20144	-0-	20144	20679	520	1	11093	2	Y	7740	7723	0			41
						17	4	8514	9							
09	DLQ G-10	31509	-0-	31509	52188	826	1	21844	2	Y	8035	8027	0			49
						8839	9									
10	DLQ G-10	33115	-0-	33115	85303	1057	1	24886	2	Y	6463	6482	0			30
						63	4	7109	9							
11	DLQ G-10	25083	-0-	25083	110386	863	1	19731	2	Y	4034	4036	0			28
						52	4	4437	9							
12	131529 X	21143	-0-	-110386	-0-	880	1	16863	2	Y	3091	3078	0			41
						3400	9									
01	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	1165	1	14704	2	Y	2422	2430	0			33
						2	4	2664	9							

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
08	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	4983	255	1	1437	2	Y	327	335	0			10
							2	4	360	9							
09	DLQ	G-10	1901	-0-	1901	6884	364	1	1171	2	Y	329	328	0			11
							4	4	362	9							
10	DLQ	G-10	2962	-0-	2962	9846	558	1	1902	2	Y	439	436	0			14
							19	4	483	9							
11	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	12767	441	1	1903	2	Y	452	453	0			13
							80	4	497	9							
12	15554	X	2787	-0-	-12767	-0-	396	1	1868	2	Y	457	456	0			14
							20	4	503	9							
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	347	1	1068	2	Y	237	241	0			10
							14	4	261	9							

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
08	2604	N	1306	-0-	-1298	-0-	312	1	836	2	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	295	1	677	2	Y	281	277	0			8
							3	4	309	9							
10	992	N	763	-0-	-229	-0-	195	1	462	2	Y	92	97	0			3
							5	4	101	9							
11	960	N	731	-0-	-229	-0-	196	1	399	2	Y	105	105	0			3
							20	4	116	9							
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	328	1	596	2	Y	99	99	0			3
							8	4	109	9							
01	DLQ	G-10	936	-0-	936	936	293	1	559	2	Y	69	69	0			3
							8	4	76	9							

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
08	DLQ	G-10	20192	-0-	20192	41681	956	1	16739	2	Y	2250	2254	0			64
							22	4	2475	9							
09	DLQ	G-10	18239	-0-	18239	59920	883	1	15133	2	Y	1978	1983	0			59
							47	4	2176	9							
10	DLQ	G-10	16079	-0-	16079	75999	779	1	13505	2	Y	1533	1544	0			48
							109	4	1686	9							
11	DLQ	G-10	11074	-0-	11074	87073	500	1	8902	2	Y	1224	1236	0			36
							326	4	1346	9							
12	102497	X	15424	-0-	-87073	-0-	609	1	12781	2	Y	1742	1726	0			52
							118	4	1916	9							
01	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	536	1	11301	2	Y	1592	1582	0			62
							120	4	1751	9							

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
08	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	5508	214	1	2216	2	Y	248	248	0			7
							3	4	273	9							
09	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	8174	205	1	2180	2	Y	249	249	0			7
							7	4	274	9							
10	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	10959	221	1	2251	2	Y	267	266	0			8
							19	4	294	9							
11	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	13752	319	1	2107	2	Y	257	258	0			7
							84	4	283	9							
12	2900	N	2933	-0-	33	13785	218	1	2377	2	Y	286	285	0			8
							23	4	315	9							
01	3100	N	2466	-0-	-634	13151	175	1	1966	2	Y	275	273	0			10
							22	4	303	9							

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
08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	4658	220	1	1765	2	Y	373	371	0			11
						2	4	410	9							
09	DLQ G-10	2392	-0-	2392	7050	208	1	1725	2	Y	412	411	0			12
						6	4	453	9							
10	DLQ G-10	2408	-0-	2408	9458	226	1	1719	2	Y	407	406	0			13
						15	4	448	9							
11	DLQ G-10	2160	-0-	2160	11618	185	1	1551	2	Y	331	335	0			9
						60	4	364	9							
12	2900 N	2279	-0-	-621	10997	170	1	1635	2	Y	416	413	0			12
						16	4	458	9							
*01	3100 N	1650	-0-	-1450	9547	161	1	1124	2	Y	320	320	0			12
						13	4	352	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

08	3100 N	1473	-0-	-1627	5021	239	1	1053	2	Y	163	163	0			8
						2	4	179	9							
09	3000 N	1477	-0-	-1523	3498	226	1	1028	2	Y	199	197	0			10
						4	4	219	9							
10	3100 N	1403	-0-	-1697	1801	248	1	969	2	Y	161	162	0			9
						9	4	177	9							
11	3000 N	1235	-0-	-1765	36	219	1	817	2	Y	149	148	0			10
						35	4	164	9							
12	1342 N	1306	-0-	-36	-0-	219	1	893	2	Y	167	167	0			10
						10	4	184	9							
01	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	334	1	952	2	Y	174	170	0			14
						13	4	191	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

08	3100 N	1683	-0-	-1417	1980	286	1	1183	2	Y	193	193	0			6
						2	4	212	9							
09	3000 N	1533	-0-	-1467	513	249	1	1089	2	Y	174	174	0			6
						4	4	191	9							
10	1998 N	1485	-0-	-513	-0-	216	1	1057	2	Y	184	183	0			7
						10	4	202	9							
11	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	194	1	943	2	Y	177	178	0			6
						39	4	195	9							
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	207	1	1014	2	Y	202	201	0			7
						11	4	222	9							
01	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	195	1	890	2	Y	205	203	0			9
						11	4	226	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

08	DLQ G-10	2842	-0-	2842	5457	191	1	2320	2	Y	298	297	0			8
						3	4	328	9							
09	DLQ G-10	4500	-0-	4500	9957	249	1	3920	2	Y	290	290	0			8
						12	4	319	9							
10	DLQ G-10	2573	-0-	2573	12530	213	1	2042	2	Y	274	274	0			8
						17	4	301	9							
11	DLQ G-10	2290	-0-	2290	14820	194	1	1768	2	Y	236	238	0			6
						68	4	260	9							
12	2900 N	2337	-0-	-563	14257	207	1	1858	2	Y	231	231	0			6
						18	4	254	9							
01	16362 X	2105	-0-	-14257	-0-	196	1	1656	2	Y	213	211	0			8
						19	4	234	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	341	-0-	341	921	338	1	3	9	Y	3	3	0	6	1	4
09	DLQ G-10	834	-0-	834	1755	569	1	1	4	Y	240	233	0	4	1	7
						264	9									
10	DLQ G-10	579	-0-	579	2334	453	1	1	4	Y	114	102	0	9	1	10
						125	9									
11	DLQ G-10	287	-0-	287	2621	273	1	14	9	Y	13	5	0	11	1	7
*12	2900 N	387	-0-	-2513	108	361	1	26	9	Y	24	3	0	21	1	7
01	419 N	311	-0-	-108	-0-	293	1	18	9	Y	16	8	0	10	1	5

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

08	DLQ G-10	5	-0-	5	297	5	1			Y	-0-	27	1			125
09	DLQ G-10	239	-0-	239	536	164	1	75	9	Y	68	38	1			155
10	DLQ G-10	373	-0-	373	909	282	1	91	9	Y	83					238
11	DLQ G-10	275	-0-	275	1184	156	1	119	9	Y	108	61	1			285
12	1616 N	432	-0-	-1184	-0-	261	1	171	9	Y	155	69	1			371
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	394	1	94	9	Y	85	141	1			315

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

08	DLQ G-10	2089	-0-	2089	3404	788	1	1259	2	Y	35	46	0			-0-
						3	4	39	9							
09	DLQ G-10	2257	-0-	2257	5661	494	1	1684	2	Y	72	71	0			1
						79	9									
10	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8559	579	1	2076	2	Y	215	215	0			1
						6	4	237	9							
11	DLQ G-10	2752	-0-	2752	11311	525	1	1943	2	Y	253	252	0			2
						6	4	278	9							
12	2900 N	2684	-0-	-216	11095	588	1	1770	2	Y	296	294	0			4
						326	9									
01	3100 N	2609	-0-	-491	10604	592	1	1703	2	Y	285	285	0			4
						314	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

08	DLQ G-10	5048	-0-	5048	10137	471	1	4051	2	Y	473	472	0			14
						6	4	520	9							
09	DLQ G-10	5417	-0-	5417	15554	457	1	4389	2	Y	506	504	0			16
						14	4	557	9							
10	DLQ G-10	7736	-0-	7736	23290	563	1	6472	2	Y	588	586	0			18
						54	4	647	9							
11	DLQ G-10	5789	-0-	5789	29079	464	1	4601	2	Y	499	503	0			14
						175	4	549	9							
12	34391 X	5312	-0-	-29079	-0-	479	1	4236	2	Y	505	504	0			15
						41	4	556	9							
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	339	1	212	2	Y	284	287	0			12
						5	4	312	9							

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

08	DLQ G-10	2966	-0-	2966	5855	433	1	2147	2	Y	348	348	0			9
						3	4	383	9							
09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	8879	387	1	2247	2	Y	347	346	0			10
						8	4	382	9							
10	DLQ G-10	553	-0-	553	9432	294	1	259	9	Y	235	238	0			7
11	DLQ G-10	141	-0-	141	9573	113	1	28	9	Y	25	31	0			1
12	9884 X	311	-0-	-9573	-0-	292	1	19	9	Y	17	17	0			1
01	264 X	264	-0-	-0-	-0-	194	1	70	9	Y	64	62	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
08	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1945	192	1	786	2	Y	173	172	0			7
						1	4	190	9							
09	DLQ G-10	1087	-0-	1087	3032	194	1	704	2	Y	169	169	0			7
						3	4	186	9							
10	DLQ G-10	784	-0-	784	3816	143	1	490	2	Y	133	134	0			6
						5	4	146	9							
11	DLQ G-10	552	-0-	552	4368	226	1	171	2	Y	129	129	0			6
						13	4	142	9							
12	2900 N	837	-0-	-2063	2305	287	1	377	2	Y	152	151	0			7
						6	4	167	9							
01	3100 N	813	-0-	-2287	18	251	1	370	2	Y	169	166	0			10
						6	4	186	9							

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
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	6065	337	1	2069	2	Y	554	553	0			15
						3	4	609	9							
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	8778	308	1	1857	2	Y	493	494	0			14
						6	4	542	9							
10	DLQ G-10	2767	-0-	2767	11545	329	1	1882	2	Y	490	490	0			14
						17	4	539	9							
11	DLQ G-10	2261	-0-	2261	13806	306	1	1456	2	Y	399	403	0			10
						60	4	439	9							
12	16124 X	2318	-0-	-13806	-0-	272	1	1521	2	Y	463	461	0			12
						16	4	509	9							
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	258	1	1356	2	Y	456	452	0			16
						16	4	502	9							

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
08	DLQ G-10	276	-0-	276	470	151	1	125	9	Y	114	31	1			337
09	DLQ G-10	255	-0-	255	725	166	1	89	9	Y	81	100	1			318
10	DLQ G-10	249	-0-	249	974	165	1	84	9	Y	76					394
11	DLQ G-10	286	-0-	286	1260	166	1	120	9	Y	109	90	1			413
12	1604 N	344	-0-	-1260	-0-	173	1	171	9	Y	155	93	1			475
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	175	1	68	9	Y	62	176	1			361

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
08	DLQ G-10	273	-0-	273	538	212	1	61	9	Y	55	55	0			2
09	DLQ G-10	263	-0-	263	801	212	1	51	9	Y	46	47	0			1
10	DLQ G-10	236	-0-	236	1037	185	1	51	9	Y	46	46	0			1
11	DLQ G-10	299	-0-	299	1336	208	1	91	9	Y	83	81	0			3
12	1648 N	312	-0-	-1336	-0-	212	1	100	9	Y	91	91	0			3
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	192	1	94	9	Y	85	84	0			4

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
08	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3254	326	1	1036	2	Y	223	223	0			8
						2	4	245	9							
09	DLQ G-10	1373	-0-	1373	4627	260	1	883	2	Y	206	206	0			8
						3	4	227	9							
10	DLQ G-10	1500	-0-	1500	6127	286	1	968	2	Y	215	215	0			8
						9	4	237	9							
11	DLQ G-10	1298	-0-	1298	7425	243	1	793	2	Y	206	207	0			7
						35	4	227	9							
12	2900 N	1442	-0-	-1458	5967	285	1	899	2	Y	225	224	0			8
						10	4	248	9							
01	3100 N	1206	-0-	-1894	4073	262	1	732	2	Y	184	183	0			9
						10	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	1339 N	443	-0-	-896	-0-	303	1	140	9	Y	127	127	0			5
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	290	1	103	9	Y	94	95	0			4
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	296	1	110	9	Y	100	100	0			4
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	376	1	194	9	Y	176	174	0			6
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	293	1	51	9	Y	46	49	0			3
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	334	1	8	9	Y	7	6	0			4

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

08	DLQ G-10	608	-0-	608	1212	382	1	226	9	Y	205	205	0			7
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1885	369	1	304	9	Y	276	273	0			10
10	DLQ G-10	994	-0-	994	2879	451	1	51	2	Y	444	439	0			15
						4	4	488	9							
11	DLQ G-10	452	-0-	452	3331	242	1	210	9	Y	191	199	0			7
12	2900 N	789	-0-	-2111	1220	333	1	219	2	Y	211	211	0			7
						5	4	232	9							
01	1994 N	774	-0-	-1220	-0-	251	1	234	2	Y	258	254	0			11
						5	4	284	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

08	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2799	287	1	849	2	Y	236	233	0	4	1	8
						6	4	260	9							
09	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3941	273	1	770	2	Y	87	87	0	4	1	4
						3	4	96	9							
10	DLQ G-10	1123	-0-	1123	5064	281	1	694	2	Y	132	122	0	7	1	7
						3	4	145	9							
11	DLQ G-10	2111	-0-	2111	7175	294	1	1593	2	Y	195	182	0	9	1	11
						9	4	215	9							
12	2900 N	1104	-0-	-1796	5379	239	1	707	2	Y	141	127	0	16	1	9
						3	4	155	9							
01	3100 N	1211	-0-	-1889	3490	317	1	717	2	Y	155	145	0	9	1	10
						6	4	171	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	7797	423	1	2534	2	Y	463	461	0	10	1	15
						15	4	509	9							
09	DLQ G-10	3435	-0-	3435	11232	421	1	2549	2	Y	414	408	0	7	1	14
						10	4	455	9							
10	DLQ G-10	3345	-0-	3345	14577	427	1	2483	2	Y	385	371	0	13	1	15
						11	4	424	9							
11	DLQ G-10	3483	-0-	3483	18060	424	1	2548	2	Y	452	432	0	14	1	21
						14	4	497	9							
12	21957 X	3897	-0-	-18060	-0-	481	1	2898	2	Y	463	428	0	30	1	26
						9	4	509	9							
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	484	1	2885	2	Y	455	441	0	16	1	24
						18	4	501	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	DLQ G-10	2111	-0-	2111	4991	452	1	1176	2	Y	437	441	0			17
						2	4	481	9							
09	DLQ G-10	2740	-0-	2740	7731	457	1	1845	2	Y	392	389	0			20
						7	4	431	9							
10	DLQ G-10	3003	-0-	3003	10734	516	1	2084	2	Y	348	345	0			23
						20	4	383	9							
11	DLQ G-10	2837	-0-	2837	13571	472	1	1921	2	Y	329	327	0			25
						82	4	362	9							
12	2900 N	3204	-0-	304	13875	490	1	2544	2	Y	131	149	0			7
						26	4	144	9							
01	3100 N	3238	-0-	138	14013	447	1	2695	2	Y	59	60	0			6
						31	4	65	9							

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
08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	2482	317	1	719	2	Y	255	252	0	5	1	9
						5	4	281	9							
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195	3677	284	1	686	2	Y	202	201	0	4	1	6
						3	4	222	9							
10	DLQ G-10	967	-0-	967	4644	282	1	582	2	Y	91	84	0	7	1	6
						3	4	100	9							
11	DLQ G-10	930	-0-	930	5574	275	1	528	2	Y	112	101	0	9	1	8
						4	4	123	9							
12	2900 N	644	-0-	-2256	3318	259	1	272	2	Y	102	85	0	17	1	8
						1	4	112	9							
01	3100 N	669	-0-	-2431	887	278	1	283	2	Y	95	87	0	9	1	7
						3	4	105	9							

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
08	3100 N	2000	-0-	-1100	2198	562	1	1042	2	Y	353	349	0	8	1	15
						8	4	388	9							
09	3000 N	1755	-0-	-1245	953	450	1	974	2	Y	296	293	0	7	1	11
						5	4	326	9							
10	2452 N	1499	-0-	-953	-0-	365	1	804	2	Y	296	284	0	9	1	14
						4	4	326	9							
11	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	382	1	763	2	Y	310	294	0	12	1	18
						6	4	341	9							
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	333	1	815	2	Y	327	300	0	22	1	23
						3	4	360	9							
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	345	1	731	2	Y	341	332	0	11	1	21
						6	4	375	9							

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
08	DLQ G-10	15555	-0-	15555	32534	910	1	12684	2	Y	1767	1769	0			53
						17	4	1944	9							
09	DLQ G-10	14179	-0-	14179	46713	876	1	12170	2	Y	995	1014	0			34
						38	4	1095	9							
10	DLQ G-10	13681	-0-	13681	60394	856	1	11198	2	Y	1395	1383	0			46
						92	4	1535	9							
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	72331	716	1	9315	2	Y	1416	1417	0			45
						348	4	1558	9							
12	84862 X	12531	-0-	-72331	-0-	738	1	9962	2	Y	1579	1573	0			51
						94	4	1737	9							
*01	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	726	1	9459	2	Y	1572	1557	0			66
						103	4	1729	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	3100 N	1414	-0-	-1686	18378	270	1	1032	2	Y	96	94	0	5	1	5
						6	4	106	9							
09	3000 N	1413	-0-	-1587	16791	334	1	976	2	Y	90	87	0	4	1	4
						4	4	99	9							
10	3100 N	1413	-0-	-1687	15104	341	1	991	2	Y	69	57	0	9	1	7
						5	4	76	9							
11	3000 N	534	-0-	-2466	12638	288	1	180	2	Y	58	47	0	10	1	8
						2	4	64	9							
12	3100 N	609	-0-	-2491	10147	196	1	313	2	Y	90	76	0	14	1	8
						1	4	99	9							
01	DLQ G-10	1398	-0-	1398	11545	230	1	1062	2	Y	90	84	0	7	1	7
						7	4	99	9							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

08	DLQ G-10	823	-0-	823	905	267	1	466	2	Y	81	81	0			1
						1	4	89	9							
09	DLQ G-10	451	-0-	451	1356	371	1	80	9	Y	73	73	0			1
10	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2835	461	1	529	2	Y	443	442	0			2
						2	4	487	9							
11	DLQ G-10	2031	-0-	2031	4866	449	1	863	2	Y	651	649	0			4
						3	4	716	9							
12	2800 N	1401	-0-	-1399	3467	472	1	700	2	Y	208	209	0			3
						229	9									
01	3100 N	1675	-0-	-1425	2042	513	1	911	2	Y	228	228	0			3
						251	9									

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

08	DLQ G-10	3934	-0-	3934	7694	790	1	2445	2	Y	631	657	0			3
						5	4	694	9							
09	DLQ G-10	3217	-0-	3217	10911	557	1	2023	2	Y	579	579	0			3
						637	9									
10	DLQ G-10	2344	-0-	2344	13255	320	1	1551	2	Y	425	426	0			2
						5	4	468	9							
11	DLQ G-10	7317	-0-	7317	20572	557	1	6192	2	Y	501	500	0			3
						17	4	551	9							
12	24768 X	4196	-0-	-20572	-0-	373	1	3195	2	Y	571	567	0			7
						628	9									
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	406	1	3801	2	Y	556	555	0			8
						1	4	612	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

08	DLQ G-10	1660	-0-	1660	3371	795	1	236	2	Y	571	591	0			3
						1	4	628	9							
09	DLQ G-10	1698	-0-	1698	5069	483	1	735	2	Y	436	437	0			2
						480	9									
10	DLQ G-10	3104	-0-	3104	8173	473	1	2302	2	Y	293	294	0			1
						7	4	322	9							
11	DLQ G-10	1897	-0-	1897	10070	499	1	999	2	Y	359	358	0			2
						4	4	395	9							
12	13074 X	3004	-0-	-10070	-0-	452	1	2001	2	Y	501	497	0			6
						551	9									
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	407	1	1389	2	Y	373	374	0			5
						410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	DLQ G-10	445	-0-	445	551	345	1	100	9	Y	91	92	0			-0-
09	DLQ G-10	991	-0-	991	1542	463	1	271	2	Y	234	233	0			1
						257	9									
10	DLQ G-10	1190	-0-	1190	2732	507	1	469	2	Y	193	193	0			1
						2	4	212	9							
11	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4160	489	1	724	2	Y	193	193	0			1
						3	4	212	9							
12	5662 X	1502	-0-	-4160	-0-	527	1	680	2	Y	268	266	0			3
						295	9									
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	483	1	659	2	Y	255	255	0			3
						281	9									

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
08	DLQ G-10	1053	-0-	1053	1598	391	1	617	2	Y	40	42	0			1
						1	4	44	9							
09	DLQ G-10	986	-0-	986	2584	432	1	546	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
10	DLQ G-10	370	-0-	370	2954	287	1	83	9	Y	75	75	0			1
11	DLQ G-10	1210	-0-	1210	4164	509	1	501	2	Y	180	179	0			2
						2	4	198	9							
12	2900 N	1374	-0-	-1526	2638	572	1	572	2	Y	209	208	0			3
						230	9									
01	3100 N	1327	-0-	-1773	865	621	1	479	2	Y	206	206	0			3
						227	9									

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
08	DLQ G-10	6878	-0-	6878	13877	727	1	5180	2	Y	876	875	0			29
						7	4	964	9							
09	DLQ G-10	7558	-0-	7558	21435	633	1	5862	2	Y	949	946	0			32
						19	4	1044	9							
10	DLQ G-10	8495	-0-	8495	29930	423	1	6991	2	Y	931	930	0			33
						57	4	1024	9							
11	DLQ G-10	7972	-0-	7972	37902	383	1	6448	2	Y	822	823	0			32
						237	4	904	9							
12	45905 X	8003	-0-	-37902	-0-	405	1	6605	2	Y	846	845	0			33
						62	4	931	9							
01	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	403	1	6317	2	Y	842	827	0			48
						68	4	926	9							

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
08	DLQ G-10	13245	-0-	13245	26080	870	1	11384	2	Y	887	882	0			31
						15	4	976	9							
09	DLQ G-10	13061	-0-	13061	39141	815	1	11208	2	Y	912	911	0			32
						35	4	1003	9							
10	DLQ G-10	14257	-0-	14257	53398	655	1	12281	2	Y	1111	1104	0			39
						99	4	1222	9							
11	DLQ G-10	13071	-0-	13071	66469	564	1	10993	2	Y	1011	1015	0			35
						402	4	1112	9							
12	80018 X	13549	-0-	-66469	-0-	492	1	11828	2	Y	1018	1017	0			36
						109	4	1120	9							
01	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	521	1	11884	2	Y	1054	1041	0			49
						126	4	1159	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	DLQ G-10	8456	-0-	8456	16349	321	1	7206	2	Y	836	832	0			24
						9	4	920	9							
09	DLQ G-10	7216	-0-	7216	23565	338	1	6228	2	Y	574	580	0			18
						19	4	631	9							
10	DLQ G-10	5294	-0-	5294	28859	230	1	4756	2	Y	245	254	0			9
						38	4	270	9							
11	DLQ G-10	6939	-0-	6939	35798	376	1	5938	2	Y	369	366	0			12
						219	4	406	9							
12	41207 X	5409	-0-	-35798	-0-	458	1	4649	2	Y	234	237	0			9
						45	4	257	9							
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	466	1	4876	2	Y	84	88	0			5
						54	4	92	9							

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
08	DLQ G-10	7720	-0-	7720	13658	735	1	6227	2	Y	657	649	0	8	1	22
						35	4	723	9							
09	DLQ G-10	9396	-0-	9396	23054	536	1	8068	2	Y	694	674	0	11	1	31
						29	4	763	9							
10	DLQ G-10	7736	-0-	7736	30790	323	1	6789	2	Y	544	535	0	21	1	19
						26	4	598	9							
11	DLQ G-10	7140	-0-	7140	37930	411	1	6059	2	Y	581	562	0	13	1	25
						31	4	639	9							
12	46648 X	8718	-0-	-37930	-0-	399	1	7548	2	Y	681	643	0	27	1	36
						22	4	749	9							
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	381	1	7466	2	Y	670	660	0	13	1	33
						43	4	737	9							

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
08	DLQ G-10	549	-0-	549	2437	68	1	278	2	Y	183	186	0	8	1	7
						2	4	201	9							
09	DLQ G-10	3937	-0-	3937	6374	582	1	2665	2	Y	617	599	0	4	1	21
						11	4	679	9							
10	DLQ G-10	2948	-0-	2948	9322	518	1	1890	2	Y	483	469	0	15	1	20
						9	4	531	9							
11	DLQ G-10	2493	-0-	2493	11815	424	1	1514	2	Y	496	478	0	15	1	23
						9	4	546	9							
12	2900 N	3659	-0-	759	12574	623	1	2357	2	Y	610	560	0	36	1	37
						8	4	671	9							
01	15214 X	2640	-0-	-12574	-0-	562	1	1524	2	Y	494	483	0	19	1	29
						11	4	543	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	12303	-0-	12303	25042	704	1	10507	2	Y	942	942	0	10	1	28
						56	4	1036	9							
09	DLQ G-10	12614	-0-	12614	37656	656	1	10879	2	Y	945	919	0	13	1	41
						39	4	1040	9							
10	DLQ G-10	12249	-0-	12249	49905	662	1	10692	2	Y	776	756	0	32	1	29
						41	4	854	9							
11	DLQ G-10	12243	-0-	12243	62148	700	1	10423	2	Y	969	934	0	23	1	41
						54	4	1066	9							
12	75625 X	13477	-0-	-62148	-0-	611	1	11690	2	Y	1038	983	0	43	1	53
						34	4	1142	9							
01	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	486	1	11241	2	Y	972	960	0	19	1	46
						65	4	1069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9818	-0-	9818	19331	613	1	8575	2	Y	563	564	0			32
						11	4	619	9							
09	DLQ G-10	7436	-0-	7436	26767	626	1	6311	2	Y	435	438	0			29
						20	4	479	9							
10	DLQ G-10	10553	-0-	10553	37320	780	1	9172	2	Y	477	475	0			31
						76	4	525	9							
11	DLQ G-10	13485	-0-	13485	50805	815	1	11838	2	Y	357	358	0			30
						439	4	393	9							
12	61323 X	10518	-0-	-50805	-0-	613	1	9376	2	Y	401	400	0			31
						88	4	441	9							
01	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	643	1	8450	2	Y	278	273	0			36
						92	4	306	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

08	DLQ G-10	253	-0-	253	490	190	1	63	9	Y	57	57	0			3
09	DLQ G-10	240	-0-	240	730	179	1	61	9	Y	55	55	0			3
10	DLQ G-10	165	-0-	165	895	121	1	44	9	Y	40	40	0			3
11	DLQ G-10	215	-0-	215	1110	173	1	42	9	Y	38	38	0			3
12	1296 N	186	-0-	-1110	-0-	139	1	47	9	Y	43	43	0			3
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	108	1	36	9	Y	33	33	0			3

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

08	DLQ G-10	2851	-0-	2851	5621	263	1	2242	2	Y	312	309	0			12
						3	4	343	9							
09	DLQ G-10	2556	-0-	2556	8177	272	1	1976	2	Y	274	275	0			11
						7	4	301	9							
10	DLQ G-10	2857	-0-	2857	11034	250	1	2235	2	Y	321	319	0			13
						19	4	353	9							
11	DLQ G-10	2276	-0-	2276	13310	246	1	1653	2	Y	284	286	0			11
						65	4	312	9							
12	15600 X	2290	-0-	-13310	-0-	303	1	1620	2	Y	318	317	0			12
						17	4	350	9							
01	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	265	1	1445	2	Y	334	330	0			16
						17	4	367	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

08	DLQ G-10	8615	-0-	8615	17312	376	1	7887	2	Y	311	310	0			9
						10	4	342	9							
09	DLQ G-10	7797	-0-	7797	25109	447	1	7002	2	Y	296	296	0			9
						22	4	326	9							
10	DLQ G-10	4492	-0-	4492	29601	354	1	3917	2	Y	171	175	0			5
						33	4	188	9							
11	DLQ G-10	5954	-0-	5954	35555	467	1	5048	2	Y	225	224	0			6
						191	4	248	9							
12	42918 X	7363	-0-	-35555	-0-	481	1	6493	2	Y	298	295	0			9
						61	4	328	9							
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	458	1	7032	2	Y	268	266	0			11
						76	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
08	DLQ G-10	16710	-0-	16710	38247	724	1	14936	2	Y	937	946	0			33
						19	4	1031	9							
09	DLQ G-10	21816	-0-	21816	60063	979	1	19864	2	Y	829	831	0			31
						61	4	912	9							
10	DLQ G-10	20223	-0-	20223	80286	967	1	17928	2	Y	1076	1068	0			39
						144	4	1184	9							
11	DLQ G-10	18687	-0-	18687	98973	863	1	15976	2	Y	1148	1150	0			37
						585	4	1263	9							
12	117892 X	18919	-0-	-98973	-0-	880	1	16569	2	Y	1196	1193	0			40
						154	4	1316	9							
01	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	958	1	16506	2	Y	1194	1182	0			52
						177	4	1313	9							

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
08	DLQ G-10	34376	-0-	34376	69407	1226	1	30525	2	Y	2351	2353	0			71
						39	4	2586	9							
09	DLQ G-10	32347	-0-	32347	101754	1163	1	28919	2	Y	1979	1987	0			63
						88	4	2177	9							
10	DLQ G-10	31992	-0-	31992	133746	1334	1	28139	2	Y	2085	2080	0			68
						225	4	2294	9							
11	DLQ G-10	29084	-0-	29084	162830	1081	1	25142	2	Y	1772	1783	0			57
						912	4	1949	9							
12	193997 X	31167	-0-	-162830	-0-	1161	1	27544	2	Y	2008	2000	0			65
						253	4	2209	9							
01	30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	1185	1	27145	2	Y	1919	1900	0			84
						287	4	2111	9							

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
08	DLQ G-10	34806	-0-	34806	69352	1448	1	31273	2	Y	1858	1856	0			64
						41	4	2044	9							
09	DLQ G-10	33229	-0-	33229	102581	1353	1	29773	2	Y	1829	1827	0			66
						91	4	2012	9							
10	DLQ G-10	33118	-0-	33118	135699	1327	1	29687	2	Y	1697	1700	0			63
						237	4	1867	9							
11	DLQ G-10	29546	-0-	29546	165245	1114	1	25971	2	Y	1381	1394	0			50
						942	4	1519	9							
12	197065 X	31820	-0-	-165245	-0-	1178	1	28559	2	Y	1655	1646	0			59
						262	4	1821	9							
01	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1208	1	27662	2	Y	1714	1697	0			76
						292	4	1885	9							

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
08	DLQ G-10	34702	-0-	34702	69837	1347	1	30811	2	Y	2276	2277	0			70
						40	4	2504	9							
09	DLQ G-10	33170	-0-	33170	103007	1268	1	29425	2	Y	2171	2171	0			70
						89	4	2388	9							
10	DLQ G-10	32304	-0-	32304	135311	1359	1	28383	2	Y	2122	2122	0			70
						228	4	2334	9							
11	DLQ G-10	29554	-0-	29554	164865	1083	1	25164	2	Y	2176	2178	0			68
						913	4	2394	9							
12	195720 X	30855	-0-	-164865	-0-	1122	1	27211	2	Y	2065	2066	0			67
						250	4	2272	9							
01	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	1109	1	25396	2	Y	2029	2009	0			87
						268	4	2232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	DLQ G-10	5388	-0-	5388	11309	305	1	4746	2	Y	284	285	0	4	1	9
						25	4	312	9							
09	DLQ G-10	5373	-0-	5373	16682	338	1	4766	2	Y	229	218	0	6	1	14
						17	4	252	9							
10	DLQ G-10	3704	-0-	3704	20386	298	1	3217	2	Y	160	152	0	14	1	8
						13	4	176	9							
11	DLQ G-10	1584	-0-	1584	21970	390	1	1107	2	Y	73	60	0	11	1	10
						7	4	80	9							
12	27684 X	5714	-0-	-21970	-0-	554	1	4916	2	Y	208	168	0	32	1	18
						15	4	229	9							
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	538	1	4509	2	Y	273	255	0	18	1	18
						28	4	300	9							

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
08	DLQ G-10	10015	-0-	10015	22235	401	1	8536	2	Y	939	937	0	10	1	26
						45	4	1033	9							
09	DLQ G-10	12085	-0-	12085	34320	466	1	10367	2	Y	1105	1076	0	11	1	44
						36	4	1216	9							
10	DLQ G-10	13349	-0-	13349	47669	571	1	11426	2	Y	1190	1167	0	29	1	38
						43	4	1309	9							
11	DLQ G-10	14118	-0-	14118	61787	563	1	12157	2	Y	1215	1188	0	20	1	45
						61	4	1337	9							
12	76716 X	14929	-0-	-61787	-0-	591	1	12926	2	Y	1249	1193	0	39	1	62
						38	4	1374	9							
01	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	554	1	12698	2	Y	1346	1327	0	20	1	61
						73	4	1481	9							

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
08	DLQ G-10	11727	-0-	11727	12762	911	1	9840	2	Y	839	815	0	6	1	25
						53	4	923	9							
09	DLQ G-10	10105	-0-	10105	22867	754	1	8261	2	Y	964	941	0	12	1	36
						30	4	1060	9							
10	DLQ G-10	8719	-0-	8719	31586	765	1	7422	2	Y	456	440	0	30	1	22
						30	4	502	9							
11	DLQ G-10	9325	-0-	9325	40911	916	1	8071	2	Y	268	236	0	28	1	26
						43	4	295	9							
12	50595 X	9684	-0-	-40911	-0-	891	1	7690	2	Y	981	897	0	58	1	52
						24	4	1079	9							
01	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	838	1	6839	2	Y	939	917	0	28	1	46
						42	4	1033	9							

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
08	22351 X	17817	-0-	-4534	-0-	1047	1	14660	2	N	1901	1894	0			85
						19	4	2091	9							
09	20370 X	16248	-0-	-4122	-0-	962	1	13426	2	N	1653	1658	0			80
						42	4	1818	9							
10	19778 X	15920	-0-	-3858	-0-	957	1	13164	2	N	1537	1539	0			78
						108	4	1691	9							
11	18240 X	13510	-0-	-4730	-0-	801	1	10889	2	N	1286	1296	0			68
						405	4	1415	9							
12	17825 X	13646	-0-	-4179	-0-	769	1	11112	2	N	1509	1502	0			75
						105	4	1660	9							
01	17825 X	12847	-0-	-4978	-0-	759	1	10266	2	N	1555	1537	0			93
						111	4	1711	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	1169	1	17727	2	N	2191	2185	0			112
							23	4	2410	9							
09	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	1093	1	16688	2	N	1948	1953	0			107
							52	4	2143	9							
10	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	1104	1	16287	2	N	1522	1533	0			96
							133	4	1674	9							
11	17880	X	16432	-0-	-1448	-0-	906	1	13264	2	N	1610	1610	0			96
							491	4	1771	9							
12	18476	X	16985	-0-	-1491	-0-	904	1	14424	2	N	1384	1389	0			91
							135	4	1522	9							
01	18476	X	17349	-0-	-1127	-0-	946	1	14528	2	N	1563	1543	0			111
							156	4	1719	9							

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	1569	1	30680	2	N	3005	3001	0			114
							40	4	3306	9							
09	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	1350	1	29502	2	N	3092	3085	0			121
							90	4	3401	9							
10	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	1371	1	29243	2	N	3012	3012	0			121
							234	4	3313	9							
11	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	1156	1	26291	2	N	2716	2725	0			112
							954	4	2988	9							
12	31754	X	31754	-0-	-0-	-0-	1141	1	27683	2	N	2433	2438	0			107
							254	4	2676	9							
01	30587	X	30587	-0-	-0-	-0-	1164	1	26658	2	N	2257	2233	0			131
							282	4	2483	9							

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076

08	15655	X	4667	-0-	-10988	-0-	901	1	3610	2	N	135	139	0			5
							7	4	149	9							
09	15150	X	10252	-0-	-4898	-0-	831	1	8032	2	N	1263	1257	0			11
							1389	9									
10	15655	X	13000	-0-	-2655	-0-	954	1	9978	2	N	1855	1855	0			11
							27	4	2041	9							
11	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	867	1	10805	2	N	2216	2210	0			17
							30	4	2438	9							
12	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	1107	1	12455	2	N	2926	2905	0			38
							3219	9									
01	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	1334	1	14017	2	N	3337	3329	0			46
							2	4	3671	9							

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	8	0			2
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					2
11	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1	13	0			2
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					2
11	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	1201	1	9979	2	N	753	804	0			6
						16	4	828	9							
09	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	986	1	12455	2	N	1542	1537	0			11
						1696	9									
10	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	1023	1	10988	2	N	1253	1257	0			7
						29	4	1378	9							
11	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	929	1	9631	2	N	799	799	0			7
						27	4	879	9							
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1133	1	10002	2	N	490	489	0			8
						539	9									
01	10974 X	10873	-0-	-101	-0-	1294	1	9065	2	N	466	468	0			6
						1	4	513	9							

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
08	18600 X	16138	-0-	-2462	-0-	1318	1	12300	2	N	2273	2327	0			13
						20	4	2500	9							
09	18000 X	15656	-0-	-2344	-0-	984	1	11803	2	N	2608	2605	0			16
						2869	9									
10	18600 X	16244	-0-	-2356	-0-	1107	1	12705	2	N	2180	2185	0			11
						34	4	2398	9							
11	18000 X	13278	-0-	-4722	-0-	875	1	10348	2	N	1842	1840	0			13
						29	4	2026	9							
12	16151 X	15014	-0-	-1137	-0-	1129	1	11756	2	N	1935	1924	0			24
						2129	9									
01	16182 X	14939	-0-	-1243	-0-	1295	1	11779	2	N	1694	1695	0			23
						2	4	1863	9							

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
08	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	1033	1	15779	2	N	2195	2207	0			535
						21	4	2415	9							
09	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	958	1	14122	2	N	1901	1890	0			546
						44	4	2091	9							
10	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	1002	1	13361	2	N	1860	1834	0			572
						110	4	2046	9							
11	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	877	1	11379	2	N	1785	1775	0			582
						425	4	1964	9							
12	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	887	1	11911	2	N	1906	1933	0			555
						113	4	2097	9							
01	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	880	1	11239	2	N	1897	1811	0			641
						122	4	2087	9							

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
08	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	1201	1	17666	2	N	1569	1570	0			33
						94	4	1726	9							
09	21225 X	21225	-0-	-0-	-0-	1132	1	18490	2	N	1397	1397	0			33
						66	4	1537	9							
10	20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	878	1	18555	2	N	1309	1309	0			33
						70	4	1440	9							
11	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	1064	1	19376	2	N	1372	1368	0			37
						99	4	1509	9							
12	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1006	1	19044	2	N	1262	1246	0			53
						56	4	1388	9							
01	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	965	1	18688	2	N	1231	1235	0			49
						108	4	1354	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	940	1	17780	2	N	1378	1388	0	355
						23	4	1516	9					
09	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	871	1	16158	2	N	1163	1158	0	360
						50	4	1279	9					
10	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	874	1	14636	2	N	1033	1023	0	370
						119	4	1136	9					
11	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	731	1	11862	2	N	847	852	0	365
						437	4	932	9					
12	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	802	1	13972	2	N	1056	1061	0	360
						130	4	1162	9					
01	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	752	1	12028	2	N	1031	985	0	406
						129	4	1134	9					

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
08	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	837	1	7060	2	N	1290	1292	0	29
						39	4	1419	9					
09	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	815	1	7537	2	N	1171	1170	0	30
						28	4	1288	9					
10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	671	1	9092	2	N	1038	1039	0	29
						35	4	1142	9					
11	9060 X	5054	-0-	-4006	-0-	656	1	3514	2	N	785	790	0	24
						20	4	864	9					
12	9362 X	7294	-0-	-2068	-0-	827	1	5364	2	N	987	967	0	44
						17	4	1086	9					
01	9982 X	5707	-0-	-4275	-0-	691	1	4032	2	N	871	877	0	38
						26	4	958	9					

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 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
08	18941 X	16719	-0-	-2222	-0-	910	1	9119	3	Y	643	574	1	201
						15	4	5968	5					
09	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1150	1	10407	3	Y	667	745	1	123
						79	4	6542	5					
10	18941 X	17002	-0-	-1939	-0-	684	1	9072	3	Y	787	666	1	244
						69	4	6311	5					
11	20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	847	1	8955	3	Y	1072	874	1	442
						11	4	9644	5					
12	20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	1099	1	8106	3	Y	758	855	1	345
						10420	5	834	9					
01	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	767	1	8580	3	Y	788	864	1	269
						13	4	7900	5					

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	1196	1	11986	3	Y	1360	1300	1	455
						20	4	6408	5					
09	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	1330	1	12034	3	Y	1225	1442	1	238
						92	4	6740	5					
10	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	888	1	11777	3	Y	972	885	1	325
						90	4	7131	5					
11	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	969	1	10244	3	Y	706	685	1	346
						12	4	10009	5					
12	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	1197	1	8821	3	Y	647	707	1	286
						9545	5	712	9					
01	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	892	1	9973	3	Y	803	830	1	259
						15	4	7606	5					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	180	1	1761	3	Y	53	52	0			14
							58	9									
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	120	1	1171	3	Y	61	57	0			18
							67	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	123	1	977	3	Y	32	37	0			13
							35	9									
11	1650	N	981	-0-	-669	-0-	113	1	844	3	Y	22	26	0			9
							24	9									
12	1395	N	140	-0-	-1255	-0-	3	1	36	3	Y	92	55	0			46
							101	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	23	56	0			13
							25	9									

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	52725	X NO RPT	-0-	-52725	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	86025	X NO RPT	-0-	-86025	-0-	Y	NO RPT				-0-

TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
*12	40698	X NO RPT	-0-	-40698	-0-	Y	NO RPT				-0-
*01	70091	X NO RPT	-0-	-70091	-0-	Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	60439	X	NO RPT	-0-	-60439	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	98611	X	NO RPT	-0-	-98611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	22306	X	NO RPT	-0-	-22306	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	82	90	1			3
							90	9									
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	104	1	2041	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	3	Y	65	63	1			5
							72	9									
11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2005	3	Y	60	53	1			12
							66	9									
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	3	Y	47	44	1			14
							52	9									
01	3534	X	2488	-0-	-1046	-0-	92	1	2344	3	Y	47	42	1			19
							52	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	123	134	1			4
							135	9									
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	49	1	960	3	Y	89	88	1			5
							98	9									
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	80	1	945	3	Y	98	96	1			7
							108	9									
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	44	1	943	3	Y	90	79	1			18
							99	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	3	Y	94	84	1			27
							103	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	93	84	1			36
							102	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	77	1	2090	3	Y	164	179	1			6
							180	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	118	118	1			6
							130	9									
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	131	128	1			9
							144	9									
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	119	105	1			23
							131	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	3	Y	47	52	1			17
							52	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1901	3	Y	47	44	1			20
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5441	-0-	2341	11313	184	1	4986	3	Y	246	269	1			6
							271	9									
09	15542	X	4229	-0-	-11313	-0-	195	1	3838	3	Y	178	178	1			6
							196	9									
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	318	1	3778	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	175	1	3771	3	Y	179	159	1			32
							197	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	214	1	4318	3	Y	328	278	1			82
							361	9									
01	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	166	1	4223	3	Y	327	290	1			119
							360	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	119	1	3224	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	3	Y	89	86	1			4
							98	9									
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1648	3	Y	98	96	1			6
							108	9									
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	3	Y	90	79	1			17
							99	9									
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	94	84	1			26
							103	9									
01	3379	X	2188	-0-	-1191	-0-	79	1	2007	3	Y	93	84	1			35
							102	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. (I) GAS 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	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	65	1	1763	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1950	X	1417	-0-	-533	-0-	65	1	1287	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
10	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	107	1	1266	3	Y	65	63	1			4
							72	9									
11	1800	N	1389	-0-	-411	-0-	59	1	1264	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	Y	47	44	1			13
							52	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	3	Y	47	42	1			18
							52	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	47	1	919	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	76	1	905	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	1260	N	978	-0-	-282	-0-	42	1	903	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1122	3	Y	47	40	1			15
							52	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	1098	3	Y	47	41	1			21
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	158	1	4281	3	Y	205	225	1			7
							226	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	148	147	1			8
							163	9									
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	164	159	1			13
							180	9									
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	149	132	1			30
							164	9									
12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	94	92	1			32
							103	9									
01	4650	X	2011	-0-	-2639	-0-	72	1	1837	3	Y	93	86	1			39
							102	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	1760	-0-	-1836	-0-	59	1	1611	3	Y	82	90	1			2
							90	9									
09	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	127	1	2511	3	Y	237	230	1			9
							261	9									
10	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	208	1	2472	3	Y	262	255	1			16
							288	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	3	Y	239	212	1			43
							263	9									
12	3007	X	2234	-0-	-773	-0-	101	1	2030	3	Y	94	104	1			33
							103	9									
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	1986	3	Y	93	89	1			37
							102	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. (I) GAS 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	2573	X	1292	-0-	-1281	-0-	43	1	1159	3	Y	82	90	1			2
							90	9									
09	2490	X	1202	-0-	-1288	-0-	55	1	1082	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
10	2573	X	1228	-0-	-1345	-0-	90	1	1065	3	Y	66	64	1			4
							73	9									
11	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	49	1	1063	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	3	Y	141	117	1			35
							155	9									
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	140	123	1			52
							154	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. (I) GAS 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	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	Y	178	172	1			8
							196	9									
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	181	1	2151	3	Y	197	191	1			14
							217	9									
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	179	159	1			34
							197	9									
12	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	3	Y	84	89	1			29
							92	9									
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1373	3	Y	84	79	1			34
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	42	1	1134	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1170	N	890	-0-	-280	-0-	41	1	817	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
10	1240	N	907	-0-	-333	-0-	68	1	803	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	1170	N	872	-0-	-298	-0-	37	1	802	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1447	3	Y	47	40	1			14
							52	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	55	1	1415	3	Y	47	41	1			20
							52	9									

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
08	2356	X	1780	-0-	-576	-0-	59	1	1586	3	Y	123	134	1			4
							135	9									
09	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	73	1	1450	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
10	2108	X	1582	-0-	-526	-0-	120	1	1426	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
11	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	66	1	1424	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
12	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	51	1	1037	3	Y	141	113	1			36
							155	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1014	3	Y	140	122	1			54
							154	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
08	3100	N	4998	-0-	1898	5702	168	1	4559	3	Y	246	269	1			6
							271	9									
09	9211	X	3509	-0-	-5702	-0-	161	1	3185	3	Y	148	148	1			6
							163	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	264	1	3135	3	Y	164	159	1			11
							180	9									
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	145	1	3129	3	Y	149	132	1			28
							164	9									
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	94	92	1			30
							103	9									
01	4991	X	2188	-0-	-2803	-0-	79	1	2007	3	Y	93	86	1			37
							102	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
08	3100	N	6538	-0-	3438	15144	223	1	6044	3	Y	246	269	1			6
							271	9									
09	18816	X	3672	-0-	-15144	-0-	168	1	3308	3	Y	178	178	1			6
							196	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	274	1	3255	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	151	1	3249	3	Y	179	159	1			32
							197	9									
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	3	Y	281	242	1			71
							309	9									
01	6541	X	3052	-0-	-3489	-0-	104	1	2640	3	Y	280	248	1			103
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	90	1	2443	3	Y	123	134	1			3
							135	9									
09	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	101	1	2001	3	Y	178	175	1			6
							196	9									
10	3131	X	2352	-0-	-779	-0-	166	1	1969	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
11	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	91	1	1965	3	Y	179	159	1			32
							197	9									
12	2728	X	1974	-0-	-754	-0-	84	1	1684	3	Y	187	169	1			50
							206	9									
01	2666	X	1918	-0-	-748	-0-	65	1	1647	3	Y	187	169	1			68
							206	9									

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
08	3100	N	2042	-0-	-1058	4496	68	1	1839	3	Y	123	134	1			4
							135	9									
09	3000	N	923	-0-	-2077	2419	41	1	817	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
10	3100	N	943	-0-	-2157	262	68	1	803	3	Y	65	64	1			4
							72	9									
11	1980	N	905	-0-	-1075	-0-	37	1	802	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	3	Y	141	117	1			34
							155	9									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	69	1	1752	3	Y	140	123	1			51
							154	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
08	2170	N	1243	-0-	-927	-0-	42	1	1134	3	Y	61	67	1			1
							67	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	1980	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
12	2170	N	1236	-0-	-934	-0-	54	1	1079	3	Y	94	77	1			23
							103	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	93	82	1			34
							102	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
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	82	90	1			1
							90	9									
09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	81	1	1593	3	Y	178	174	1			5
							196	9									
10	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	132	1	1568	3	Y	197	191	1			11
							217	9									
11	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	73	1	1565	3	Y	179	159	1			31
							197	9									
12	3100	N	3203	-0-	103	103	139	1	2807	3	Y	234	205	1			60
							257	9									
01	3100	N	3109	-0-	9	112	108	1	2745	3	Y	233	208	1			85
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	1914	3	Y	82	91	1			2
							90	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	135	1	1608	3	Y	66	64	1			4
							73	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	Y	94	81	1			23
							103	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	3	Y	93	83	1			33
							102	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1839	3	Y	82	91	1			1
							90	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	113	1	1346	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	90	79	1			16
							99	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	141	121	1			35
							155	9									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	140	124	1			51
							154	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
08	2441	N	1325	-0-	-1116	-0-	46	1	1234	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
09	1260	N	891	-0-	-369	-0-	41	1	817	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
10	1364	N	907	-0-	-457	-0-	68	1	803	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	1290	N	872	-0-	-418	-0-	37	1	802	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
*12	3100	N	3152	-0-	52	52	139	1	2807	3	Y	187	150	1			44
							206	9									
01	3100	N	3059	-0-	-41	11	108	1	2745	3	Y	187	164	1			67
							206	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
08	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90	1			1
							90	9									
09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	47	1	919	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
10	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	76	1	905	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	42	1	903	3	Y	90	79	1			16
							99	9									
12	3100	N	3826	-0-	726	726	174	1	3497	3	Y	141	121	1			35
							155	9									
01	3100	N	3709	-0-	609	1335	134	1	3421	3	Y	140	124	1			51
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4495	-0-	1395	7935	149	1	4030	3	Y	287	314	1			7
							316	9									
09	10113	X	2178	-0-	-7935	-0-	100	1	1980	3	Y	89	92	1			4
							98	9									
10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	98	96	1			6
							108	9									
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	90	80	1			16
							99	9									
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	Y	281	230	1			67
							309	9									
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	70	1	1795	3	Y	280	245	1			102
							308	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1363	-0-	-559	-0-	44	1	1184	3	Y	123	135	1			3
							135	9									
09	1680	X	1513	-0-	-167	-0-	71	1	1409	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
10	1674	X	1539	-0-	-135	-0-	117	1	1386	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
12	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	59	1	1188	3	Y	187	150	1			44
							206	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	187	164	1			67
							206	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. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	123	134	1			4
							135	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	91	1	1797	3	Y	89	88	1			5
							98	9									
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	149	1	1768	3	Y	98	96	1			7
							108	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	82	1	1764	3	Y	90	79	1			18
							99	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	141	121	1			37
							155	9									
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	140	124	1			53
							154	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90	1			-0-
							90	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1487	3	Y	66	64	1			2
							73	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	3	Y	60	53	1			9
							66	9									
12	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	64	1	1295	3	Y	94	81	1			22
							103	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	93	83	1			32
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2090	3	Y	123	135	1			4
							135	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1409	3	Y	59	60	1			3
							65	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	117	1	1386	3	Y	66	65	1			4
							73	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	60	53	1			11
							66	9									
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	94	81	1			23
							103	9									
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1731	3	Y	93	83	1			33
							102	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	3	Y	164	179	1			6
							180	9									
09	1920	N	1385	-0-	-535	-0-	62	1	1225	3	Y	89	89	1			6
							98	9									
10	2046	N	1416	-0-	-630	-0-	102	1	1206	3	Y	98	96	1			8
							108	9									
11	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	56	1	1204	3	Y	90	80	1			18
							99	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	141	121	1			38
							155	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	3	Y	140	124	1			54
							154	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

08	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	642	1	17377	3	Y	2869	3143	1			74
							3156	9									
09	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	788	1	15538	3	Y	1925	1922	1			77
							2118	9									
10	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1289	1	15292	3	Y	2130	2074	1			133
							2343	9									
11	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	709	1	15262	3	Y	1943	1723	1			353
							2137	9									
12	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	724	1	14597	3	Y	2111	1891	1			573
							2322	9									
01	18972	X	17148	-0-	-1824	-0-	561	1	14276	3	Y	2101	1886	1			788
							2311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	46	1	1259	3	N	123	134	1			3
							135	9									
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	3	N	118	117	1			4
							130	9									
10	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	102	1	1206	3	N	131	128	1			7
							144	9									
11	1440	X	1391	-0-	-49	-0-	56	1	1204	3	N	119	105	1			21
							131	9									
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	197	1	3973	3	N	469	380	1			109
							516	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	153	1	3886	3	N	467	409	1			167
							514	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

08	6045	X	1318	-0-	-4727	-0-	44	1	1184	3	N	82	90	1			1
							90	9									
09	5280	X	4469	-0-	-811	-0-	194	1	3818	3	N	415	402	1			14
							457	9									
10	5394	X	4579	-0-	-815	-0-	317	1	3757	3	N	459	447	1			26
							505	9									
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	3751	3	N	418	371	1			73
							460	9									
12	4619	X	2488	-0-	-2131	-0-	93	1	1879	3	N	469	419	1			123
							516	9									
01	4619	X	2423	-0-	-2196	-0-	72	1	1837	3	N	467	419	1			171
							514	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	82	90	1			1
							90	9									
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	89	87	1			3
							98	9									
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	136	1	1608	3	Y	98	96	1			5
							108	9									
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	90	79	1			16
							99	9									
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	563	449	1			129
							619	9									
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	74	1	1879	3	Y	560	488	1			201
							616	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	479	1	12970	3	Y	492	540	1			14
							541	9									
09	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	591	1	11658	3	Y	711	696	1			29
							782	9									
10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	967	1	11474	3	Y	786	765	1			50
							865	9									
11	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	532	1	11452	3	Y	717	636	1			131
							789	9									
*12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	574	1	11574	3	Y	657	604	1			184
							723	9									
01	13981	X	12484	-0-	-1497	-0-	445	1	11320	3	Y	654	590	1			248
							719	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	216	1	5843	3	Y	246	269	1			6
							271	9									
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	278	1	5492	3	Y	859	833	1			32
							945	9									
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	456	1	5406	3	Y	950	924	1			58
							1045	9									
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	251	1	5395	3	Y	867	769	1			156
							954	9									
12	5921	X	2443	-0-	-3478	-0-	108	1	2180	3	Y	141	222	1			76
							155	9									
01	6386	X	2371	-0-	-4015	-0-	84	1	2133	3	Y	140	150	1			66
							154	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

08	14632	X	13236	-0-	-1396	-0-	441	1	11938	3	N	779	855	1			22
							857	9									
09	12810	X	12308	-0-	-502	-0-	577	1	11372	3	N	326	333	1			15
							359	9									
10	13578	X	12531	-0-	-1047	-0-	943	1	11192	3	N	360	351	1			24
							396	9									
11	13140	X	12053	-0-	-1087	-0-	519	1	11172	3	N	329	291	1			62
							362	9									
12	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	769	1	15503	3	N	422	370	1			113
							464	9									
01	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	596	1	15163	3	N	420	375	1			158
							462	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

08	6603	X	2075	-0-	-4528	-0-	71	1	1914	3	Y	82	90	1			1
							90	9									
09	5760	X	4916	-0-	-844	-0-	225	1	4430	3	Y	237	230	1			8
							261	9									
10	5890	X	5016	-0-	-874	-0-	368	1	4360	3	Y	262	255	1			15
							288	9									
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	202	1	4352	3	Y	239	212	1			42
							263	9									
12	5084	X	3004	-0-	-2080	-0-	137	1	2764	3	Y	94	104	1			32
							103	9									
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	106	1	2703	3	Y	93	89	1			36
							102	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

08	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	451	1	12214	3	Y	2459	2676	1			62
							2705	9									
09	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	708	1	13965	3	Y	1599	1598	1			63
							1759	9									
10	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	1159	1	13744	3	Y	1770	1724	1			109
							1947	9									
11	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	637	1	13718	3	Y	1614	1432	1			291
							1775	9									
*12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	416	1	8378	3	Y	1407	1302	1			397
							1548	9									
01	14043	X	10055	-0-	-3988	-0-	322	1	8193	3	Y	1400	1267	1			530
							1540	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	110	1	2971	3	Y	328	361	1			9
							361	9									
09	4320	X	2415	-0-	-1905	-0-	109	1	2143	3	Y	148	150	1			7
							163	9									
10	4464	X	2467	-0-	-1997	-0-	178	1	2109	3	Y	164	159	1			12
							180	9									
11	4320	X	2367	-0-	-1953	-0-	98	1	2105	3	Y	149	132	1			29
							164	9									
12	3534	X	2314	-0-	-1220	-0-	100	1	2008	3	Y	187	165	1			51
							206	9									
01	3441	X	2247	-0-	-1194	-0-	77	1	1964	3	Y	187	167	1			71
							206	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

08	3255	X	2173	-0-	-1082	-0-	539	1	1485	2	N	100	156	1	1	8	135
							39	4	110	9							
09	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	521	1	1853	2	N	130					265
							23	4	143	9							
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	539	1	1868	2	N	142	179	1	1	8	227
							24	4	156	9							
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	521	1	1779	2	N	137	186	1			178
							23	4	151	9							
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	539	1	1710	2	N	123	164	1			137
							8	4	135	9							
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	539	1	1683	2	N	144					281
							17	4	158	9							

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

08	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	7938	2	279	4	N	760	862	1	4	8	199
							836	9									
09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	11438	2	169	4	N	706	715	1	1	8	189
							777	9									
10	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	11338	2	82	4	N	721	726	1	1	8	183
							793	9									
11	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	12912	2	126	4	N	750	738	1	2	8	193
							825	9									
12	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	13558	2	132	4	N	791	904	1	2	8	78
							870	9									
*01	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	11933	2	129	4	N	777	732	1			123
							855	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 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
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

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
08	2604	X	584	-0-	-2020	-0-	6	1	539	2	Y	33	34	1			1
							3	4	36	9							
09	1680	X	1052	-0-	-628	-0-	13	1	963	2	Y	67	67	1			1
							2	4	74	9							
10	1302	X	1267	-0-	-35	-0-	9	1	886	2	Y	338	335	1			4
							372	9									
11	1260	X	896	-0-	-364	-0-	15	1	806	2	Y	68	71	1			1
							75	9									
12	1302	X	970	-0-	-332	-0-	16	1	803	2	Y	135	134	1			2
							2	4	149	9							
*01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	18	1	820	2	Y	314	308	1			8
							2	4	345	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
08	1395	X	131	-0-	-1264	-0-	1	1	121	2	Y	7	7	1			-0-
							1	4	8	9							
09	960	X	491	-0-	-469	-0-	6	1	469	2	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	43	42	1			1
							47	9									
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	10	1	492	2	Y	552	532	1			21
							607	9									
12	496	X	207	-0-	-289	-0-	1	1	56	2	Y	136	152	1			5
							150	9									
*01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	2	Y	177	176	1			6
							4	4	195	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
08	4030	X	2473	-0-	-1557	-0-	256	1	1969	2	N	167	157	1	4	8	245
							64	4	184	9							
09	3900	X	2755	-0-	-1145	-0-	303	1	2250	2	N	142	167	1			220
							46	4	156	9							
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	370	1	3421	2	N	232	170	1			282
							1	4	255	9							
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	360	1	2864	2	N	260	185	1			357
							59	4	286	9							
12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	342	1	2553	2	N	216	368	1			205
							49	4	238	9							
*01	4061	X	2660	-0-	-1401	-0-	311	1	2114	2	N	208	180	1			233
							6	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	975	1	7490	2	N	270	337	1	1	8	116
							105	4	297	9							
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	888	1	6591	2	N	386	358	1			144
							68	4	425	9							
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	861	1	7952	2	N	436	359	1			221
							2	4	480	9							
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	831	1	6612	2	N	390	363	1			248
							66	4	429	9							
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	889	1	6632	2	N	396	540	1			104
							45	4	436	9							
*01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	920	1	6250	2	N	332	182	1			254
							10	4	365	9							

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
08	2542	X	1849	-0-	-693	-0-	27	1	1547	2	Y	188	203	1	1	8	15
							68	4	207	9							
09	2460	X	2072	-0-	-388	-0-	27	1	1717	2	Y	246	232	1	2	8	27
							57	4	271	9							
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	35	1	2406	2	Y	380	389	1	1	8	17
							62	4	418	9							
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	34	1	2103	2	Y	439	437	1	2	8	17
							67	4	483	9							
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	37	1	2491	2	Y	503	492	1	3	8	25
							84	4	553	9							
*01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	40	1	2635	2	Y	499	482	1	2	8	40
							83	4	549	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
08	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	294	1	10149	2	N	618	692	1			153
							236	4	680	9							
09	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	273	1	10950	2	N	858	729	1			282
							263	4	944	9							
10	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	276	1	10847	2	N	797	887	1			192
							237	4	877	9							
11	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	314	1	9903	2	N	687	727	1			152
							202	4	756	9							
12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	239	1	9937	2	N	995	901	1			246
							167	4	1095	9							
*01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	242	1	8420	2	N	749	742	1			253
							170	4	824	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
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	4	N	52					131
							57	9									
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	4	N	85					216
							94	9									
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5439	2	29	4	N	258	351	1			123
							284	9									
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5015	2	22	4	N	248	174	1			197
							273	9									
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5107	2	11	4	N	237	350	1			84
							261	9									
*01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	5981	2	44	4	N	258	165	1			177
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	5022	X	3319	-0-	-1703	-0-	48	1	2747	2	Y	360	377	1	2	8	26
							128	4	396	9							
09	4290	X	3144	-0-	-1146	-0-	40	1	2585	2	Y	408	387	1	4	8	43
							70	4	449	9							
10	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	52	1	3566	2	Y	597	612	1	1	8	27
							135	4	657	9							
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	54	1	3336	2	Y	659	656	1	3	8	27
							101	4	725	9							
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	51	1	3518	2	Y	736	720	1	5	8	38
							69	4	810	9							
*01	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	50	1	3284	2	Y	714	692	1	3	8	57
							117	4	785	9							

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
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	863	1	11516	2	N	412	362	1	8	8	176
							156	4	453	9							
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	791	1	12053	2	N	751	695	1	58	8	174
							214	4	826	9							
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	863	1	8223	2	N	733	733	1	2	8	172
							165	4	806	9							
11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	835	1	7733	2	N	678	718	1			132
							152	4	746	9							
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	863	1	8129	2	N	701	723	1	2	8	108
							115	4	771	9							
*01	9734	X	8020	-0-	-1714	-0-	782	1	6443	2	N	629	552	1	2	8	183
							103	4	692	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
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	631	2	27	4	Y	96	97	1			31
							106	9									
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	694	2	29	4	Y	99	112	1			18
							109	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	780	2	25	4	Y	112	118	1			12
							123	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	706	2	17	4	Y	106	97	1			21
							117	9									
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	656	2	18	4	Y	108	109	1			20
							119	9									
*01	930	N	838	-0-	-92	-0-	689	2	19	4	Y	118	126	1			12
							130	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
08	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	1578	2	83	4	Y	246	237	1			72
							271	9									
09	2220	X	1830	-0-	-390	-0-	1524	2	62	4	Y	222	256	1			38
							244	9									
10	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1502	2	33	4	Y	203	221	1			20
							223	9									
11	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	1435	2	33	4	Y	204	187	1			37
							224	9									
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1684	2	40	4	Y	244	243	1			38
							268	9									
*01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1751	2	44	4	Y	271	287	1			22
							298	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

08	7285 X	4868	-0-	-2417	-0-	87	1	4237	2	Y	236	234	1			7
						284	4	260	9							
09	6180 X	5143	-0-	-1037	-0-	85	1	4208	2	Y	239	239	1	1	8	6
						587	4	263	9							
10	6386 X	4287	-0-	-2099	-0-	74	1	3481	2	Y	296	294	1			8
						406	4	326	9							
11	6090 X	3820	-0-	-2270	-0-	72	1	3371	2	Y	332	329	1			11
						12	4	365	9							
12	5673 X	3924	-0-	-1749	-0-	78	1	3491	2	Y	315	318	1			8
						8	4	347	9							
*01	5301 X	3894	-0-	-1407	-0-	83	1	3310	2	Y	310	310	1			8
						160	4	341	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

08	3658 X	2270	-0-	-1388	-0-	2150	2	32	4	N	80					179
						88	9									
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3269	2	23	4	N	131	170	1			140
						144	9									
10	3441 X	3322	-0-	-119	-0-	3093	2	30	4	N	181	185	1			136
						199	9									
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3034	2	28	4	N	171	180	1			127
						188	9									
12	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3052	2	19	4	N	166	184	1			109
						183	9									
01	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	3039	2	32	4	N	191	186	1			114
						210	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

08	5518 X	4893	-0-	-625	-0-	4626	2	68	4	N	181	175	1	4	8	161
						199	9									
09	5340 X	4260	-0-	-1080	-0-	4027	2	31	4	N	184	176	1	10	8	159
						202	9									
10	5518 X	4976	-0-	-542	-0-	4721	2	7	4	N	225	182	1			202
						248	9									
11	4830 X	4567	-0-	-263	-0-	4309	2	34	4	N	204	179	1			227
						224	9									
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5168	2	41	4	N	247	365	1			109
						272	9									
01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	6845	2	28	4	N	256	181	1			184
						282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	2480	X	899	-0-	-1581	-0-	175	4	724	9	N	658	685	1	1	8	193
09	2400	X	1386	-0-	-1014	-0-	44	1	482	2	N	635	706	1			122
							161	4	699	9							
10	2480	X	684	-0-	-1796	-0-	104	4	580	9	N	527	545	1			104
11	1410	X	631	-0-	-779	-0-	95	4	536	9	N	487	352	1			239
12	1426	X	609	-0-	-817	-0-	77	4	532	9	N	484	537	1			186
*01	682	N	630	-0-	-52	-0-	81	1	69	4	N	436	347	1			275
							480	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

08	6138	X	4978	-0-	-1160	-0-	128	1	4429	2	N	285	181	1	4	8	152
							107	4	314	9							
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	135	1	5442	2	N	504	546	1			110
							157	4	554	9							
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	146	1	5756	2	N	495	552	1			53
							113	4	545	9							
11	5670	X	3315	-0-	-2355	-0-	94	1	2972	2	N	186					239
							44	4	205	9							
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	183	1	7622	2	N	496	555	1	2	8	178
							56	4	546	9							
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	180	1	6244	2	N	415	373	1			220
							94	4	457	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

08	7068	X	3475	-0-	-3593	-0-	3308	2	44	4	N	112					210
							123	9									
09	6840	X	6378	-0-	-462	-0-	6141	2	33	4	N	185	181	1			214
							204	9									
10	7068	X	3690	-0-	-3378	-0-	3513	2	25	4	N	138	184	1			168
							152	9									
11	6840	X	3962	-0-	-2878	-0-	3712	2	34	4	N	196	182	1			182
							216	9									
12	6603	X	1063	-0-	-5540	-0-	986	2	2	4	N	68	185	1			65
							75	9									
01	6603	X	7	-0-	-6596	-0-	7	2			N	-0-					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	570	-0-	-360	-0-	526	2	44	9	N	40					271
09	900	N	179	-0-	-721	-0-	135	2	4	4	N	36					307
							40	9									
10	3100	N	3728	-0-	628	628	3398	2	9	4	N	292	536	1			63
							321	9									
11	2922	N	2294	-0-	-628	-0-	2061	2	1	4	N	211	185	1			89
							232	9									
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1963	2	4	4	N	231	178	1			142
							254	9									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	4	N	268	184	1			226
							295	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	423	-0-	-414	-0-	361	2	62	9	N	56					199
09	810	N	28	-0-	-782	-0-	3	2	1	4	N	22	1	8			220
							24	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	779	2	1	4	N	103	188	1			135
							113	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	828	2	8	4	N	111	175	1			71
							122	9									
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	510	2	7	4	N	101					172
							111	9									
01	837	N	489	-0-	-348	-0-	387	2	3	4	N	90	179	1	2	8	81
							99	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2706	-0-	-1200	-0-	2453	2	1	4	N	229	356	1			97
							252	9									
09	3900	X	322	-0-	-3578	-0-	202	2	6	4	N	104					201
							114	9									
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1838	2	35	4	N	214	183	1			232
							235	9									
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4078	2	42	4	N	254	371	1			115
							279	9									
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2531	2	39	4	N	239	184	1			170
							263	9									
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3128	2	45	4	N	277	371	1			76
							305	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	9791	-0-	-5058	-0-	183	1	8952	2	Y	285	282	1			8
							342	4	314	9							
09	14370	X	9996	-0-	-4374	-0-	176	1	8800	2	Y	286	287	1	1	8	6
							705	4	315	9							
10	14849	X	10660	-0-	-4189	-0-	196	1	9307	2	Y	468	464	1			10
							642	4	515	9							
11	11370	X	9718	-0-	-1652	-0-	189	1	8969	2	Y	492	488	1			14
							19	4	541	9							
12	11036	X	9437	-0-	-1599	-0-	192	1	8669	2	Y	512	514	1			12
							13	4	563	9							
01	10664	X	8757	-0-	-1907	-0-	187	1	7548	2	Y	633	628	1			17
							326	4	696	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	1067	2	1	4	N	131	177	1	1	8	150
							144	9									
09	1500	N	55	-0-	-1445	-0-	21	2	6	4	N	25					175
							28	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	4	N	214	163	1			226
							235	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1386	2	28	4	N	165	184	1			207
							182	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	4	N	197	333	1			71
							217	9									
01	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	1643	2	34	4	N	200	169	1			102
							220	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

08	3937	X	2160	-0-	-1777	-0-	392	1	1512	2	Y	233	233	0	1	8	10
							256	9									
09	3810	X	1319	-0-	-2491	-0-	416	1	618	2	Y	259	258	0	1	8	10
							285	9									
10	3193	X	686	-0-	-2507	-0-	374	1	50	2	Y	238	235	0			13
							262	9									
11	3090	X	2648	-0-	-442	-0-	473	1	1746	2	Y	390	388	0	1	8	14
							429	9									
*12	3193	X	2192	-0-	-1001	-0-	437	1	1390	2	Y	332	333	0	1	8	12
							365	9									
01	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	427	1	1220	2	Y	344	341	0	1	8	14
							378	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					266
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					266
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5	185	1			86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					90

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

08	8742	X	7855	-0-	-887	-0-	293	1	7038	2	Y	476	473	0	2	8	13
							524	9									
09	7380	X	6177	-0-	-1203	-0-	260	1	5449	2	Y	425	426	0	2	8	10
							468	9									
10	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	277	1	5906	2	Y	384	378	0			16
							422	9									
11	7830	X	7425	-0-	-405	-0-	286	1	6754	2	Y	350	354	0	1	8	11
							385	9									
12	8091	X	7984	-0-	-107	-0-	308	1	7323	2	Y	321	322	0	1	8	9
							353	9									
01	7843	X	3243	-0-	-4600	-0-	201	1	2869	2	Y	157	159	0			7
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5008	-0-	-386	-0-	446	1	4056	2	Y	349	313	1	2	8	98
							122	4	384	9							
09	5430	X	5429	-0-	-1	-0-	364	1	4424	2	Y	438	454	1			82
							159	4	482	9							
10	5766	X	4614	-0-	-1152	-0-	392	1	3788	2	Y	333	367	1			48
							68	4	366	9							
11	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	417	1	4158	2	Y	534	521	1			61
							112	4	587	9							
12	5766	X	4916	-0-	-850	-0-	409	1	3918	2	Y	533	566	1	1	8	27
							3	4	586	9							
01	5611	X	4541	-0-	-1070	-0-	410	1	3629	2	Y	398	358	1	1	8	66
							64	4	438	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

08	2976	X	1043	-0-	-1933	-0-	299	1	515	2	Y	174	154	1	1	8	51
							38	4	191	9							
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	418	1	2386	2	Y	226	232	1			45
							69	4	249	9							
10	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	381	1	1942	2	Y	326	325	1			46
							75	4	359	9							
11	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	330	1	1745	2	Y	241	253	1			34
							54	4	265	9							
12	3224	X	2330	-0-	-894	-0-	392	1	1620	2	Y	288	303	1			19
							1	4	317	9							
01	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	376	1	1789	2	Y	245	219	1			45
							39	4	270	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

08	3534	X	601	-0-	-2933	-0-	322	1	131	2	N	102	157	1			224
							36	4	112	9							
09	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	336	1	1990	2	N	295	180	1	3	8	336
							66	4	325	9							
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	338	1	3597	2	N	568	541	1	1	8	362
							91	4	625	9							
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	341	1	3693	2	N	509	533	1			338
							82	4	560	9							
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	315	1	2818	2	N	487	545	1	4	8	276
							53	4	536	9							
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	347	1	3089	2	N	519	551	1			244
							83	4	571	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	297	1	1572	2	N	159	160	1	4	8	188
						58	4	175	9							
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	231	1	858	2	N	182	182	1	5	8	183
						31	4	200	9							
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	254	1	2013	2	N	249	183	1	2	8	247
						41	4	274	9							
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	232	1	1735	2	N	246	364	1	2	8	127
						40	4	271	9							
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	269	1	1791	2	N	206	185	1	2	8	146
						34	4	227	9							
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	249	1	1849	2	N	191	184	1	3	8	150
						32	4	210	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	1953 N	1609	-0-	-344	-0-	510	1	938	2	Y	146	144	0	1	8	4
						161	9									
09	1650 N	1382	-0-	-268	-0-	372	1	833	2	Y	161	160	0	1	8	4
						177	9									
10	1736 N	1436	-0-	-300	-0-	375	1	948	2	Y	103	103	0			4
						113	9									
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	516	1	1268	2	Y	108	109	0			3
						119	9									
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	Y	116	116	0			3
						128	9									
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	525	1	1139	2	Y	109	108	0			4
						120	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

08	7595 X	6844	-0-	-751	-0-	468	1	6293	2	Y	75	76	0			4
						83	9									
09	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	428	1	6105	2	Y	102	101	0			5
						112	9									
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	452	1	6457	2	Y	109	108	0			6
						120	9									
11	6630 X	6600	-0-	-30	-0-	466	1	5955	2	Y	163	163	0			6
						179	9									
12	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	486	1	6615	2	Y	135	135	0			6
						149	9									
01	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	497	1	7246	2	Y	208	204	0			10
						229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	355 304	1 9	3375	2	Y	276	274	0	1	8	13
09	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	368 251	1 9	3164	2	Y	228	228	0	1	8	12
10	4464	X	3694	-0-	-770	-0-	321 318	1 9	3055	2	Y	289	284	0			17
11	4320	X	3497	-0-	-823	-0-	338 308	1 9	2851	2	Y	280	283	0			14
12	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	343 341	1 9	3150	2	Y	310	309	0	1	8	14
01	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	334 305	1 9	2929	2	Y	277	275	0			16

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
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	198 241	1 9	2074	2	Y	219	361	1			161
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	195 248	1 9	3768	2	Y	225	166	1			220
10	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	206 221	1 9	1998	2	Y	201	170	1			251
11	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	198 250	1 9	1816	2	Y	227	361	1			117
12	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	229 246	1 9	2070	2	Y	224	180	1			161
01	4340	X	2824	-0-	-1516	-0-	238 274	1 9	2312	2	Y	249	187	1			223

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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1240	N	980	-0-	-260	-0-	429 282	1 9	269	2	Y	256	255	0	1	8	11
09	1260	N	800	-0-	-460	-0-	412 283	1 9	105	2	Y	257	256	0	1	8	11
10	1395	N	800	-0-	-595	-0-	365 282	1 9	153	2	Y	256	253	0			14
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	514 359	1 9	956	2	Y	326	326	0			14
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	400 341	1 9	250	2	Y	310	310	0	1	8	13
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	406 318	1 9	18	2	Y	289	287	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	113	-0-	-37	-0-	79	1	1	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
01	T. A.		445	-0-	445	445	193	1	11	2	Y	219	213	0			7
							241	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	203	1	16	4	N	48	1	8			298
							53	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	228	1	15	4	N	63	182	1			179
							69	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	230	1	137	2	N	95					274
							15	4	105	9							
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	222	1	19	4	N	92	165	1			201
							101	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	238	1	8	4	N	86					287
							95	9									
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	226	1	13	4	N	79	183	1			183
							87	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
08	3565	X	2104	-0-	-1461	-0-	1957	2	39	4	N	98	183	1			153
							108	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	4	N	183	171	1			165
							201	9									
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3790	2	29	4	N	320	364	1			121
							352	9									
11	3810	X	1768	-0-	-2042	-0-	1621	2	12	4	N	123					244
							135	9									
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3890	2	6	4	N	340	370	1			214
							374	9									
01	4185	X	3552	-0-	-633	-0-	3212	2	2	4	N	307	369	1			152
							338	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
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1423	2	16	4	N	33					204
							36	9									
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	4	N	158	182	1			180
							174	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3387	2	50	4	N	290	359	1			111
							319	9									
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1226	2	16	4	N	90					201
							99	9									
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3899	2	30	4	N	255	354	1			102
							281	9									
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3165	2	31	4	N	277	168	1			211
							305	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	3658	X	2223	-0-	-1435	-0-	2009	2	54	4	N	145					219
							160	9									
09	3540	X	2697	-0-	-843	-0-	2456	2	1	4	N	218	348	1			89
							240	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3578	2	28	4	N	310	180	1			219
							341	9									
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3496	2	51	4	N	300	369	1			150
							330	9									
12	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	2870	2	25	4	N	283	185	1			248
							311	9									
01	3937	X	2677	-0-	-1260	-0-	2413	2	11	4	N	230	366	1			112
							253	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
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2337	2	45	4	N	110	182	1			140
							121	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	2963	2	37	4	N	207	182	1			165
							228	9									
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3469	2	31	4	N	272	183	1			254
							299	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2458	2	66	4	N	397	369	1			282
							437	9									
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	4	N	249	368	1			163
							274	9									
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	4	N	251	180	1			234
							276	9									

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	1944	-0-	-1838	-0-	3	1	1006	2	Y	850	840	0	4	8	23
							935	9									
09	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	1536	1518	0	7	8	34
							1690	9									
10	1953	X	533	-0-	-1420	-0-	4	1	63	2	Y	424	443	0			15
							466	9									
11	1890	X	199	-0-	-1691	-0-	3	1	53	2	Y	130	142	0			3
							143	9									
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	97	1	2405	2	N	116	177	1			134
							27	4	128	9							
09	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	38	1	1720	2	N	98					232
							7	4	108	9							
10	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	66	1	2785	2	N	167	182	1			217
							11	4	184	9							
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	68	1	2855	2	N	174	185	1			206
							8	4	191	9							
12	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	77	1	2376	2	N	148	185	1			169
							10	4	163	9							
01	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	72	1	2479	2	N	163	188	1			144
							7	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11240	X	1781	-0-	-9459	-0-	65	1	1597	2	N	80					211
							31	4	88	9							
09	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	51	1	2280	2	N	200	182	1			229
							14	4	220	9							
10	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	50	1	2087	2	N	150	161	1			218
							7	4	165	9							
11	2610	X	1742	-0-	-868	-0-	37	1	1562	2	N	120	185	1			153
							11	4	132	9							
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	87	1	2662	2	N	184	185	1			152
							12	4	202	9							
01	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	67	1	2334	2	N	171	176	1			147
							8	4	188	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2223	-0-	-2396	-0-	352	1	1724	2	N	98					230
							39	4	108	9							
09	4470	X	3552	-0-	-918	-0-	305	1	2989	2	N	193	184	1			239
							46	4	212	9							
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	358	1	3564	2	N	199	356	1			82
							34	4	219	9							
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	346	1	3035	2	N	170					252
							29	4	187	9							
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	345	1	3557	2	N	166	179	1			239
							29	4	183	9							
01	4185	X	3082	-0-	-1103	-0-	316	1	2522	2	N	192	175	1			256
							33	4	211	9							

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
08	3255	X	1611	-0-	-1644	-0-	292	1	1143	2	N	118	177	1			172
							46	4	130	9							
09	3150	X	1898	-0-	-1252	-0-	237	1	1441	2	N	165	178	1			159
							38	4	182	9							
10	3255	X	1997	-0-	-1258	-0-	230	1	1540	2	N	179	185	1			153
							30	4	197	9							
11	2610	X	2048	-0-	-562	-0-	225	1	1639	2	N	160	169	1			144
							8	4	176	9							
12	2697	X	889	-0-	-1808	-0-	140	1	605	2	N	114	171	1			87
							19	4	125	9							
01	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	227	1	1398	2	N	185	183	1			89
							31	4	204	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
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					272
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	149	1	6652	2	N	433	338	1			367
							105	4	476	9							
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	102	1	4297	2	N	379	365	1			381
							65	4	417	9							
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	104	1	4392	2	N	398	546	1			233
							67	4	438	9							
12	6634	X	5464	-0-	-1170	-0-	157	1	4811	2	N	391	432	1	4	8	188
							66	4	430	9							
01	6634	X	4871	-0-	-1763	-0-	124	1	4312	2	N	358	360	1			186
							41	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	558	N	286	-0-	-272	-0-	283	2	3	9	N	3	181	1	3	8	125
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					125
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	20	2	10	9	N	9	1	8			133
11	270	N	54	-0-	-216	-0-	51	2	3	9	N	3					136
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3					139
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	N	4					143

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
08	3503	X	1561	-0-	-1942	-0-	1386	2	43	4	N	120	328	1	6	8	90
							132	9									
09	3900	X	3084	-0-	-816	-0-	2735	2	75	4	N	249	169	1	1	8	169
							274	9									
10	4030	X	2753	-0-	-1277	-0-	2496	2	1	4	N	233	184	1			218
							256	9									
11	3900	X	2438	-0-	-1462	-0-	2205	2	1	4	N	211	185	1	2	8	242
							232	9									
12	3627	X	2795	-0-	-832	-0-	2471	2	43	4	N	255	364	1			133
							281	9									
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	4	N	325	188	1			270
							358	9									

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
08	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2491	2	100	4	N	280	337	1	4	8	361
							308	9									
09	3000	X	1958	-0-	-1042	-0-	1736	2	49	4	N	157	162	1	1	8	355
							173	9									
10	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2306	2	48	4	N	97	365	1			87
							107	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	3995	2	102	4	N	617	365	1	1	8	338
							679	9									
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3796	2	67	4	N	396	526	1			208
							436	9									
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4082	2	75	4	N	454	519	1			143
							499	9									

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
08	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1152	2	38	4	N	121	29	1			350
							133	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2014	2	27	4	N	232	182	1			400
							255	9									
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	4	N	143	364	1			179
							157	9									
11	1290	X	19	-0-	-1271	-0-	18	2	1	9	N	1					180
12	2387	X	27	-0-	-2360	-0-	21	2	6	9	N	5					185
01	1550	N	71	-0-	-1479	-0-	71	2			N	-0-					185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	3379	X	2681	-0-	-698	-0-	2658	2	6	4	N	15	181	1			373
							17	9									
09	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	2742	2	32	4	N	171	354	1			190
							188	9									
10	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	3328	2	41	4	N	358	367	1			181
							394	9									
11	4320	X	2737	-0-	-1583	-0-	2483	2	34	4	N	200	185	1			196
							220	9									
12	4464	X	3056	-0-	-1408	-0-	2798	2	19	4	N	217	355	1			58
							239	9									
01	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3202	2	19	4	N	284					342
							312	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
08	2759	X	1910	-0-	-849	-0-	1778	2	30	4	N	93	158	1	2	8	178
							102	9									
09	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	1979	2	32	4	N	126	168	1			136
							139	9									
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2632	2	39	4	N	227	184	1			179
							250	9									
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2485	2	35	4	N	207	184	1			202
							228	9									
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2101	2	26	4	N	158	185	1			175
							174	9									
01	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	2345	2	34	4	N	198	182	1			191
							218	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
08	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	2823	2	29	4	N	71	168	1			134
							78	9									
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3868	2	47	4	N	273	175	1			232
							300	9									
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4258	2	42	4	N	369	537	1			64
							406	9									
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3903	2	38	4	N	334	180	1			218
							367	9									
12	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	3791	2	28	4	N	317	369	1			166
							349	9									
01	4712	X	4160	-0-	-552	-0-	3789	2	35	4	N	305	338	1			133
							336	9									

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
08	4433	X	1085	-0-	-3348	-0-	20	1	1034	2	N	28					146
							31	9									
09	4290	X	39	-0-	-4251	-0-	1	1	38	2	N	-0-					146
10	3751	X	1919	-0-	-1832	-0-	48	1	1758	2	N	103					249
							113	9									
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	86	1	3058	2	N	136	178	1			207
							150	9									
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3511	2	7	4	N	162	179	1	3	8	187
							178	9									
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3015	2	33	4	N	141	187	1			141
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	5060	-0-	-5263	-0-	90	1	4810	2	N	145	361	1			103
							160	9									
09	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	338	1	11748	2	N	346	365	1			84
							381	9									
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	297	1	10624	2	N	417	356	1			145
							459	9									
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	265	1	9498	2	N	426	368	1			203
							469	9									
12	12896	X	10869	-0-	-2027	-0-	10194	2	117	4	N	507	545	1			165
							558	9									
01	12896	X	10957	-0-	-1939	-0-	10542	2	90	4	N	295	371	1			89
							325	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2187	2	38	4	N	88	182	1			171
							97	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2657	2	39	4	N	199	182	1			188
							219	9									
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4077	2	30	4	N	332	361	1			159
							365	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2506	2	17	4	N	191	185	1			165
							210	9									
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3692	2	2	4	N	336	360	1			141
							370	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2970	2	1	4	N	254	161	1			234
							279	9									

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

08	3937	X	2215	-0-	-1722	-0-	2104	2	8	4	Y	94	137	1			187
							103	9									
09	3810	X	3468	-0-	-342	-0-	3270	2	13	4	Y	168	160	1			195
							185	9									
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	3844	2	8	4	Y	501	424	1			272
							551	9									
11	3930	X	3465	-0-	-465	-0-	3461	2	4	4	Y	-0-	138	1			134
12	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3379	2	13	4	Y	323	261	1			196
							355	9									
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	4	Y	408	377	1			227
							449	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	47	47	8			160
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	24	24	8			160
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	7	8			160
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	Y	13	13	8			160
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	Y	23	23	8			160
01	T. A.		15	-0-	15	15	3	2	12	9	Y	11	11	8			160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	2170	X	2164	-0-	-6	-0-	1964	2	17	4	Y	166	183	1			148
							183	9									
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3248	2	26	4	Y	301	182	1			267
							331	9									
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4134	2	16	4	Y	431	548	1			150
							474	9									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3573	2	9	4	Y	344	368	1			126
							378	9									
12	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3023	2	26	4	Y	280	186	1			220
							308	9									
01	4619	X	2731	-0-	-1888	-0-	2374	2	32	4	Y	295	372	1			143
							325	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
08	4061	X	1596	-0-	-2465	-0-	73	1	1469	2	N	49	168	1			119
							54	9									
09	3930	X	2121	-0-	-1809	-0-	38	1	1832	2	N	228	183	1	1	8	163
							251	9									
10	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	70	1	3113	2	N	216	186	1			193
							238	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	92	1	2820	2	N	218	183	1			228
							240	9									
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2839	2	4	4	N	233	357	1	2	8	102
							256	9									
01	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3041	2	300	9	N	273	166	1	2	8	207

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
08	3410	X	2483	-0-	-927	-0-	106	1	2208	2	N	154	175	1			162
							169	9									
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	53	1	2553	2	N	258	182	1	2	8	236
							284	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	54	1	2391	2	N	219	178	1			277
							241	9									
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	85	1	2591	2	N	209	172	1			314
							230	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2857	2	35	4	N	310	370	1			254
							341	9									
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3149	2	345	9	N	314	361	1			207

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
08	3720	X	2358	-0-	-1362	-0-	109	1	2172	2	N	70					123
							77	9									
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	79	1	3785	2	N	235	178	1			180
							259	9									
10	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	45	1	2001	2	N	176	183	1			173
							194	9									
11	3600	X	1535	-0-	-2065	-0-	45	1	1369	2	N	110	185	1			98
							121	9									
12	3720	X	1868	-0-	-1852	-0-	1713	2	2	4	N	139					237
							153	9									
01	3720	X	2542	-0-	-1178	-0-	2278	2	264	9	N	240	355	1			122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	5270	X	1357	-0-	-3913	-0-	60	1	1219	2	N	71	3	8			224
							78	9									
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	114	1	5497	2	N	399	540	1			83
							439	9									
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	131	1	5791	2	N	440	351	1			172
							484	9									
11	4680	X	3728	-0-	-952	-0-	108	1	3306	2	N	285	365	1			92
							314	9									
12	6262	X	4498	-0-	-1764	-0-	4148	2	20	4	N	300	180	1			212
							330	9									
01	6417	X	4082	-0-	-2335	-0-	3764	2	318	9	N	289	361	1			140

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	8			107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	7939	2	35	4	Y	662	578	1			228
							728	9									
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	4	Y	297	379	1			146
							327	9									
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	4	Y	257	304	1			99
							283	9									
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	4	Y	606	576	1			129
							667	9									
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1926	2	19	4	Y	232	292	1			69
							255	9									
01	8277	X	2070	-0-	-6207	-0-	1885	2	17	4	Y	153	179	1			43
							168	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					171
09	2010	X	561	-0-	-1449	-0-	554	2	7	9	N	6					177
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2678	2	10	4	N	81					258
							89	9									
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					258
12	589	X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-	170	1			88
01	2790	N	39	-0-	-2751	-0-	39	2			N	-0-					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	6					137
09	330	X	281	-0-	-49	-0-	233	2	4	4	N	40					177
							44	9									
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5570	2	37	4	N	217	183	1			211
							239	9									
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3875	2	11	4	N	166	184	1			193
							183	9									
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	5986	2	39	4	N	346	368	1			171
							381	9									
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5671	2	30	4	N	343	365	1			149
							377	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					227
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					227
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1638	2	85	9	N	77	183	1			121
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	53	2	7	9	N	6					127
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					128
01	1736	X	4	-0-	-1732	-0-	1	4	3	9	N	3					131

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8			311
09	3900	X	18	-0-	-3882	-0-	15	4	3	9	N	3	181	1	3	8	130
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					130
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	9	N	9	9	8			130
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5	5	8			130
01	496	X	19	-0-	-477	-0-	16	2	3	9	N	3	3	8			130

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					152
09	60	X	41	-0-	-19	-0-	1	4	40	9	N	36					188
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5190	2	1	4	N	251	356	1			83
							276	9									
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1199	2	91	9	N	83					166
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	664	2	67	9	N	61					227
01	4867	X	72	-0-	-4795	-0-	71	2	1	4	N	-0-					227

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					303
09	3870	X	5	-0-	-3865	-0-	3	2	1	4	N	1					304
							1	9									
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	8842	2	2	4	N	465	549	1			220
							512	9									
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5276	2	27	4	N	304	183	1	2	8	339
							334	9									
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5275	2	12	4	N	386	556	1			169
							425	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5755	2	18	4	N	389	356	1			202
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	358	-0-	-6059	-0-	134	1	224	9	Y	204	206	0	1	8	5
09	6210	X	632	-0-	-5578	-0-	162	1	218	2	Y	229	229	0	1	8	4
							252	9									
10	6417	X	995	-0-	-5422	-0-	130	1	655	2	Y	191	189	0			6
							210	9									
11	4800	X	2161	-0-	-2639	-0-	112	1	1915	2	Y	122	125	0			3
							134	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	171	1	4043	2	Y	351	345	0	1	8	8
							386	9									
01	992	X	751	-0-	-241	-0-	212	1	221	2	Y	289	288	0			9
							318	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

08	1860	X	328	-0-	-1532	-0-	152	1	176	9	Y	160	162	0	1	8	5
09	1560	X	309	-0-	-1251	-0-	86	1	223	9	Y	203	200	0	1	8	7
10	775	X	419	-0-	-356	-0-	149	1	270	9	Y	245	240	0			12
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	213	1	17	2	Y	368	367	0	1	8	12
							405	9									
*12	558	X	417	-0-	-141	-0-	114	1	8	2	Y	268	270	0	1	8	9
							295	9									
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	120	1	12	2	Y	231	230	0			10
							254	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	210	1	282	9	Y	256	251	0	1	8	7
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	222	1	25	2	Y	227	227	0	1	8	6
							250	9									
10	341	X	321	-0-	-20	-0-	169	1	152	9	Y	138	138	0			6
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	210	1	3591	2	Y	211	211	0			6
							232	9									
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	187	1	2781	2	Y	155	156	0			5
							171	9									
01	3100	N	5413	-0-	2313	2313	391	1	4653	2	Y	335	328	0	1	8	11
							369	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	467	1	872	2	Y	297	294	0	1	8	13
							327	9									
09	3000	N	4993	-0-	1993	1993	732	1	3284	2	Y	888	873	0	3	8	25
							977	9									
10	3007	N	1014	-0-	-1993	-0-	363	1	313	2	Y	307	315	0			17
							338	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	429	1	490	2	Y	292	296	0			13
							321	9									
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	446	1	808	2	Y	324	323	0	1	8	13
							356	9									
01	5146	X	3254	-0-	-1892	-0-	579	1	2165	2	Y	464	458	0	1	8	18
							510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	6045	X	2952	-0-	-3093	-0-	80	1	2650	2	Y	202	217	1	1	8	14
							222	9									
09	5850	X	3103	-0-	-2747	-0-	62	1	2730	2	Y	234	222	1	2	8	24
							54	4	257	9							
10	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	4001	2	373	9	Y	339	349	1			14
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4224	2	79	4	Y	363	362	1	2	8	13
							399	9									
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4073	2	67	4	Y	387	379	1	3	8	18
							426	9									
*01	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	3696	2	58	4	Y	357	346	1	1	8	28
							393	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	3828	-0-	-2434	-0-	83	1	3222	2	Y	475	474	1	2	8	33
							523	9									
09	6060	X	3815	-0-	-2245	-0-	64	1	3109	2	Y	485	462	1	5	8	51
							108	4	534	9							
10	6262	X	4114	-0-	-2148	-0-	3510	2	604	9	Y	549	576	1	1	8	23
11	5190	X	4638	-0-	-552	-0-	4001	2	3	4	Y	576	575	1	2	8	22
							634	9									
12	5363	X	2450	-0-	-2913	-0-	1852	2	36	4	Y	511	505	1	3	8	25
							562	9									
*01	4123	X	2217	-0-	-1906	-0-	1728	2	62	4	Y	388	381	1	2	8	30
							427	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	7	1			3
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	33	4	40	9	Y	36	35	1			1
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	720	2	1	4	Y	154	145	1	1	8	9
							169	9									
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	245	2	5	4	Y	31	36	1			4
							34	9									

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
08	9362	X	3463	-0-	-5899	-0-	133	1	2969	2	Y	328	340	1	2	8	24
							361	9									
09	6270	X	3578	-0-	-2692	-0-	85	1	3108	2	Y	291	281	1	3	8	31
							65	4	320	9							
10	6479	X	4977	-0-	-1502	-0-	4586	2	391	9	Y	355	370	1	1	8	15
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5638	2	40	4	Y	191	198	1	1	8	7
							210	9									
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	5813	2	68	4	Y	392	377	1	3	8	19
							431	9									
*01	4991	X	3978	-0-	-1013	-0-	3463	2	67	4	Y	407	393	1	2	8	31
							448	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	4765	2	811	9	Y	737	689	0	3	8	622
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5034	2	707	9	Y	643	597	0	2	8	666
10	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	3988	2	502	9	Y	456	493	0	1	8	628
11	5400	X	4585	-0-	-815	-0-	3960	2	625	9	Y	568	503	0	1	8	692
*12	5921	X	4502	-0-	-1419	-0-	3578	2	924	9	Y	840	775	0	2	8	755
01	5921	X	3631	-0-	-2290	-0-	3061	2	570	9	Y	518	744	0	1	8	528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 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
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1	1	1110	2	Y	235	238	0	1	8	9
							259	9									
09	1740	X	1302	-0-	-438	-0-	1	1	1068	2	Y	212	214	0	1	8	6
							233	9									
10	3565	X	1242	-0-	-2323	-0-	1	1	1047	2	Y	176	174	0			8
							194	9									
11	3450	X	1688	-0-	-1762	-0-	2	1	1592	2	Y	85	89	0			4
							94	9									
12	3565	X	1430	-0-	-2135	-0-	3	1	1249	2	Y	162	160	0			6
							178	9									
01	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	3	1	993	2	Y	184	183	0			7
							202	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	44	41	1			5
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	5	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	271	2	36	4	Y	233	222	1	1	8	10
							256	9									
12	3100	N	8926	-0-	5826	5826	7744	2	155	4	Y	934	889	1	6	8	49
							1027	9									
01	DLQ G-10		6255	-0-	6255	12081	5365	2	114	4	Y	705	692	1	3	8	59
							776	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

08	5828	X	2526	-0-	-3302	-0-	81	1	2255	2	Y	173	192	1	1	8	17
							190	9									
09	5640	X	2449	-0-	-3191	-0-	66	1	2219	2	Y	121	120	1	1	8	17
							31	4	133	9							
10	5828	X	3868	-0-	-1960	-0-	3546	2	322	9	Y	293	293	1			17
11	4950	X	4881	-0-	-69	-0-	4487	2	65	4	Y	299	298	1	1	8	17
							329	9									
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	4845	2	60	4	Y	354	345	1	2	8	24
							389	9									
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4329	2	61	4	Y	369	356	1	1	8	36
							406	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

08	3251	X	3006	-0-	-245	-0-	89	1	2546	2	Y	337	340	1	2	8	26
							371	9									
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	2	Y	355	337	1	3	8	41
							80	4	391	9							
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3460	2	520	9	Y	473	490	1	1	8	23
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3465	2	60	4	Y	287	296	1	1	8	13
							316	9									
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3174	2	47	4	Y	282	278	1	2	8	15
							310	9									
01	3968	X	3210	-0-	-758	-0-	2919	2	38	4	Y	230	224	1	1	8	20
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	417	1	1539	2	Y	198	197	0	1	8	10
							218	9									
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	413	1	1354	2	Y	165	167	0	1	8	7
							182	9									
10	2759	X	1894	-0-	-865	-0-	400	1	1304	2	Y	173	170	0			10
							190	9									
11	2670	X	1325	-0-	-1345	-0-	437	1	298	2	Y	536	529	0	1	8	16
							590	9									
12	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	458	1	799	2	Y	167	176	0			7
							184	9									
01	2170	X	1516	-0-	-654	-0-	417	1	799	2	Y	273	268	0			12
							300	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

08	3193	X	835	-0-	-2358	-0-	59	1	681	2	Y	86	90	1			11
							95	9									
09	2610	X	431	-0-	-2179	-0-	31	1	323	2	Y	58	57	1	1	8	11
							13	4	64	9							
10	2697	X	1549	-0-	-1148	-0-	1353	2	196	9	Y	178	176	1			13
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2408	2	40	4	Y	184	183	1	1	8	13
							202	9									
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1842	2	23	4	Y	140	139	1	1	8	13
							154	9									
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2521	2	26	4	Y	158	151	1	1	8	19
							174	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

08	5952	X	5143	-0-	-809	-0-	288	1	4813	2	N	38	38	0			4
							42	9									
09	5760	X	5375	-0-	-385	-0-	286	1	5064	2	N	23	22	0			5
							25	9									
10	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	294	1	5071	2	N	26	26	0			5
							29	9									
11	4980	X	2276	-0-	-2704	-0-	202	1	2055	2	N	17	17	0			5
							19	9									
12	5549	X	2297	-0-	-3252	-0-	216	1	2067	2	N	13	13	0			5
							14	9									
01	5549	X	1894	-0-	-3655	-0-	290	1	1559	2	N	41	41	0			5
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	5518	X	1602	-0-	-3916	-0-	1514	2	20	4	Y	62	81	1			22
							68	9									
09	8070	X	4901	-0-	-3169	-0-	4616	2	40	4	Y	223	181	1			64
							245	9									
10	8339	X	5024	-0-	-3315	-0-	4674	2	32	4	Y	289	299	1			54
							318	9									
11	8070	X	4627	-0-	-3443	-0-	4282	2	46	4	Y	272	262	1			64
							299	9									
12	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4253	2	26	4	Y	300	309	1			55
							330	9									
01	5053	X	3908	-0-	-1145	-0-	3635	2	33	4	Y	218	213	1			60
							240	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

08	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	5354	2	95	4	Y	311	279	1			97
							342	9									
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5678	2	82	4	Y	342	315	1	1	8	123
							376	9									
10	7285	X	6857	-0-	-428	-0-	6345	2	68	4	Y	404	437	1	1	8	89
							444	9									
11	7050	X	6338	-0-	-712	-0-	5859	2	63	4	Y	378	369	1			98
							416	9									
12	7285	X	6514	-0-	-771	-0-	5994	2	39	4	Y	437	447	1			88
							481	9									
01	6851	X	5267	-0-	-1584	-0-	4875	2	52	4	Y	309	302	1	1	8	94
							340	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

08	6665	X	4822	-0-	-1843	-0-	4546	2	60	4	Y	196	181	1			61
							216	9									
09	9180	X	4894	-0-	-4286	-0-	4583	2	43	4	Y	244	220	1			85
							268	9									
10	9486	X	5294	-0-	-4192	-0-	4918	2	51	4	Y	295	316	1			64
							325	9									
11	9180	X	4949	-0-	-4231	-0-	4586	2	48	4	Y	286	277	1			73
							315	9									
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	4862	2	30	4	Y	336	342	1			67
							370	9									
01	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	4279	2	41	4	Y	233	228	1	1	8	71
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	219	1	390	2	Y	104	104	0	1	8	4
							114	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	306	1	222	9	Y	202	198	0	1	8	7
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	214	1	642	2	Y	101	101	0			7
							111	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	182	1	12	2	Y	268	265	0			10
							295	9									
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	210	1	4	2	Y	148	151	0			7
							163	9									
01	744	X	409	-0-	-335	-0-	225	1	8	2	Y	160	158	0			9
							176	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1012	-0-	-941	-0-	270	1	618	2	Y	113	111	0	1	8	17
							124	9									
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	396	1	1338	2	Y	129	130	0			16
							142	9									
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	358	1	1179	2	Y	100	99	0			17
							110	9									
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	284	1	1108	2	Y	101	102	0			16
							111	9									
12	1953	X	797	-0-	-1156	-0-	232	1	460	2	Y	95	96	0			15
							105	9									
01	1953	X	1825	-0-	-128	-0-	391	1	1318	2	Y	105	104	0			16
							116	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

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

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
08	3317	X	308	-0-	-3009	-0-	1	1	161	2	Y	133	129	0	1	8	3
							146	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	467	458	0	2	8	10
							514	9									
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	245	247	0			8
							270	9									
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	Y	66	74	0			-0-
							73	9									
12	1054	X	576	-0-	-478	-0-	5	1	234	2	Y	306	300	0	1	8	5
							337	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	504	498	0	1	8	10
							554	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	196	1	1583	2	Y	219	219	0	1	8	15
						241	9									
09	1530 X	1127	-0-	-403	-0-	175	1	737	2	Y	195	197	0	1	8	12
						215	9									
10	1612 X	1469	-0-	-143	-0-	180	1	1051	2	Y	216	212	0			16
						238	9									
11	1950 X	1452	-0-	-498	-0-	215	1	929	2	Y	280	279	0			17
						308	9									
12	2015 X	1174	-0-	-841	-0-	208	1	673	2	Y	266	266	0	1	8	16
						293	9									
01	2015 X	406	-0-	-1609	-0-	147	1	85	2	Y	158	159	0			15
						174	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

08	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	4	1	5908	2	Y	1097	1093	0	5	8	28
						1207	9									
09	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4	1	6127	2	Y	890	897	0	3	8	18
						979	9									
10	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	6	1	8751	2	Y	710	704	0	1	8	23
						781	9									
11	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	12	1	8396	2	Y	562	573	0	1	8	11
						618	9									
12	6324 X	4699	-0-	-1625	-0-	9	1	4057	2	Y	575	574	0	1	8	11
						633	9									
01	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	9	1	8115	2	Y	471	471	0	1	8	10
						518	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	424	1	2426	2	Y	218	217	0	1	8	7
						240	9									
09	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	401	1	1496	2	Y	216	216	0	1	8	6
						238	9									
10	3224 X	2622	-0-	-602	-0-	421	1	1959	2	Y	220	217	0			9
						242	9									
11	3120 X	3069	-0-	-51	-0-	589	1	2238	2	Y	220	221	0			8
						242	9									
*12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	574	1	2723	2	Y	221	221	0			8
						243	9									
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	710	1	2775	2	Y	240	238	0			10
						264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	2442	N	1390	-0-	-1052	-0-	280	1	926	2	Y	167	169	0	1	8	7
							184	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	314	1	690	2	Y	140	139	0	1	8	7
							154	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	277	1	2857	2	Y	176	174	0			9
							194	9									
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	291	1	3075	2	Y	165	167	0			7
							182	9									
12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	272	1	1434	2	Y	166	166	0			7
							183	9									
01	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	317	1	882	2	Y	155	154	0			8
							171	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1953	X	147	-0-	-1806	-0-	115	1	32	9	Y	29	29	0			-0-
09	660	X	144	-0-	-516	-0-	135	1	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	164	1	1835	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	183	1	1330	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	2015	X	683	-0-	-1332	-0-	108	1	575	2	Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	531	1	5091	2	Y	826	812	0	4	8	22
							909	9									
09	5610	X	4799	-0-	-811	-0-	493	1	3522	2	Y	713	718	0	3	8	14
							784	9									
10	5022	X	4626	-0-	-396	-0-	467	1	3123	2	Y	942	923	0	1	8	32
							1036	9									
11	6300	X	4942	-0-	-1358	-0-	535	1	3714	2	Y	630	645	0	1	8	16
							693	9									
12	6510	X	4064	-0-	-2446	-0-	660	1	2881	2	Y	475	479	0	1	8	11
							523	9									
*01	6510	X	3765	-0-	-2745	-0-	582	1	2692	2	Y	446	444	0	1	8	12
							491	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	16182	X	12799	-0-	-3383	-0-	11988	2	227	4	Y	531	540	1	1	8	43
							584	9									
09	15660	X	13161	-0-	-2499	-0-	12308	2	190	4	Y	603	607	1	2	8	37
							663	9									
10	15841	X	15253	-0-	-588	-0-	14237	2	182	4	Y	758	745	1			50
							834	9									
11	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	13673	2	238	4	Y	794	808	1			36
							873	9									
12	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	15042	2	216	4	Y	929	902	1	1	8	62
							1022	9									
01	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	17669	2	246	4	Y	1065	1062	1			65
							1172	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	18662	X	16520	-0-	-2142	-0-	15070	2	337	4	Y	1012	993	1	3	8	73
							1113	9									
09	18060	X	15908	-0-	-2152	-0-	14716	2	267	4	Y	841	866	1	3	8	45
							925	9									
10	18662	X	17878	-0-	-784	-0-	16103	2	292	4	Y	1348	1312	1			81
							1483	9									
11	17400	X	16491	-0-	-909	-0-	15091	2	354	4	Y	951	995	1			37
							1046	9									
12	17453	X	16135	-0-	-1318	-0-	14910	2	213	4	Y	920	902	1	1	8	54
							1012	9									
01	17887	X	15556	-0-	-2331	-0-	14262	2	221	4	Y	975	977	1			52
							1073	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

08	14570	X	7031	-0-	-7539	-0-	6418	2	161	4	Y	411	535	1	2	8	83
							452	9									
09	8190	X	7892	-0-	-298	-0-	7220	2	120	4	Y	502	480	1	1	8	104
							552	9									
10	10292	X	9189	-0-	-1103	-0-	8279	2	193	4	Y	652	630	1			126
							717	9									
11	9960	X	8583	-0-	-1377	-0-	7883	2	93	4	Y	552	510	1	1	8	167
							607	9									
12	10292	X	9808	-0-	-484	-0-	8857	2	166	4	Y	714	745	1			136
							785	9									
01	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	8816	2	161	4	Y	704	633	1			207
							774	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	12989	X	9747	-0-	-3242	-0-	136	1	8859	2	Y	509	471	1	1	8	80
							192	4	560	9							
09	9930	X	9763	-0-	-167	-0-	135	1	8889	2	Y	523	543	1			60
							164	4	575	9							
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	139	1	9818	2	Y	734	759	1			35
							4	4	807	9							
11	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	133	1	9436	2	Y	677	649	1			63
							153	4	745	9							
12	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	2	Y	722	707	1	1	8	77
							120	4	794	9							
01	10757	X	10286	-0-	-471	-0-	128	1	9404	2	Y	635	661	1			51
							55	4	699	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
08	17856	X	16317	-0-	-1539	-0-	15411	2	244	4	Y	602	631	1	2	8	50
							662	9									
09	17430	X	17118	-0-	-312	-0-	15915	2	270	4	Y	848	845	1	3	8	50
							933	9									
10	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	17554	2	228	4	Y	950	939	1			61
							1045	9									
11	17880	X	17285	-0-	-595	-0-	15967	2	285	4	Y	939	960	1			40
							1033	9									
12	18476	X	17417	-0-	-1059	-0-	16143	2	221	4	Y	957	936	1	1	8	60
							1053	9									
01	18817	X	17489	-0-	-1328	-0-	16123	2	237	4	Y	1026	1028	1			58
							1129	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
08	13888	X	11187	-0-	-2701	-0-	10406	2	213	4	Y	516	524	1	1	8	55
							568	9									
09	14340	X	12884	-0-	-1456	-0-	11842	2	237	4	Y	732	727	1	3	8	57
							805	9									
10	14818	X	12870	-0-	-1948	-0-	12014	2	155	4	Y	637	638	1			56
							701	9									
11	14340	X	11818	-0-	-2522	-0-	10864	2	204	4	Y	682	694	1			44
							750	9									
12	13299	X	13243	-0-	-56	-0-	12221	2	177	4	Y	768	748	1			64
							845	9									
01	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	13863	2	222	4	Y	981	973	1			72
							1079	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
08	15345	X	2105	-0-	-13240	-0-	1948	2	35	4	Y	111	157	1			20
							122	9									
09	8970	X	5245	-0-	-3725	-0-	4877	2	65	4	Y	275	246	1	1	8	48
							303	9									
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6414	2	109	4	Y	471	437	1			82
							518	9									
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4538	2	39	4	Y	439	396	1	1	8	124
							483	9									
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	4960	2	82	4	Y	499	531	1			92
							549	9									
01	7037	X	5637	-0-	-1400	-0-	4994	2	84	4	Y	508	456	1			144
							559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	6231	X	490	-0-	-5741	-0-	31	2	459	9	Y	417	247	1			201
09	4320	X	3103	-0-	-1217	-0-	34	1	2848	2	Y	201	274	1			128
							221	9									
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	83	1	5282	2	Y	459	523	1			64
							505	9									
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	71	1	4707	2	Y	450	414	1			100
							495	9									
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	93	1	4556	2	Y	451	483	1	1	8	67
							75	4	496	9							
01	5859	X	4968	-0-	-891	-0-	87	1	4314	2	Y	447	428	1			86
							75	4	492	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	19489	-0-	-3234	-0-	267	1	17464	2	Y	1198	1091	1	3	8	186
							440	4	1318	9							
09	21150	X	18767	-0-	-2383	-0-	255	1	16866	2	Y	1170	1220	1			136
							359	4	1287	9							
10	21855	X	20606	-0-	-1249	-0-	264	1	18656	2	Y	1491	1557	1	1	8	69
							46	4	1640	9							
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	257	1	18319	2	Y	1433	1373	1			129
							240	4	1576	9							
12	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	263	1	18968	2	Y	1523	1491	1	1	8	160
							346	4	1675	9							
01	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	275	1	20126	2	Y	1505	1548	1	1	8	116
							342	4	1656	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
08	3813	X	2642	-0-	-1171	-0-	66	1	2474	2	Y	93	101	1			83
							102	9									
09	4860	X	4821	-0-	-39	-0-	52	1	4396	2	Y	339	286	1			136
							373	9									
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	75	1	4768	2	Y	416	489	1			63
							458	9									
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	75	1	5017	2	Y	542	484	1			121
							596	9									
12	5301	X	4047	-0-	-1254	-0-	71	1	3457	2	Y	410	463	1	1	8	67
							68	4	451	9							
01	5301	X	4355	-0-	-946	-0-	75	1	3684	2	Y	472	446	1	1	8	92
							77	4	519	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
08	8649	X	6897	-0-	-1752	-0-	171	1	6366	2	Y	327	259	1	1	8	221
							360	9									
09	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	100	1	8490	2	Y	615	561	1	1	8	274
							677	9									
10	8463	X	8244	-0-	-219	-0-	116	1	7421	2	Y	643	806	1			111
							707	9									
11	8190	X	6899	-0-	-1291	-0-	92	1	6174	2	Y	575	543	1			143
							633	9									
12	9579	X	6352	-0-	-3227	-0-	113	1	5542	2	Y	550	598	1	2	8	93
							92	4	605	9							
01	9579	X	6887	-0-	-2692	-0-	123	1	6040	2	Y	571	545	1	1	8	118
							96	4	628	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	8618	X	2657	-0-	-5961	-0-	66	1	2471	2	Y	109	117	1			93
							120	9									
09	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	84	1	7095	2	Y	380	323	1			150
							418	9									
10	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	121	1	7706	2	Y	674	733	1			91
							741	9									
11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	105	1	7029	2	Y	637	585	1			143
							701	9									
12	7843	X	7046	-0-	-797	-0-	126	1	6151	2	Y	607	656	1	2	8	92
							101	4	668	9							
01	8556	X	6711	-0-	-1845	-0-	118	1	5800	2	Y	626	597	1	1	8	120
							104	4	689	9							

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
08	14725	X	8647	-0-	-6078	-0-	148	1	8069	2	Y	391	357	1	1	8	161
							430	9									
09	13620	X	13181	-0-	-439	-0-	194	1	12098	2	Y	808	827	1	1	8	141
							889	9									
10	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	180	1	13088	2	Y	1141	1225	1	1	8	56
							1255	9									
11	12960	X	12254	-0-	-706	-0-	154	1	11016	2	Y	985	896	1			145
							1084	9									
12	13609	X	12276	-0-	-1333	-0-	163	1	10965	2	Y	905	937	1	1	8	112
							152	4	996	9							
01	14508	X	11986	-0-	-2522	-0-	163	1	10682	2	Y	900	926	1			86
							151	4	990	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
08	5983	X	4671	-0-	-1312	-0-	4227	2	95	4	Y	317	337	1			105
							349	9									
09	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	4680	2	100	4	Y	322	370	1			57
							354	9									
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5613	2	81	4	Y	481	491	1			47
							529	9									
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5282	2	76	4	Y	445	410	1			82
							490	9									
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5404	2	79	4	Y	474	480	1	1	8	75
							521	9									
01	6231	X	5934	-0-	-297	-0-	5290	2	84	4	Y	509	541	1			43
							560	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
08	15810	X	251	-0-	-15559	-0-	1	1	211	2	Y	33	40	1			1
							3	4	36	9							
09	11160	X	7295	-0-	-3865	-0-	51	1	6527	2	Y	598	588	1			11
							59	4	658	9							
10	11532	X	8873	-0-	-2659	-0-	44	1	7833	2	Y	825	820	1			16
							88	4	908	9							
11	9270	X	9163	-0-	-107	-0-	46	1	8178	2	Y	797	800	1	1	8	12
							62	4	877	9							
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	49	1	7881	2	Y	786	783	1	1	8	14
							45	4	865	9							
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	56	1	8255	2	Y	845	835	1	1	8	23
							41	4	930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	5642	X	2721	-0-	-2921	-0-	2541	2	39	4	Y	128	185	1			52
							141	9									
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5398	2	103	4	Y	325	331	1			46
							358	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5598	2	75	4	Y	445	453	1			38
							490	9									
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5256	2	70	4	Y	418	385	1			71
							460	9									
12	6045	X	5894	-0-	-151	-0-	5348	2	72	4	Y	431	438	1			64
							474	9									
01	6169	X	5645	-0-	-524	-0-	5072	2	77	4	Y	451	481	1			34
							496	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	4515	-0-	-1871	-0-	44	1	3555	2	Y	816	807	1			19
							18	4	898	9							
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	88	1	6273	2	Y	343	354	1			8
							11	4	377	9							
10	9362	X	6650	-0-	-2712	-0-	66	1	6063	2	Y	474	475	1			7
							521	9									
11	9060	X	6651	-0-	-2409	-0-	114	1	5966	2	Y	519	508	1			18
							571	9									
12	9362	X	6585	-0-	-2777	-0-	116	1	5899	2	Y	505	509	1			14
							14	4	556	9							
01	6975	X	5699	-0-	-1276	-0-	112	1	5114	2	Y	416	417	1			13
							15	4	458	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
08	11935	X	2002	-0-	-9933	-0-	24	1	1798	2	Y	156	157	1			4
							8	4	172	9							
09	5580	X	3531	-0-	-2049	-0-	46	1	3283	2	Y	179	179	1			4
							5	4	197	9							
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	38	1	3419	2	Y	223	224	1			3
							245	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	3950	2	Y	372	361	1			14
							409	9									
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	67	1	3385	2	Y	290	295	1			9
							8	4	319	9							
01	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	75	1	3374	2	Y	194	196	1			7
							10	4	213	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
08	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	122	1	6667	2	Y	514	478	1	2	8	231
							565	9									
09	9330	X	6423	-0-	-2907	-0-	94	1	5836	2	Y	448	569	1			110
							493	9									
10	9641	X	9341	-0-	-300	-0-	115	1	8369	2	Y	779	836	1			53
							857	9									
11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	113	1	8076	2	Y	734	665	1			122
							807	9									
12	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	115	1	7698	2	Y	738	754	1	1	8	105
							123	4	812	9							
01	9331	X	7977	-0-	-1354	-0-	106	1	6953	2	Y	725	746	1			84
							120	4	798	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	10788	X	7953	-0-	-2835	-0-	133	1	7264	2	Y	505	435	1	1	8	197
							556	9									
09	10170	X	6918	-0-	-3252	-0-	102	1	6335	2	Y	437	543	1			91
							481	9									
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	108	1	7851	2	Y	633	693	1			31
							696	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	123	1	8825	2	Y	713	640	1			104
							784	9									
12	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	125	1	8389	2	Y	665	686	1			83
							111	4	732	9							
01	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	134	1	8723	2	Y	691	707	1			67
							116	4	760	9							

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	81	1	11033	2	Y	854	838	1	2	8	20
							152	4	939	9							
09	5940	X	1824	-0-	-4116	-0-	12	1	1599	2	Y	182	197	1			5
							13	4	200	9							
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	47	1	8197	2	Y	820	808	1			17
							92	4	902	9							
11	10260	X	9758	-0-	-502	-0-	50	1	8765	2	Y	796	799	1			14
							67	4	876	9							
12	10602	X	8765	-0-	-1837	-0-	50	1	7886	2	Y	712	711	1	1	8	14
							46	4	783	9							
01	12214	X	7512	-0-	-4702	-0-	45	1	6708	2	Y	659	653	1			20
							34	4	725	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
08	4309	X	4121	-0-	-188	-0-	3	1	3292	2	Y	751	747	0	4	8	21
							826	9									
09	3990	X	3458	-0-	-532	-0-	3	1	2738	2	Y	652	654	0	3	8	16
							717	9									
10	4123	X	2706	-0-	-1417	-0-	3	1	2331	2	Y	338	341	0			13
							372	9									
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	3574	2	Y	485	485	0	1	8	12
							534	9									
*12	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	8	1	3314	2	Y	511	510	0	1	8	12
							562	9									
01	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	15	1	3134	2	Y	816	803	0	1	8	24
							898	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
08	5580	X	4952	-0-	-628	-0-	4538	2	414	9	Y	376	347	1			245
09	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	3819	2	338	9	Y	307	349	1			203
10	5239	X	4770	-0-	-469	-0-	4469	2	301	9	Y	274	179	1			298
11	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	4641	2	330	9	Y	300	355	1			243
12	5239	X	4304	-0-	-935	-0-	3919	2	385	9	Y	350	371	1			222
01	4960	X	4206	-0-	-754	-0-	3826	2	380	9	Y	345	373	1			194

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

08	6169 X	5033	-0-	-1136	-0-	4567	2	466	9	Y	424	519	1			85
09	5250 X	4409	-0-	-841	-0-	4018	2	391	9	Y	355	360	1			80
10	5363 X	4691	-0-	-672	-0-	4354	2	337	9	Y	306	186	1			200
11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4976	2	418	9	Y	380	366	1			214
12	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4569	2	490	9	Y	445	554	1			105
01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4564	2	475	9	Y	432	371	1			166

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	403	1	682	2	Y	161	157	0	1	8	3
						177	9									
10	682 N	496	-0-	-186	-0-	298	1	12	2	Y	169	166	0			6
						186	9									
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	310	1	7	2	Y	138	141	0			3
						152	9									
12	682 N	396	-0-	-286	-0-	231	1	4	2	Y	146	145	0			4
						161	9									
01	1302 X	516	-0-	-786	-0-	381	1	6	2	Y	117	116	0			5
						129	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

08	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	561	1	5951	2	Y	881	873	0	4	8	26
						969	9									
09	7020 X	6608	-0-	-412	-0-	503	1	5247	2	Y	780	783	0	3	8	20
						858	9									
10	7254 X	6788	-0-	-466	-0-	499	1	5528	2	Y	692	685	0	1	8	26
						761	9									
11	7230 X	6457	-0-	-773	-0-	595	1	5055	2	Y	734	738	0	1	8	21
						807	9									
*12	7471 X	7311	-0-	-160	-0-	683	1	5797	2	Y	755	754	0	2	8	20
						831	9									
01	7471 X	6212	-0-	-1259	-0-	508	1	4978	2	Y	660	658	0	1	8	21
						726	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

08	2852 X	2039	-0-	-813	-0-	137	1	1786	2	Y	105	103	0	1	8	2
						116	9									
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	1	3	0			-0-
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4270	2	Y	269	259	0			10
						296	9									
11	1980 X	1845	-0-	-135	-0-	278	1	992	2	Y	523	518	0	1	8	14
						575	9									
*12	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	296	1	1275	2	Y	476	477	0	1	8	12
						524	9									
01	4929 X	1417	-0-	-3512	-0-	390	1	559	2	Y	425	424	0	1	8	12
						468	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	792	1	10290	2	Y	577	575	0	3	8	16
							635	9									
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	513	1	7351	2	Y	936	928	0	4	8	20
							1030	9									
10	10943	X	2891	-0-	-8052	-0-	381	1	1926	2	Y	531	531	0	1	8	19
							584	9									
11	11250	X	498	-0-	-10752	-0-	102	1	16	2	Y	345	354	0			10
							380	9									
*12	11625	X	3952	-0-	-7673	-0-	392	1	2272	2	Y	1171	1151	0	3	8	27
							1288	9									
01	11718	X	1113	-0-	-10605	-0-	181	1	43	2	Y	808	810	0	1	8	24
							889	9									

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
08	4216	X	1504	-0-	-2712	-0-	646	1	352	2	Y	460	464	0	2	8	13
							506	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	467	1	3595	2	Y	463	463	0	2	8	11
							509	9									
10	4495	X	808	-0-	-3687	-0-	287	1	177	2	Y	313	311	0			13
							344	9									
11	4350	X	3837	-0-	-513	-0-	402	1	2668	2	Y	697	690	0	1	8	19
							767	9									
12	4712	X	1737	-0-	-2975	-0-	323	1	663	2	Y	683	682	0	1	8	19
							751	9									
01	4712	X	2131	-0-	-2581	-0-	439	1	979	2	Y	648	645	0	1	8	21
							713	9									

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 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
08	8091	X	7168	-0-	-923	-0-	2	1	6597	2	Y	517	510	0	3	8	14
							569	9									
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1	1	6065	2	Y	302	308	0	1	8	7
							332	9									
10	6758	X	5946	-0-	-812	-0-	6	1	5254	2	Y	624	608	0	1	8	22
							686	9									
11	6930	X	4582	-0-	-2348	-0-	9	1	4085	2	Y	444	454	0	1	8	11
							488	9									
*12	7161	X	4935	-0-	-2226	-0-	6	1	4509	2	Y	382	383	0	1	8	9
							420	9									
01	7161	X	5458	-0-	-1703	-0-	3	1	5268	2	Y	170	173	0			6
							187	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	786	1	2169	2	Y	83	6	0			188
							91	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	748	1	2416	2	Y	85					273
							94	9									
10	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	787	1	2071	2	Y	86	150	0			209
							95	9									
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1200	1	3233	2	Y	76	6	0			279
							84	9									
12	3906	X	2886	-0-	-1020	-0-	1240	1	1537	2	Y	99	167	0			211
							109	9									
01	3379	X	1309	-0-	-2070	-0-	1240	1	69	9	Y	63	5	0			269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

08	6417 X	5256	-0-	-1161	-0-	313	1	4567	2	Y	342	343	0	2	8	5
						376	9									
09	6840 X	4417	-0-	-2423	-0-	337	1	3766	2	Y	285	286	0	1	8	3
						314	9									
10	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	375	1	4145	2	Y	3432	3315	0	5	8	115
						3775	9									
11	6840 X	5189	-0-	-1651	-0-	384	1	3864	2	Y	855	949	0	1	8	20
						941	9									
12	6913 X	4130	-0-	-2783	-0-	366	1	3453	2	Y	283	299	0	1	8	3
						311	9									
01	8308 X	4833	-0-	-3475	-0-	339	1	4106	2	Y	353	350	0	1	8	5
						388	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	822	806	0	4	8	26
						904	9									
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	5	1	1156	9	Y	1051	1045	0	5	8	27
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	24	0			4
11	300 N	60	-0-	-240	-0-	1	1	2	2	Y	52	52	0			4
						57	9									
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	5	1	1470	2	Y	312	305	0	1	8	10
						343	9									
01	DLQ G-10	4712	-0-	4712	4712	16	1	3743	2	Y	866	848	0	1	8	27
						953	9									

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	373	1	2465	2	Y	309	307	0	2	8	11
						340	9									
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	387	1	2878	2	Y	278	278	0	1	8	10
						306	9									
10	3410 X	2619	-0-	-791	-0-	322	1	2073	2	Y	204	203	0			11
						224	9									
11	3090 X	2888	-0-	-202	-0-	302	1	2226	2	Y	327	326	0			12
						360	9									
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	520	1	5812	2	Y	346	345	0	1	8	12
						381	9									
01	3689 X	2285	-0-	-1404	-0-	225	1	1742	2	Y	289	289	0			12
						318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	415	1	4680	2	Y	344	339	0	2	8	13
							378	9									
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	378	1	4454	2	Y	300	301	0	1	8	11
							330	9									
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	357	1	3775	2	Y	243	240	0			14
							267	9									
11	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	359	1	3176	2	Y	261	262	0			13
							287	9									
12	5487	X	3612	-0-	-1875	-0-	364	1	2919	2	Y	299	298	0	1	8	13
							329	9									
01	5487	X	4285	-0-	-1202	-0-	330	1	3640	2	Y	286	284	0			15
							315	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

08	13671	X	9379	-0-	-4292	-0-	90	1	8647	2	Y	584	549	1	2	8	103
							642	9									
09	13230	X	8292	-0-	-4938	-0-	85	1	7566	2	Y	583	613	1			73
							641	9									
10	13671	X	10491	-0-	-3180	-0-	94	1	9608	2	Y	717	738	1			52
							789	9									
11	11760	X	8856	-0-	-2904	-0-	88	1	8052	2	Y	651	670	1			33
							716	9									
12	10602	X	9251	-0-	-1351	-0-	89	1	8487	2	Y	614	591	1	1	8	55
							675	9									
01	10478	X	9877	-0-	-601	-0-	81	1	8928	2	Y	744	741	1	2	8	56
							50	4	818	9							

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

08	7161	X	5404	-0-	-1757	-0-	53	1	5041	2	Y	282	278	1	2	8	62
							310	9									
09	6900	X	5931	-0-	-969	-0-	62	1	5439	2	Y	391	394	1			59
							430	9									
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	65	1	6702	2	Y	559	564	1			54
							615	9									
11	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	63	1	5808	2	Y	509	523	1			40
							560	9									
12	7006	X	6904	-0-	-102	-0-	66	1	6285	2	Y	503	482	1			61
							553	9									
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	63	1	6965	2	Y	547	550	1			58
							61	4	602	9							

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

08	10633	X	6548	-0-	-4085	-0-	63	1	5984	2	Y	455	433	1	2	8	112
							501	9									
09	10290	X	8692	-0-	-1598	-0-	90	1	7949	2	Y	594	601	1			105
							653	9									
10	10633	X	10361	-0-	-272	-0-	92	1	9426	2	Y	766	780	1	1	8	90
							843	9									
11	9420	X	8670	-0-	-750	-0-	86	1	7841	2	Y	675	696	1	1	8	68
							743	9									
12	9734	X	9570	-0-	-164	-0-	92	1	8766	2	Y	647	623	1	1	8	91
							712	9									
01	10354	X	9582	-0-	-772	-0-	78	1	8670	2	Y	687	693	1	1	8	84
							78	4	756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	13547	X	6079	-0-	-7468	-0-	60	1	5744	2	Y	250	259	1	1	8	53
							275	9									
09	11460	X	8800	-0-	-2660	-0-	95	1	8255	2	Y	409	407	1			55
							450	9									
10	11842	X	8907	-0-	-2935	-0-	80	1	8163	2	Y	604	606	1			53
							664	9									
11	9750	X	6985	-0-	-2765	-0-	70	1	6363	2	Y	502	521	1			34
							552	9									
12	10075	X	9014	-0-	-1061	-0-	87	1	8281	2	Y	587	558	1	1	8	62
							646	9									
01	9083	X	7718	-0-	-1365	-0-	63	1	6932	2	Y	596	603	1			55
							67	4	656	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
08	14756	X	958	-0-	-13798	-0-	7	1	874	2	Y	59	67	1			5
							12	4	65	9							
09	11520	X	9093	-0-	-2427	-0-	65	1	8173	2	Y	709	698	1	1	8	15
							75	4	780	9							
10	11904	X	7986	-0-	-3918	-0-	40	1	7084	2	Y	711	710	1			16
							80	4	782	9							
11	10740	X	6697	-0-	-4043	-0-	33	1	5990	2	Y	571	576	1			11
							46	4	628	9							
12	11098	X	7575	-0-	-3523	-0-	42	1	6798	2	Y	632	629	1	1	8	13
							40	4	695	9							
01	9393	X	7578	-0-	-1815	-0-	46	1	6807	2	Y	627	621	1			19
							35	4	690	9							

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
08	7440	X	6224	-0-	-1216	-0-	1	1	5840	2	Y	348	357	0	2	8	17
							383	9									
09	7200	X	4000	-0-	-3200	-0-	1	1	3782	2	Y	197	201	0	1	8	12
							217	9									
10	3658	X	1278	-0-	-2380	-0-	1	1	1148	2	Y	117	119	0			10
							129	9									
11	6030	X	47	-0-	-5983	-0-	1	1	2	2	Y	40	43	0			7
							44	9									
12	6231	X	252	-0-	-5979	-0-	3	1	6	2	Y	221	216	0			12
							243	9									
01	6107	X	130	-0-	-5977	-0-	2	1	6	2	Y	111	114	0			9
							122	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	4397	-0-	-2857	-0-	390	1	3802	2	Y	186	185	0	1	8	10
							205	9									
09	7020	X	3737	-0-	-3283	-0-	347	1	3185	2	Y	186	186	0	1	8	9
							205	9									
10	6262	X	2805	-0-	-3457	-0-	289	1	2349	2	Y	152	150	0			11
							167	9									
11	4860	X	2491	-0-	-2369	-0-	331	1	1999	2	Y	146	147	0			10
							161	9									
12	4402	X	304	-0-	-4098	-0-	230	1	2	2	Y	65	66	0			9
							72	9									
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	586	1	4697	2	Y	308	301	0			16
							339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	4712	X	3561	-0-	-1151	-0-	307	1	2500	2	Y	685	678	0	3	8	16
							754	9									
09	4380	X	4024	-0-	-356	-0-	312	1	2983	2	Y	663	664	0	3	8	12
							729	9									
10	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	319	1	3149	2	Y	565	559	0	1	8	17
							622	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	368	1	4390	2	Y	550	555	0	1	8	11
							605	9									
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	332	1	3307	2	Y	617	615	0	1	8	12
							679	9									
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	361	1	4053	2	Y	584	581	0	1	8	14
							642	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
08	2170	X	1692	-0-	-478	-0-	200	1	1211	2	Y	255	253	0	1	8	12
							281	9									
09	2100	X	1518	-0-	-582	-0-	172	1	1095	2	Y	228	229	0	1	8	10
							251	9									
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	217	1	1482	2	Y	309	302	0			17
							340	9									
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	206	1	1947	2	Y	285	288	0			14
							314	9									
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	222	1	1269	2	Y	236	237	0			13
							260	9									
01	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	182	1	1450	2	Y	287	283	0			17
							316	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2	1	2476	2	Y	458	447	0	2	8	17
							504	9									
09	3120	X	1968	-0-	-1152	-0-	1	1	1831	2	Y	124	132	0	1	8	8
							136	9									
10	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2	1	2100	2	Y	231	227	0			12
							254	9									
11	2880	X	1133	-0-	-1747	-0-	2	1	1026	2	Y	95	101	0			6
							105	9									
12	2976	X	179	-0-	-2797	-0-	2	1	5	2	Y	156	154	0			8
							172	9									
01	2976	X	357	-0-	-2619	-0-	1	1	314	2	Y	38	40	0			6
							42	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	504	-0-	-2441	-0-	2	1	502	9	Y	456	450	0	2	8	15
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1	1	2596	2	Y	172	178	0	1	8	8
							189	9									
10	2945	X	407	-0-	-2538	-0-	2	1	194	2	Y	192	190	0			10
							211	9									
11	2850	X	1049	-0-	-1801	-0-	5	1	796	2	Y	225	226	0			9
							248	9									
12	2945	X	380	-0-	-2565	-0-	2	1	237	2	Y	128	131	0			6
							141	9									
01	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	8	1	2034	2	Y	431	422	0	1	8	14
							474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	236	1	3174	2	Y	228	209	0	1	8	177
							251	9									
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	225	1	4493	2	Y	206	177	1			206
							227	9									
10	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	228	1	2127	2	Y	186	184	1	1	8	207
							205	9									
11	3540	X	2462	-0-	-1078	-0-	222	1	2014	2	Y	205	179	1			233
							226	9									
12	3720	X	1613	-0-	-2107	-0-	205	1	1151	2	Y	234	355	1			112
							257	9									
01	5115	X	1479	-0-	-3636	-0-	196	1	1035	2	Y	225	187	1			150
							248	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2201	2	Y	193	195	0	1	8	14
							212	9									
09	2040	X	195	-0-	-1845	-0-	81	1	114	9	Y	104	107	0			11
10	5239	X	2080	-0-	-3159	-0-	181	1	1645	2	Y	231	225	0			17
							254	9									
11	5070	X	3325	-0-	-1745	-0-	172	1	2986	2	Y	152	155	0			14
							167	9									
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	171	1	5984	2	Y	233	231	0			16
							256	9									
01	2573	X	1886	-0-	-687	-0-	163	1	1544	2	Y	163	164	0			15
							179	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	300	1	5170	2	Y	380	377	0	2	8	13
							418	9									
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	320	1	5524	2	Y	414	413	0	2	8	12
							455	9									
10	4495	X	4301	-0-	-194	-0-	256	1	3639	2	Y	369	364	0			17
							406	9									
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	305	1	8515	2	Y	452	454	0	1	8	14
							497	9									
*12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	294	1	9749	2	Y	335	338	0	1	8	10
							369	9									
01	6510	X	114	-0-	-6396	-0-	55	1	3	2	Y	51	57	0			4
							56	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2	1	1495	2	Y	458	450	0	2	8	15
							504	9									
09	2580	N	1513	-0-	-1067	-0-	2	1	1080	2	Y	392	394	0	2	8	11
							431	9									
10	3100	N	3500	-0-	400	400	4	1	2981	2	Y	468	460	0	1	8	18
							515	9									
11	3000	N	2750	-0-	-250	150	11	1	2137	2	Y	547	549	0	1	8	15
							602	9									
*12	3100	N	3520	-0-	420	570	9	1	2920	2	Y	537	537	0	1	8	14
							591	9									
01	3503	X	2510	-0-	-993	-0-	7	1	2056	2	Y	406	407	0	1	8	12
							447	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

08	6076 X	5187	-0-	-889	-0-	304 433	1 9	4450	2	Y	394	395	0	2	8	9
09	7470 X	5511	-0-	-1959	-0-	298 438	1 9	4775	2	Y	398	398	0	2	8	7
10	7719 X	5526	-0-	-2193	-0-	278 439	1 9	4809	2	Y	399	394	0			12
11	7470 X	5997	-0-	-1473	-0-	328 534	1 9	5135	2	Y	485	486	0	1	8	10
12	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	317 531	1 9	5768	2	Y	483	483	0	1	8	9
01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	346 649	1 9	7495	2	Y	590	584	0	1	8	14

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

08	4619 X	3468	-0-	-1151	-0-	283 172	1 9	3013	2	Y	156	159	0	1	8	4
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	277 244	1 9	1883	2	Y	222	220	0	1	8	5
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	259 310	1 9	2548	2	Y	282	278	0			9
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	272 246	1 9	3278	2	Y	224	228	0			5
12	3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	205 210	1 9	913	2	Y	191	191	0			5
01	3472 X	249	-0-	-3223	-0-	180 21	1 9	48	2	Y	19	23	0			1

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	313 469	1 9	3542	2	Y	426	424	0	2	8	9
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	283 411	1 9	3126	2	Y	374	375	0	1	8	7
10	4185 X	2464	-0-	-1721	-0-	198 326	1 9	1940	2	Y	296	295	0			8
11	4170 X	3485	-0-	-685	-0-	244 465	1 9	2776	2	Y	423	422	0	1	8	8
*12	4309 X	3157	-0-	-1152	-0-	252 427	1 9	2478	2	Y	388	388	0	1	8	7
01	4309 X	3612	-0-	-697	-0-	289 499	1 9	2824	2	Y	454	450	0	1	8	10

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	6541	X	3746	-0-	-2795	-0-	191	1	3117	2	Y	398	400	0	2	8	11
							438	9									
09	5700	X	4213	-0-	-1487	-0-	217	1	3603	2	Y	357	359	0	1	8	8
							393	9									
10	5890	X	3559	-0-	-2331	-0-	215	1	3098	2	Y	224	224	0			8
							246	9									
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	243	1	3793	2	Y	253	255	0			6
							278	9									
12	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	221	1	3031	2	Y	308	307	0	1	8	6
							339	9									
01	4340	X	3264	-0-	-1076	-0-	226	1	2697	2	Y	310	308	0			8
							341	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	261	1	3714	2	Y	519	515	0	3	8	13
							571	9									
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	504	504	0	2	8	11
							554	9									
10	3875	X	2531	-0-	-1344	-0-	175	1	1897	2	Y	417	414	0			14
							459	9									
11	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	314	1	2788	2	Y	383	388	0	1	8	8
							421	9									
12	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	328	1	3099	2	Y	436	434	0	1	8	9
							480	9									
01	4557	X	3196	-0-	-1361	-0-	332	1	2494	2	Y	336	336	0	1	8	8
							370	9									

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4745	-0-	-60	-0-	357	1	3610	2	Y	707	701	0	3	8	20
							778	9									
09	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	317	1	3284	2	Y	618	620	0	2	8	16
							680	9									
10	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	328	1	3059	2	Y	628	620	0	1	8	23
							691	9									
11	4590	X	3693	-0-	-897	-0-	321	1	2750	2	Y	565	572	0	1	8	15
							622	9									
12	4743	X	4061	-0-	-682	-0-	316	1	3211	2	Y	485	487	0	1	8	12
							534	9									
01	4743	X	3572	-0-	-1171	-0-	312	1	2747	2	Y	466	463	0	1	8	14
							513	9									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	1	1	149	2	Y	228	229	0	1	8	9
							251	9									
09	1560	X	1158	-0-	-402	-0-	1066	2	92	9	Y	84	87	0			6
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	2	1	1189	2	Y	150	147	0			9
							165	9									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	231	230	0			10
							254	9									
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	3	1	2453	2	Y	173	174	0			9
							190	9									
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	2	1	1664	2	Y	88	90	0			7
							97	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. (I) GAS 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	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	383	1	12185	2	Y	252	206	0	70	1	5
							277	9									
09	6390	X	1672	-0-	-4718	-0-	42	1	1579	2	Y	46	50	0			1
							51	9									
10	10943	X	1936	-0-	-9007	-0-	65	1	1775	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
11	10590	X	2084	-0-	-8506	-0-	76	1	1852	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
12	10943	X	857	-0-	-10086	-0-	36	1	775	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
01	10540	X	906	-0-	-9634	-0-	68	1	783	2	Y	50	50	0			1
							55	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. (I) GAS 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	4154	X	1189	-0-	-2965	-0-	73	1	1062	2	Y	49	72	0			50
							54	9									
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	3848	2	Y	154	163	0			41
							169	9									
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	124	1	4437	2	Y	209	208	0			42
							230	9									
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	115	1	3820	2	Y	220	172	0			90
							242	9									
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	130	1	4101	2	Y	230	251	0	1	8	68
							26	4	253	9							
01	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	122	1	4174	2	Y	235	191	0	1	8	111
							28	4	259	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. (I) GAS 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	6758	X	3647	-0-	-3111	-0-	223	1	3269	2	Y	141	132	0	1	8	88
							155	9									
09	4890	X	4691	-0-	-199	-0-	127	1	4367	2	Y	179	212	0			55
							197	9									
10	4929	X	4044	-0-	-885	-0-	105	1	3738	2	Y	183	194	0			44
							201	9									
11	4350	X	3384	-0-	-966	-0-	93	1	3106	2	Y	168	135	0			77
							185	9									
12	4836	X	3133	-0-	-1703	-0-	90	1	2839	2	Y	172	191	0			58
							15	4	189	9							
01	4836	X	3720	-0-	-1116	-0-	99	1	3378	2	Y	199	158	0			99
							24	4	219	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. (I) GAS 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	6727	X	1769	-0-	-4958	-0-	107	1	1573	2	Y	81	113	0			48
							89	9									
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	151	1	5189	2	Y	264	274	0	1	8	37
							290	9									
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	174	1	6225	2	Y	372	369	0	1	8	39
							409	9									
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	178	1	5907	2	Y	377	297	0			119
							415	9									
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	183	1	5756	2	Y	385	423	0	1	8	80
							43	4	424	9							
01	6820	X	6147	-0-	-673	-0-	162	1	5566	2	Y	344	287	0	2	8	135
							41	4	378	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	960	2	59	9	Y	54	53	0			1
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3769	2	221	9	Y	201	200	0			2
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1948	2	172	9	Y	156	156	0			2

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
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3170	2	182	9	Y	165	164	0			1
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5775	2	325	9	Y	295	294	0			2
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4647	2	369	9	Y	335	334	0			3
12	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	2841	2	178	9	Y	162	163	0			2
01	6107	X	1809	-0-	-4298	-0-	1615	2	194	9	Y	176	176	0			2

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
08	11501	X	655	-0-	-10846	-0-	20	1	618	2	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
09	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	348	1	12961	2	Y	435	433	0	1	8	1
							479	9									
10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	338	1	9238	2	Y	387	387	0			1
							426	9									
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	314	1	7586	2	Y	343	343	0			1
							377	9									
12	14167	X	8835	-0-	-5332	-0-	367	1	7970	2	Y	453	453	0			1
							498	9									
01	14167	X	4720	-0-	-9447	-0-	335	1	3895	2	Y	445	445	0			1
							490	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	8087	-0-	-2918	-0-	493	1	7125	2	Y	426	424	0	2	8	13
							469	9									
09	10650	X	9513	-0-	-1137	-0-	541	1	8518	2	Y	413	413	0	2	8	11
							454	9									
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	465	1	7489	2	Y	447	439	0			19
							492	9									
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	478	1	7308	2	Y	461	464	0	1	8	15
							507	9									
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	616	1	9173	2	Y	593	589	0	1	8	18
							652	9									
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	613	1	8645	2	Y	546	544	0	1	8	19
							601	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	229	1	1548	2	Y	255	251	0	1	8	11
							281	9									
09	2130	X	2000	-0-	-130	-0-	206	1	1495	2	Y	272	273	0	1	8	9
							299	9									
10	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	182	1	762	2	Y	203	202	0			10
							223	9									
11	2130	X	167	-0-	-1963	-0-	125	1	2	2	Y	36	43	0			3
							40	9									
12	2077	X	126	-0-	-1951	-0-	94	1	1	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
01	2077	X	53	-0-	-2024	-0-	40	1	1	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	11656	X	10224	-0-	-1432	-0-	515	1	8958	2	Y	683	675	0	3	8	17
							751	9									
09	10650	X	9973	-0-	-677	-0-	495	1	8842	2	Y	578	581	0	2	8	12
							636	9									
10	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	592	1	11486	2	Y	515	509	0	1	8	17
							567	9									
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	532	1	9260	2	Y	509	514	0	1	8	11
							560	9									
*12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	585	1	9263	2	Y	549	548	0	1	8	11
							604	9									
01	12648	X	10333	-0-	-2315	-0-	608	1	8993	2	Y	665	658	0	1	8	17
							732	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	276	1	2501	2	Y	1677	1667	0	9	8	44
							1845	9									
09	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	310	1	2650	2	Y	1114	1130	0	5	8	23
							1225	9									
10	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	298	1	2516	2	Y	1187	1169	0	1	8	40
							1306	9									
11	4470	X	3403	-0-	-1067	-0-	319	1	1867	2	Y	1106	1118	0	2	8	26
							1217	9									
*12	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	315	1	2773	2	Y	906	911	0	2	8	19
							997	9									
01	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	364	1	3127	2	Y	579	582	0	1	8	15
							637	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

08	8215	X	6378	-0-	-1837	-0-	432	1	5513	2	Y	394	390	0	2	8	10
							433	9									
09	7950	X	4114	-0-	-3836	-0-	354	1	3503	2	Y	234	237	0	1	8	6
							257	9									
10	8215	X	2478	-0-	-5737	-0-	252	1	1949	2	Y	252	248	0			10
							277	9									
11	7200	X	2575	-0-	-4625	-0-	277	1	2036	2	Y	238	241	0			7
							262	9									
12	6386	X	1364	-0-	-5022	-0-	265	1	893	2	Y	187	189	0			5
							206	9									
01	6386	X	1908	-0-	-4478	-0-	269	1	1441	2	Y	180	178	0			7
							198	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

08	8091	X	5897	-0-	-2194	-0-	379	1	5129	2	Y	354	354	0	2	8	6
							389	9									
09	7830	X	2303	-0-	-5527	-0-	258	1	1887	2	Y	144	149	0	1	8	-0-
							158	9									
10	8091	X	270	-0-	-7821	-0-	143	1	127	9	Y	115	115	0			-0-
11	7200	X	3209	-0-	-3991	-0-	425	1	2500	2	Y	258	256	0			2
							284	9									
*12	7440	X	6153	-0-	-1287	-0-	489	1	5202	2	Y	420	415	0	1	8	6
							462	9									
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	501	1	6270	2	Y	424	422	0	1	8	7
							466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	527	1	5858	2	Y	362	360	0	2	8	12
							398	9									
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	566	1	7695	2	Y	417	415	0	2	8	12
							459	9									
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	515	1	8881	2	Y	338	336	0			14
							372	9									
11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	493	1	7411	2	Y	312	316	0			10
							343	9									
12	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	425	1	4573	2	Y	270	271	0	1	8	8
							297	9									
01	9765	X	6175	-0-	-3590	-0-	448	1	5372	2	Y	323	319	0	1	8	11
							355	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
08	7874	X	3920	-0-	-3954	-0-	433	1	3226	2	Y	237	235	0	1	8	6
							261	9									
09	7200	X	3456	-0-	-3744	-0-	331	1	2792	2	Y	303	300	0	1	8	8
							333	9									
10	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	399	1	4785	2	Y	292	289	0			11
							321	9									
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	420	1	5218	2	Y	349	350	0			10
							384	9									
*12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	399	1	4086	2	Y	335	335	0	1	8	9
							369	9									
01	5518	X	3915	-0-	-1603	-0-	367	1	3259	2	Y	263	262	0			10
							289	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
08	1178	X	318	-0-	-860	-0-	230	1	16	2	Y	65	65	0			6
							72	9									
09	1140	X	306	-0-	-834	-0-	245	1	61	9	Y	55	55	0			6
10	1178	X	640	-0-	-538	-0-	286	1	277	2	Y	70	68	0			8
							77	9									
11	870	X	273	-0-	-597	-0-	214	1	2	2	Y	52	53	0			7
							57	9									
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	332	1	2633	2	Y	114	113	0			8
							125	9									
01	651	N	317	-0-	-334	-0-	257	1	3	2	Y	52	53	0			7
							57	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
08	10013	X	6957	-0-	-3056	-0-	286	1	6287	2	Y	349	358	0	2	8	6
							384	9									
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	472	1	10169	2	Y	777	767	0	3	8	13
							855	9									
10	10137	X	8398	-0-	-1739	-0-	413	1	7349	2	Y	578	575	0	1	8	15
							636	9									
11	9810	X	63	-0-	-9747	-0-	29	1	1	2	Y	30	45	0			-0-
							33	9									
12	10137	X	40	-0-	-10097	-0-	8	1	1	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
01	11873	X	22	-0-	-11851	-0-	3	1	1	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	4681	X	3666	-0-	-1015	-0-	387	1	2762	2	Y	357	383	1	2	8	76
							124	4	393	9							
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	426	1	3310	2	Y	436	398	1	1	8	113
							101	4	480	9							
10	5425	X	4770	-0-	-655	-0-	445	1	3682	2	Y	509	523	1			99
							83	4	560	9							
11	5250	X	4717	-0-	-533	-0-	427	1	3665	2	Y	472	440	1	1	8	130
							106	4	519	9							
12	5425	X	2666	-0-	-2759	-0-	361	1	1813	2	Y	389	447	1	1	8	71
							64	4	428	9							
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	542	1	3823	2	Y	533	481	1	1	8	122
							89	4	586	9							

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
08	11532	X	11228	-0-	-304	-0-	660	1	9746	2	Y	555	573	1	3	8	91
							211	4	611	9							
09	10620	X	8715	-0-	-1905	-0-	570	1	7463	2	Y	507	479	1	1	8	118
							124	4	558	9							
10	10974	X	6760	-0-	-4214	-0-	534	1	5580	2	Y	506	539	1	1	8	84
							89	4	557	9							
11	10860	X	9432	-0-	-1428	-0-	604	1	8020	2	Y	609	550	1	1	8	142
							138	4	670	9							
12	11222	X	6760	-0-	-4462	-0-	634	1	5382	2	Y	586	647	1	2	8	79
							99	4	645	9							
01	11222	X	1907	-0-	-9315	-0-	342	1	1241	2	Y	259	277	1			61
							39	4	285	9							

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
08	1333	X	820	-0-	-513	-0-	233	1	92	4	Y	450	469	1	2	8	62
							495	9									
09	1470	X	798	-0-	-672	-0-	242	1	103	4	Y	412	390	1	1	8	83
							453	9									
10	2139	X	907	-0-	-1232	-0-	301	1	20	4	Y	533	543	1			73
							586	9									
11	2070	X	1185	-0-	-885	-0-	207	1	408	2	Y	452	426	1			99
							73	4	497	9							
12	2139	X	1388	-0-	-751	-0-	285	1	547	2	Y	489	531	1	1	8	56
							18	4	538	9							
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	396	1	913	2	Y	581	528	1	1	8	108
							20	4	639	9							

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
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	438	1	1934	2	N	190	189	0	1	8	6
							209	9									
09	2370	X	1579	-0-	-791	-0-	386	1	989	2	N	185	185	0	1	8	5
							204	9									
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	422	1	1562	2	N	247	242	0			10
							272	9									
11	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	411	1	1542	2	N	272	273	0			9
							299	9									
12	2573	X	848	-0-	-1725	-0-	335	1	295	2	N	198	199	0			8
							218	9									
01	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	467	1	1558	2	N	326	322	0	1	8	11
							359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	3875	X	2123	-0-	-1752	-0-	444 439	1 9	1240	2	Y	399	397	0	2	8	10
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	620 678	1 9	3682	2	Y	616	611	0	2	8	13
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	548 576	1 9	3229	2	Y	524	518	0	1	8	18
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	529 556	1 9	2949	2	Y	505	510	0	1	8	12
*12	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	588 850	1 9	3647	2	Y	773	766	0	2	8	17
01	5146	X	4814	-0-	-332	-0-	597 706	1 9	3511	2	Y	642	640	0	1	8	18

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
08	4464	X	2580	-0-	-1884	-0-	457 320	1 9	1803	2	Y	291	290	0	1	8	7
09	4320	X	2991	-0-	-1329	-0-	468 409	1 9	2114	2	Y	372	371	0	1	8	7
10	4464	X	2623	-0-	-1841	-0-	522 397	1 9	1704	2	Y	361	356	0			12
11	3930	X	2141	-0-	-1789	-0-	537 388	1 9	1216	2	Y	353	357	0	1	8	7
12	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	633 466	1 9	2439	2	Y	424	422	0	1	8	8
01	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	555 432	1 9	1929	2	Y	393	392	0	1	8	8

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
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	686 738	1 9	5104	2	Y	671	664	0	3	8	20
09	5910	X	4389	-0-	-1521	-0-	520 690	1 9	3179	2	Y	627	629	0	2	8	16
10	6107	X	3874	-0-	-2233	-0-	455 590	1 9	2829	2	Y	536	531	0	1	8	20
11	6300	X	4599	-0-	-1701	-0-	505 691	1 9	3403	2	Y	628	631	0	1	8	16
*12	6510	X	3707	-0-	-2803	-0-	443 691	1 9	2573	2	Y	628	627	0	1	8	16
01	6510	X	3249	-0-	-3261	-0-	421 650	1 9	2178	2	Y	591	589	0	1	8	17

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
08	4805	X	3483	-0-	-1322	-0-	375 411	1 9	2697	2	Y	374	372	0	2	8	10
09	3480	X	2353	-0-	-1127	-0-	358 403	1 9	1592	2	Y	366	366	0	1	8	9
10	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	358 414	1 9	2019	2	Y	376	370	0			15
11	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	379 443	1 9	1992	2	Y	403	406	0	1	8	11
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	433 526	1 9	2610	2	Y	478	476	0	1	8	12
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	454 554	1 9	3704	2	Y	504	500	0	1	8	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	3193	X	1914	-0-	-1279	-0-	413	1	1274	2	Y	206	203	0	1	8	7
							227	9									
09	3090	X	889	-0-	-2201	-0-	368	1	311	2	Y	191	192	0	1	8	5
							210	9									
10	3193	X	799	-0-	-2394	-0-	417	1	172	2	Y	191	188	0			8
							210	9									
11	1860	X	664	-0-	-1196	-0-	410	1	10	2	Y	222	222	0			8
							244	9									
*12	1922	X	1912	-0-	-10	-0-	468	1	1159	2	Y	259	258	0	1	8	8
							285	9									
01	1922	X	1431	-0-	-491	-0-	431	1	703	2	Y	270	267	0			11
							297	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
08	2697	X	1666	-0-	-1031	-0-	2	1	1177	2	Y	443	439	0	2	8	13
							487	9									
09	2610	X	216	-0-	-2394	-0-	1	1	215	9	Y	195	201	0	1	8	6
10	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	3	1	994	2	Y	281	275	0			12
							309	9									
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	9	1	1481	2	Y	426	424	0	1	8	13
							469	9									
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	9	1	2423	2	Y	535	532	0	1	8	15
							589	9									
*01	1674	X	1192	-0-	-482	-0-	8	1	719	2	Y	423	423	0	1	8	14
							465	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
08	9889	X	8447	-0-	-1442	-0-	226	1	7441	2	Y	709	705	0	3	8	18
							780	9									
09	10050	X	8195	-0-	-1855	-0-	246	1	7343	2	Y	551	557	0	2	8	10
							606	9									
10	10385	X	9111	-0-	-1274	-0-	256	1	8215	2	Y	582	572	0	1	8	19
							640	9									
11	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	310	1	11623	2	Y	805	804	0	1	8	19
							886	9									
*12	10168	X	10057	-0-	-111	-0-	284	1	9004	2	Y	699	701	0	1	8	16
							769	9									
01	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	306	1	8780	2	Y	803	795	0	1	8	23
							883	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2103	-0-	-2206	-0-	133	1	1429	2	Y	492	490	0	2	8	14
							541	9									
09	4170	X	1412	-0-	-2758	-0-	140	1	700	2	Y	520	519	0	2	8	13
							572	9									
10	4309	X	3608	-0-	-701	-0-	142	1	2873	2	Y	539	531	0	1	8	20
							593	9									
11	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	151	1	2673	2	Y	499	504	0	1	8	14
							549	9									
12	3596	X	2858	-0-	-738	-0-	150	1	2107	2	Y	546	544	0	1	8	15
							601	9									
01	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	145	1	2789	2	Y	561	558	0	1	8	17
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6429	-0-	-1631	-0-	472 908	1 9	5049	2	Y	825	822	0	4	8	19
09	7380	X	7006	-0-	-374	-0-	479 897	1 9	5630	2	Y	815	815	0	3	8	16
10	7750	X	6934	-0-	-816	-0-	485 816	1 9	5633	2	Y	742	734	0	1	8	23
11	7500	X	4509	-0-	-2991	-0-	485 678	1 9	3346	2	Y	616	626	0	1	8	12
*12	7750	X	4680	-0-	-3070	-0-	455 926	1 9	3299	2	Y	842	836	0	2	8	16
01	7254	X	6471	-0-	-783	-0-	543 865	1 9	5063	2	Y	786	782	0	1	8	19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3092	-0-	-1558	-0-	347 864	1 9	1881	2	Y	785	778	0	4	8	16
09	4500	X	4186	-0-	-314	-0-	382 766	1 9	3038	2	Y	696	699	0	3	8	10
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	379 710	1 9	2940	2	Y	645	638	0	1	8	16
11	3000	X	905	-0-	-2095	-0-	289 591	1 9	25	2	Y	537	546	0	1	8	6
*12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	457 591	1 9	3932	2	Y	537	537	0	1	8	5
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	459 729	1 9	4019	2	Y	663	656	0	1	8	11

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2 559	1 9	2177	2	Y	508	502	0	2	8	17
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2 491	1 9	2085	2	Y	446	447	0	2	8	14
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	3	1	382	9	Y	347	344	0			17
11	2370	N	458	-0-	-1912	-0-	7 394	1 9	57	2	Y	358	361	0	1	8	13
12	2449	N	1435	-0-	-1014	-0-	8 524	1 9	903	2	Y	476	472	0	1	8	16
01	2728	X	1040	-0-	-1688	-0-	7 416	1 9	617	2	Y	378	378	0	1	8	15

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
08	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	294 1124	1 9	11757	2	Y	1022	1009	0	5	8	28
09	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	289 856	1 9	10972	2	Y	778	784	0	3	8	19
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	258 876	1 9	10140	2	Y	796	785	0	1	8	29
11	12750	X	8776	-0-	-3974	-0-	239 1000	1 9	7537	2	Y	909	913	0	1	8	24
12	13175	X	11028	-0-	-2147	-0-	265 914	1 9	9849	2	Y	831	832	0	2	8	21
01	13175	X	10768	-0-	-2407	-0-	282 978	1 9	9508	2	Y	889	882	0	1	8	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	5642	X	4714	-0-	-928	-0-	326	1	3946	2	Y	402	403	0	2	8	13
							442	9									
09	5460	X	3518	-0-	-1942	-0-	290	1	2753	2	Y	432	431	0	2	8	12
							475	9									
10	5642	X	3214	-0-	-2428	-0-	273	1	2668	2	Y	248	248	0			12
							273	9									
11	4560	X	3336	-0-	-1224	-0-	346	1	2577	2	Y	375	375	0	1	8	11
							413	9									
*12	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	305	1	2943	2	Y	499	496	0	1	8	13
							549	9									
01	4712	X	2808	-0-	-1904	-0-	324	1	2098	2	Y	351	352	0	1	8	11
							386	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
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	451	1	2852	2	Y	432	429	0	2	8	11
							475	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	441	1	2933	2	Y	407	408	0	2	8	8
							448	9									
10	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	443	1	2564	2	Y	379	374	0			13
							417	9									
11	3660	X	3457	-0-	-203	-0-	433	1	2530	2	Y	449	451	0	1	8	10
							494	9									
*12	3937	X	3024	-0-	-913	-0-	404	1	2144	2	Y	433	433	0	1	8	9
							476	9									
01	3937	X	3020	-0-	-917	-0-	384	1	2211	2	Y	386	384	0	1	8	10
							425	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
08	11067	X	9900	-0-	-1167	-0-	372	1	8928	2	Y	545	543	0	3	8	10
							600	9									
09	9360	X	9135	-0-	-225	-0-	388	1	8109	2	Y	580	579	0	2	8	9
							638	9									
10	9672	X	8205	-0-	-1467	-0-	340	1	7274	2	Y	537	531	0	1	8	14
							591	9									
11	9570	X	8510	-0-	-1060	-0-	324	1	7592	2	Y	540	544	0	1	8	9
							594	9									
12	9889	X	9821	-0-	-68	-0-	371	1	8745	2	Y	641	638	0	1	8	11
							705	9									
01	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	534	1	7592	2	Y	513	513	0	1	8	10
							564	9									

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
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	204	1	463	9	Y	421	418	0	2	8	14
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	193	1	359	9	Y	326	329	0	1	8	10
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	202	1	397	9	Y	361	356	0			15
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	252	1	21	2	Y	446	446	0	1	8	14
							491	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	205	1	11	2	Y	369	370	0	1	8	12
							406	9									
*01	589	N	430	-0-	-159	-0-	145	1	13	2	Y	247	249	0			10
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	7409	X	6536	-0-	-873	-0-	516 925	1 9	5095	2	Y	841	840	0	4	8	19
09	8520	X	6819	-0-	-1701	-0-	491 844	1 9	5484	2	Y	767	771	0	3	8	12
10	8804	X	4265	-0-	-4539	-0-	442 737	1 9	3086	2	Y	670	662	0	1	8	19
11	8520	X	5046	-0-	-3474	-0-	490 859	1 9	3697	2	Y	781	784	0	1	8	15
12	7037	X	5694	-0-	-1343	-0-	477 780	1 9	4437	2	Y	709	710	0	1	8	13
01	7037	X	3626	-0-	-3411	-0-	422 451	1 9	2753	2	Y	410	416	0	1	8	6

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
08	4526	X	1738	-0-	-2788	-0-	384 202	1 9	1152	2	Y	184	182	0	1	8	7
09	4380	X	2903	-0-	-1477	-0-	468 279	1 9	2156	2	Y	254	252	0	1	8	8
10	4309	X	2343	-0-	-1966	-0-	416 279	1 9	1648	2	Y	254	251	0			11
11	2130	X	1525	-0-	-605	-0-	290 195	1 9	1040	2	Y	177	181	0			7
12	3007	X	2048	-0-	-959	-0-	492 345	1 9	1211	2	Y	314	310	0	1	8	10
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	528 684	1 9	3100	2	Y	622	612	0	1	8	19

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
08	2914	X	2056	-0-	-858	-0-	358 340	1 9	1358	2	Y	309	304	0	2	8	10
09	2820	X	1288	-0-	-1532	-0-	222 140	1 9	926	2	Y	127	131	0			6
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	318 221	1 9	2280	2	Y	201	198	0			9
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	369 224	1 9	1484	2	Y	204	206	0			7
12	2046	X	1085	-0-	-961	-0-	263 217	1 9	605	2	Y	197	198	0			6
01	2821	X	555	-0-	-2266	-0-	297 246	1 9	12	2	Y	224	220	0			10

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
08	17050	X	2886	-0-	-14164	-0-	38 128	1 9	2720	2	Y	116	137	1			44
09	16500	X	4753	-0-	-11747	-0-	7 197	1 9	4549	2	Y	179	155	1			68
10	14043	X	10760	-0-	-3283	-0-	10175 457	2 9	128	4	Y	415	456	1			27
11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8069 402	2 9	111	4	Y	365	349	1			43
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	8870 424	2 9	90	4	Y	385	379	1	1	8	48
01	10757	X	9149	-0-	-1608	-0-	8722	2	427	9	Y	388	383	1			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	5022	X	3501	-0-	-1521	-0-	2	1	2857	2	Y	584	580	0	3	8	13
							642	9									
09	4860	X	3535	-0-	-1325	-0-	2	1	3060	2	Y	430	435	0	2	8	6
							473	9									
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4	1	3731	2	Y	460	452	0			14
							506	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	12	1	3451	2	Y	590	591	0	1	8	12
							649	9									
12	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	7	1	2825	2	Y	462	465	0	1	8	8
							508	9									
01	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	14	1	3246	2	Y	774	762	0	1	8	19
							851	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	4246	-0-	-3659	-0-	2	1	3633	2	Y	555	559	0	3	8	12
							611	9									
09	7650	X	3879	-0-	-3771	-0-	3	1	3240	2	Y	578	578	0	2	8	10
							636	9									
10	7905	X	3646	-0-	-4259	-0-	5	1	3060	2	Y	528	522	0	1	8	15
							581	9									
11	7290	X	3243	-0-	-4047	-0-	9	1	2729	2	Y	459	465	0	1	8	8
							505	9									
12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	13	1	6403	2	Y	800	791	0	2	8	15
							880	9									
01	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	11	1	3544	2	Y	613	614	0	1	8	13
							674	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3968	-0-	-899	-0-	145	1	3329	2	Y	449	446	0	2	8	14
							494	9									
09	4500	X	2923	-0-	-1577	-0-	129	1	2233	2	Y	510	509	0	2	8	13
							561	9									
10	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	124	1	3349	2	Y	544	534	0	1	8	22
							598	9									
11	4800	X	3890	-0-	-910	-0-	135	1	3159	2	Y	542	547	0	1	8	16
							596	9									
12	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	142	1	3160	2	Y	553	552	0	1	8	16
							608	9									
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	150	1	3885	2	Y	600	596	0	1	8	19
							660	9									

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
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	601	1	4403	2	Y	693	683	0	3	8	14
							762	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	507	1	2030	2	Y	470	476	0	2	8	6
							517	9									
10	4619	X	2813	-0-	-1806	-0-	395	1	1917	2	Y	455	450	0	1	8	10
							501	9									
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	770	1	4806	2	Y	880	873	0	1	8	16
							968	9									
*12	5766	X	3512	-0-	-2254	-0-	563	1	2254	2	Y	632	638	0	1	8	9
							695	9									
01	5766	X	3814	-0-	-1952	-0-	560	1	2610	2	Y	585	582	0	1	8	11
							644	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	8122	X	4785	-0-	-3337	-0-	378 850	1 9	3557	2	Y	773	769	0	4	8	19
09	7440	X	4618	-0-	-2822	-0-	360 711	1 9	3547	2	Y	646	651	0	3	8	11
10	6634	X	4527	-0-	-2107	-0-	410 650	1 9	3467	2	Y	591	583	0	1	8	18
11	5430	X	4986	-0-	-444	-0-	498 677	1 9	3811	2	Y	615	619	0	1	8	13
*12	5611	X	4176	-0-	-1435	-0-	346 824	1 9	3006	2	Y	749	745	0	2	8	15
01	4774	X	1412	-0-	-3362	-0-	230 626	1 9	556	2	Y	569	570	0	1	8	13

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
08	5146	X	2319	-0-	-2827	-0-	355 443	1 9	1521	2	Y	403	399	0	2	8	15
09	4980	X	3490	-0-	-1490	-0-	374 409	1 9	2707	2	Y	372	374	0	1	8	12
10	3162	X	1914	-0-	-1248	-0-	293 301	1 9	1320	2	Y	274	271	0			15
11	3060	X	1573	-0-	-1487	-0-	304 517	1 9	752	2	Y	470	468	0	1	8	16
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	375 903	1 9	3081	2	Y	821	812	0	2	8	23
01	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	351 821	1 9	2209	2	Y	746	743	0	1	8	25

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		8002	-0-	8002	12228	105 517	1 9	7380	2	Y	470	384	1	2	8	95
09	T. A.		5735	-0-	5735	17963	9 351	1 9	5375	2	Y	319	301	1			113
10	T. A.		17816	-0-	17816	35779	16320 1174	2 9	322	4	Y	1067	1138	1	1	8	41
11	55043	X	19264	-0-	-35779	-0-	17813 1139	2 9	312	4	Y	1035	985	1	1	8	90
12	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	18308 1095	2 9	232	4	Y	995	984	1	2	8	99
01	17825	X	17791	-0-	-34	-0-	16810	2	981	9	Y	892	892	1	1	8	98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	26257	X	21326	-0-	-4931	-0-	290	1	20385	2	Y	592	597	1	3	8	136
							651	9									
09	25770	X	21151	-0-	-4619	-0-	34	1	20468	2	Y	590	538	1	1	8	187
							649	9									
10	27652	X	15140	-0-	-12512	-0-	14411	2	160	4	Y	517	691	1			13
							569	9									
11	26760	X	15350	-0-	-11410	-0-	14532	2	178	4	Y	582	556	1	1	8	38
							640	9									
12	27652	X	12789	-0-	-14863	-0-	12155	2	110	4	Y	476	478	1	1	8	35
							524	9									
01	21855	X	18676	-0-	-3179	-0-	17885	2	791	9	Y	719	691	1	1	8	62

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
08	16988	X	16358	-0-	-630	-0-	222	1	15627	2	Y	463	455	1	2	8	112
							509	9									
09	16260	X	15902	-0-	-358	-0-	25	1	15354	2	Y	475	427	1	1	8	159
							523	9									
10	18755	X	14533	-0-	-4222	-0-	13869	2	146	4	Y	471	608	1			22
							518	9									
11	18150	X	15318	-0-	-2832	-0-	14568	2	163	4	Y	534	508	1	1	8	47
							587	9									
12	18755	X	13147	-0-	-5608	-0-	12525	2	109	4	Y	466	465	1	1	8	47
							513	9									
01	16430	X	12334	-0-	-4096	-0-	11828	2	506	9	Y	460	456	1			51

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
08	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	2	1	3123	2	Y	523	522	0	3	8	11
							575	9									
09	5520	X	4265	-0-	-1255	-0-	2	1	3722	2	Y	492	492	0	2	8	9
							541	9									
10	5704	X	3951	-0-	-1753	-0-	4	1	3410	2	Y	488	483	0	1	8	13
							537	9									
11	5520	X	2609	-0-	-2911	-0-	6	1	2292	2	Y	283	292	0			4
							311	9									
*12	4836	X	1787	-0-	-3049	-0-	6	1	1350	2	Y	392	389	0	1	8	6
							431	9									
01	4402	X	3394	-0-	-1008	-0-	9	1	2815	2	Y	518	511	0	1	8	12
							570	9									

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
08	20181	X	12108	-0-	-8073	-0-	165	1	11537	2	Y	369	380	1	2	8	93
							406	9									
09	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	31	1	18903	2	Y	636	532	1	1	8	196
							700	9									
10	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	19833	2	206	4	Y	663	830	1			29
							729	9									
11	17130	X	16178	-0-	-952	-0-	15449	2	159	4	Y	518	502	1			45
							570	9									
12	20274	X	19212	-0-	-1062	-0-	18368	2	149	4	Y	632	616	1	1	8	60
							695	9									
01	20770	X	19435	-0-	-1335	-0-	18724	2	711	9	Y	646	638	1	1	8	67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	7502	X	5782	-0-	-1720	-0-	722	1	4680	2	N	345	344	0	2	8	9
							380	9									
09	4800	X	3575	-0-	-1225	-0-	662	1	2507	2	N	369	368	0	1	8	9
							406	9									
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	816	1	5510	2	N	349	345	0			13
							384	9									
11	6090	X	4417	-0-	-1673	-0-	648	1	3473	2	N	269	274	0			8
							296	9									
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	867	1	5558	2	N	335	333	0	1	8	9
							369	9									
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	1044	1	5360	2	N	321	319	0	1	8	10
							353	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
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	378	1	6616	2	N	374	371	0	2	8	12
							411	9									
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	434	1	4922	2	N	404	402	0	2	8	12
							444	9									
10	5487	X	4705	-0-	-782	-0-	435	1	3850	2	N	382	378	0			16
							420	9									
11	5310	X	4253	-0-	-1057	-0-	341	1	3510	2	N	365	368	0	1	8	12
							402	9									
12	5487	X	3568	-0-	-1919	-0-	264	1	2817	2	N	443	441	0	1	8	13
							487	9									
01	5487	X	3846	-0-	-1641	-0-	272	1	3109	2	N	423	421	0	1	8	14
							465	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
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	268	1	1485	2	N	153	153	0	1	8	7
							168	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	269	1	1244	2	N	160	160	0	1	8	6
							176	9									
10	2294	N	1612	-0-	-682	-0-	308	1	1154	2	N	136	135	0			7
							150	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	365	1	1628	2	N	182	182	0			7
							200	9									
12	1736	N	684	-0-	-1052	-0-	283	1	240	2	N	146	147	0			6
							161	9									
01	1612	N	1061	-0-	-551	-0-	279	1	632	2	N	136	135	0			7
							150	9									

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
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4	1	4336	2	Y	880	867	0	4	8	24
							968	9									
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3	1	3643	2	Y	701	707	0	3	8	15
							771	9									
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	68	79	0			4
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	16	1	5038	2	Y	772	755	0	1	8	20
							849	9									
*12	5301	X	3771	-0-	-1530	-0-	13	1	2878	2	Y	800	799	0	2	8	19
							880	9									
01	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	12	1	4318	2	Y	683	681	0	1	8	20
							751	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	416	1	6116	2	Y	734	727	0	4	8	14
							807	9									
09	6360	X	4841	-0-	-1519	-0-	350	1	3839	2	Y	593	596	0	2	8	9
							652	9									
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	419	1	5197	2	Y	565	559	0	1	8	14
							622	9									
11	7110	X	3282	-0-	-3828	-0-	401	1	2285	2	Y	542	547	0	1	8	8
							596	9									
*12	7347	X	6260	-0-	-1087	-0-	454	1	4989	2	Y	743	738	0	2	8	11
							817	9									
01	7347	X	5822	-0-	-1525	-0-	480	1	4552	2	Y	718	714	0	1	8	14
							790	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

08	2914	X	1268	-0-	-1646	-0-	455	1	484	2	Y	299	302	0	1	8	5
							329	9									
09	1290	X	1144	-0-	-146	-0-	349	1	331	2	Y	422	418	0	2	8	7
							464	9									
10	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	694	1	2340	2	Y	597	586	0	1	8	17
							657	9									
11	3810	X	1095	-0-	-2715	-0-	466	1	26	2	Y	548	554	0	1	8	10
							603	9									
12	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	683	1	1870	2	Y	745	740	0	2	8	13
							820	9									
01	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	483	1	1140	2	Y	685	682	0	1	8	15
							754	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20	20	0			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	19	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	0			1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	4	1	13	2	Y	239	233	0			7
							263	9									

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

08	3441	X	2193	-0-	-1248	-0-	2	1	1739	2	Y	411	409	0	2	8	14
							452	9									
09	2280	X	1469	-0-	-811	-0-	2	1	1013	2	Y	413	412	0	2	8	13
							454	9									
10	2356	X	1783	-0-	-573	-0-	4	1	1297	2	Y	438	432	0			19
							482	9									
11	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	9	1	1158	2	Y	444	447	0	1	8	15
							488	9									
12	2201	X	1256	-0-	-945	-0-	7	1	775	2	Y	431	431	0	1	8	14
							474	9									
01	2201	X	465	-0-	-1736	-0-	7	1	21	2	Y	397	395	0	1	8	15
							437	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	909	1	7455	2	Y	1033	1019	0	5	8	29
							1136	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	643	1	4445	2	Y	697	706	0	3	8	17
							767	9									
10	7440	X	4427	-0-	-3013	-0-	460	1	3259	2	Y	644	636	0	1	8	24
							708	9									
11	7200	X	982	-0-	-6218	-0-	390	1	24	2	Y	516	525	0	1	8	14
							568	9									
*12	7440	X	2946	-0-	-4494	-0-	516	1	1612	2	Y	744	738	0	2	8	18
							818	9									
01	9486	X	3343	-0-	-6143	-0-	571	1	2007	2	Y	695	692	0	1	8	20
							765	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
08	8401	X	7270	-0-	-1131	-0-	545	1	6102	2	Y	566	560	0	3	8	19
							623	9									
09	8130	X	5141	-0-	-2989	-0-	404	1	3994	2	Y	675	673	0	3	8	18
							743	9									
10	7068	X	3477	-0-	-3591	-0-	375	1	2505	2	Y	543	538	0	1	8	22
							597	9									
11	7020	X	4334	-0-	-2686	-0-	437	1	3119	2	Y	707	707	0	1	8	21
							778	9									
*12	7254	X	5195	-0-	-2059	-0-	367	1	3915	2	Y	830	826	0	2	8	23
							913	9									
01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	508	1	5944	2	Y	1053	1040	0	3	8	33
							1158	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
08	11315	X	10103	-0-	-1212	-0-	1009	1	8205	2	N	808	795	0	4	8	21
							889	9									
09	10950	X	7326	-0-	-3624	-0-	907	1	5795	2	N	567	574	0	2	8	12
							624	9									
10	11315	X	7629	-0-	-3686	-0-	884	1	6305	2	N	400	399	0			13
							440	9									
11	9780	X	8909	-0-	-871	-0-	968	1	7752	2	N	172	181	0			4
							189	9									
*12	10106	X	6653	-0-	-3453	-0-	871	1	5396	2	N	351	346	0	1	8	8
							386	9									
01	10106	X	1499	-0-	-8607	-0-	527	1	673	2	N	272	271	0			9
							299	9									

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
08	2790	X	662	-0-	-2128	-0-	1	1	330	2	Y	301	300	0	1	8	9
							331	9									
09	3180	X	180	-0-	-3000	-0-	1	1	179	9	Y	163	167	0	1	8	4
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	6	1	3640	2	Y	633	614	0	1	8	22
							696	9									
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	11	1	3303	2	Y	511	519	0	1	8	13
							562	9									
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	2	Y	524	523	0	1	8	13
							576	9									
01	4340	X	3509	-0-	-831	-0-	8	1	3005	2	Y	451	451	0	1	8	12
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	112	1	2405	2	Y	790	775	0	4	8	24
							869	9									
09	2100	X	1423	-0-	-677	-0-	80	1	681	2	Y	602	608	0	2	8	16
							662	9									
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	108	1	2338	2	Y	665	654	0	1	8	26
							732	9									
11	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	134	1	2075	2	Y	636	643	0	1	8	18
							700	9									
*12	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	144	1	2521	2	Y	606	607	0	1	8	16
							667	9									
01	3379	X	2406	-0-	-973	-0-	120	1	1543	2	Y	675	670	0	1	8	20
							743	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
08	11129	X	9301	-0-	-1828	-0-	432	1	7760	2	Y	1008	1002	0	5	8	28
							1109	9									
09	10770	X	7697	-0-	-3073	-0-	414	1	6326	2	Y	870	875	0	3	8	20
							957	9									
10	11129	X	7689	-0-	-3440	-0-	425	1	6319	2	Y	859	846	0	1	8	32
							945	9									
11	10140	X	5723	-0-	-4417	-0-	401	1	4676	2	Y	587	601	0	1	8	17
							646	9									
12	10478	X	737	-0-	-9741	-0-	248	1	107	2	Y	347	353	0	1	8	10
							382	9									
01	9300	X	168	-0-	-9132	-0-	134	1	2	2	Y	29	36	0			3
							32	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
08	6262	X	5624	-0-	-638	-0-	311	1	4215	2	Y	998	986	0	5	8	26
							1098	9									
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	326	1	5329	2	Y	758	765	0	3	8	16
							834	9									
10	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	184	1	2401	2	Y	458	459	0	1	8	14
							504	9									
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	429	1	5669	2	Y	881	874	0	1	8	20
							969	9									
*12	6696	X	3661	-0-	-3035	-0-	230	1	2808	2	Y	566	573	0	1	8	12
							623	9									
01	6696	X	1398	-0-	-5298	-0-	114	1	1053	2	Y	210	216	0			6
							231	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10678	-0-	7578	13746	544	1	9173	2	Y	874	875	0	4	8	27
							961	9									
09	3000	N	8591	-0-	5591	19337	422	1	7235	2	Y	849	850	0	3	8	23
							934	9									
10	24955	X	5618	-0-	-19337	-0-	320	1	4494	2	Y	731	724	0	1	8	29
							804	9									
11	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	420	1	6181	2	Y	908	910	0	1	8	26
							999	9									
*12	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	619	1	10898	2	Y	1112	1106	0	3	8	29
							1223	9									
01	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	861	1	14467	2	Y	1158	1149	0	3	8	35
							1274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	382	1	5636	2	Y	942	925	0	5	8	29
							1036	9									
09	7440	X	4811	-0-	-2629	-0-	340	1	3633	2	Y	762	767	0	3	8	21
							838	9									
10	7688	X	5033	-0-	-2655	-0-	346	1	3931	2	Y	687	680	0	1	8	27
							756	9									
11	7440	X	1077	-0-	-6363	-0-	208	1	566	2	Y	275	292	0			10
							303	9									
*12	7037	X	3901	-0-	-3136	-0-	320	1	2844	2	Y	670	660	0	1	8	19
							737	9									
01	7037	X	5205	-0-	-1832	-0-	385	1	3843	2	Y	888	876	0	1	8	30
							977	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2473	-0-	-1774	-0-	308	1	1586	2	Y	526	517	0	3	8	13
							579	9									
09	3210	X	1058	-0-	-2152	-0-	214	1	596	2	Y	225	233	0	1	8	4
							248	9									
10	3317	X	1900	-0-	-1417	-0-	248	1	1415	2	Y	215	212	0			7
							237	9									
11	3210	X	301	-0-	-2909	-0-	137	1	7	2	Y	143	146	0			4
							157	9									
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	295	1	2196	2	Y	317	312	0	1	8	8
							349	9									
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	373	1	2333	2	Y	292	291	0			9
							321	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	2479	-0-	-4899	-0-	2	1	1852	2	Y	568	558	0	3	8	18
							625	9									
09	7140	X	4290	-0-	-2850	-0-	2	1	3746	2	Y	493	496	0	2	8	13
							542	9									
10	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	5	1	4323	2	Y	535	527	0	1	8	20
							589	9									
11	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	5	1	2406	2	Y	232	244	0			8
							255	9									
*12	4433	X	3383	-0-	-1050	-0-	8	1	2812	2	Y	512	505	0	1	8	14
							563	9									
01	4929	X	2099	-0-	-2830	-0-	6	1	1761	2	Y	302	304	0	1	8	11
							332	9									

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
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	205	1	6907	2	N	1077	1060	0	5	8	25
							1185	9									
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	192	1	5551	2	N	784	792	0	3	8	14
							862	9									
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	172	1	4763	2	N	736	728	0	1	8	21
							810	9									
11	8010	X	5291	-0-	-2719	-0-	173	1	4429	2	N	626	635	0	1	8	11
							689	9									
*12	8277	X	6066	-0-	-2211	-0-	177	1	4919	2	N	882	875	0	2	8	16
							970	9									
01	8277	X	5328	-0-	-2949	-0-	171	1	4335	2	N	747	745	0	1	8	17
							822	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
08	3100	N	4924	-0-	1824	1824	3	1	4173	2	Y	680	667	0	3	8	17
							748	9									
09	3000	N	1791	-0-	-1209	615	2	1	1353	2	Y	396	404	0	2	8	7
							436	9									
10	721	N	106	-0-	-615	-0-	1	1	105	9	Y	95	99	0			3
11	60	X	57	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	49	52	0			-0-
							54	9									
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	87	86	0			1
							96	9									
01	4929	X	334	-0-	-4595	-0-	5	1	15	2	Y	285	278	0			8
							314	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
08	20212	X	13705	-0-	-6507	-0-	219	1	12706	2	Y	518	547	1	2	8	35
							210	4	570	9							
09	17100	X	15462	-0-	-1638	-0-	224	1	14393	2	Y	631	596	1	6	8	64
							151	4	694	9							
10	17546	X	16217	-0-	-1329	-0-	219	1	15076	2	Y	723	756	1	1	8	30
							127	4	795	9							
11	16980	X	14728	-0-	-2252	-0-	221	1	13608	2	Y	682	684	1	3	8	25
							149	4	750	9							
12	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	237	1	16232	2	Y	838	817	1	5	8	41
							135	4	922	9							
01	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	244	1	15965	2	Y	1001	959	1	4	8	79
							171	4	1101	9							

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
08	12400	X	11141	-0-	-1259	-0-	180	1	10434	2	Y	347	360	1	2	8	26
							145	4	382	9							
09	12000	X	9782	-0-	-2218	-0-	143	1	9138	2	Y	375	356	1	3	8	42
							88	4	413	9							
10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	169	1	11583	2	Y	423	444	1	1	8	20
							75	4	465	9							
11	11790	X	10099	-0-	-1691	-0-	150	1	9281	2	Y	505	501	1	2	8	22
							112	4	556	9							
12	12183	X	10835	-0-	-1348	-0-	146	1	9980	2	Y	562	550	1	4	8	30
							91	4	618	9							
01	12307	X	9530	-0-	-2777	-0-	135	1	8790	2	Y	479	467	1	2	8	40
							78	4	527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	12462	X	9782	-0-	-2680	-0-	156	1	9053	2	Y	381	401	1	2	8	30
							154	4	419	9							
09	12060	X	10695	-0-	-1365	-0-	155	1	9973	2	Y	423	401	1	4	8	48
							102	4	465	9							
10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	167	1	11504	2	Y	465	488	1	1	8	24
							83	4	512	9							
11	10950	X	10528	-0-	-422	-0-	158	1	9764	2	Y	458	458	1	2	8	22
							102	4	504	9							
12	11315	X	10788	-0-	-527	-0-	146	1	10003	2	Y	506	495	1	3	8	30
							82	4	557	9							
01	12276	X	9917	-0-	-2359	-0-	140	1	9177	2	Y	472	458	1	2	8	42
							81	4	519	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
08	19437	X	12162	-0-	-7275	-0-	192	1	11102	2	Y	560	581	1	3	8	44
							252	4	616	9							
09	18810	X	14597	-0-	-4213	-0-	206	1	13244	2	Y	888	827	1	8	8	97
							170	4	977	9							
10	19437	X	13292	-0-	-6145	-0-	180	1	12381	2	Y	539	607	1	1	8	28
							138	4	593	9							
11	16470	X	12065	-0-	-4405	-0-	178	1	10985	2	Y	684	680	1	3	8	29
							150	4	752	9							
12	17019	X	15411	-0-	-1608	-0-	205	1	14069	2	Y	900	875	1	6	8	48
							147	4	990	9							
01	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	213	1	13901	2	Y	859	832	1	4	8	71
							145	4	945	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
08	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	620	1	7993	2	N	808	810	0	4	8	21
							889	9									
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	615	1	8181	2	N	720	723	0	3	8	15
							792	9									
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	649	1	9078	2	N	805	792	0	1	8	27
							886	9									
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	793	1	8242	2	N	948	952	0	1	8	22
							1043	9									
*12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	745	1	8681	2	N	1131	1127	0	3	8	23
							1244	9									
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	729	1	8184	2	N	1010	1006	0	2	8	25
							1111	9									

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
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	254	1	5555	2	N	608	602	0	3	8	15
							669	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	191	1	3048	2	N	385	391	0	2	8	7
							424	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	211	1	3462	2	N	390	384	0			13
							429	9									
11	6270	X	5740	-0-	-530	-0-	259	1	4870	2	N	555	554	0	1	8	13
							611	9									
*12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	278	1	6142	2	N	789	783	0	2	8	17
							868	9									
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	299	1	7482	2	N	585	586	0	1	8	15
							644	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	12583	-0-	-2638	-0-	378	1	10943	2	N	1147	1146	0	6	8	30
							1262	9									
09	14730	X	13214	-0-	-1516	-0-	427	1	11273	2	N	1376	1370	0	6	8	30
							1514	9									
10	15221	X	10068	-0-	-5153	-0-	366	1	8637	2	N	968	964	0	1	8	33
							1065	9									
11	14730	X	8949	-0-	-5781	-0-	344	1	7702	2	N	821	834	0	1	8	19
							903	9									
*12	13888	X	10109	-0-	-3779	-0-	339	1	8307	2	N	1330	1318	0	4	8	27
							1463	9									
01	13640	X	10391	-0-	-3249	-0-	384	1	8818	2	N	1081	1079	0	3	8	26
							1189	9									

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	241	1	5519	2	N	702	701	0	3	8	24
							772	9									
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	228	1	4054	2	N	561	566	0	2	8	17
							617	9									
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	246	1	4314	2	N	433	429	0			21
							476	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	270	1	4623	2	N	427	431	0	1	8	16
							470	9									
*12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	293	1	6129	2	N	856	845	0	2	8	25
							942	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	219	1	1907	2	N	511	515	0	1	8	20
							562	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	7932	-0-	-2236	-0-	349	1	7113	2	Y	427	423	1			47
							470	9									
09	9240	X	9025	-0-	-215	-0-	307	1	8132	2	Y	533	516	1			64
							586	9									
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	359	1	9901	2	Y	666	670	1			60
							733	9									
11	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	351	1	9521	2	Y	718	655	1			123
							790	9									
12	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	322	1	10588	2	Y	749	829	1	1	8	42
							124	4	824	9							
01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	235	1	11554	2	Y	701	656	1	1	8	86
							119	4	771	9							

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
08	775	X	123	-0-	-652	-0-	4	1	88	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
09	1170	X	308	-0-	-862	-0-	2	1	58	2	Y	225	205	1			24
							248	9									
10	1209	X	329	-0-	-880	-0-	2	1	35	2	Y	265	266	1			23
							292	9									
11	1170	X	101	-0-	-1069	-0-	9	2	92	9	Y	84	89	1			18
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	25	23	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	26970	X	21935	-0-	-5035	-0-	978	1	19966	2	Y	901	893	1			86
							991	9									
09	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	921	1	24346	2	Y	1062	1031	1	1	8	116
							1168	9									
10	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	917	1	25292	2	Y	1454	1451	1	1	8	118
							1599	9									
11	26130	X	26000	-0-	-130	-0-	870	1	23615	2	Y	1377	1267	1	1	8	227
							1515	9									
12	27311	X	23517	-0-	-3794	-0-	653	1	21469	2	Y	1097	1267	1	2	8	55
							188	4	1207	9							
01	27807	X	25843	-0-	-1964	-0-	480	1	23619	2	Y	1371	1270	1	1	8	155
							236	4	1508	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
08	14384	X	11934	-0-	-2450	-0-	746	1	10247	2	Y	855	768	0	5	8	136
							941	9									
09	13920	X	8970	-0-	-4950	-0-	600	1	7477	2	Y	812	858	0	3	8	87
							893	9									
10	14384	X	10779	-0-	-3605	-0-	634	1	8937	2	Y	1098	1070	0	1	8	114
							1208	9									
11	12090	X	9253	-0-	-2837	-0-	499	1	7795	2	Y	872	870	0	1	8	115
							959	9									
12	11935	X	10437	-0-	-1498	-0-	317	1	8740	2	Y	1045	987	0	2	8	171
							230	4	1150	9							
01	11935	X	10680	-0-	-1255	-0-	327	1	8918	2	Y	1083	1109	0	1	8	144
							244	4	1191	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
08	10447	X	7430	-0-	-3017	-0-	455	1	6270	2	Y	641	585	0	4	8	111
							705	9									
09	10110	X	8083	-0-	-2027	-0-	544	1	6766	2	Y	703	730	0	2	8	82
							773	9									
10	10447	X	9558	-0-	-889	-0-	574	1	8057	2	Y	843	828	0			97
							927	9									
11	9930	X	8799	-0-	-1131	-0-	473	1	7403	2	Y	839	817	0	1	8	118
							923	9									
12	10261	X	8392	-0-	-1869	-0-	255	1	7031	2	Y	837	804	0	2	8	149
							185	4	921	9							
01	9548	X	9306	-0-	-242	-0-	285	1	7778	2	Y	937	951	0	1	8	134
							212	4	1031	9							

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
08	3441	X	2069	-0-	-1372	-0-	118	1	1641	2	Y	282	254	0	2	8	37
							310	9									
09	2970	X	2462	-0-	-508	-0-	156	1	1967	2	Y	308	320	0	1	8	24
							339	9									
10	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	112	1	1580	2	Y	254	259	0			19
							279	9									
11	2670	X	2468	-0-	-202	-0-	125	1	1972	2	Y	337	322	0	1	8	33
							371	9									
12	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	66	1	1833	2	Y	331	317	0	1	8	46
							74	4	364	9							
01	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	65	1	1786	2	Y	329	339	0			36
							72	4	362	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	5	1	15556	2	Y	1221	1216	0	6	8	29
						1343	9									
09	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	5	1	9737	2	Y	1116	1120	0	5	8	20
						1228	9									
10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	10	1	9930	2	Y	1089	1075	0	1	8	33
						1198	9									
11	16350 X	10252	-0-	-6098	-0-	20	1	9147	2	Y	986	998	0	1	8	20
						1085	9									
*12	16895 X	11389	-0-	-5506	-0-	19	1	10019	2	Y	1228	1221	0	3	8	24
						1351	9									
01	16895 X	10566	-0-	-6329	-0-	16	1	9552	2	Y	907	908	0	1	8	22
						998	9									

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

08	4743 X	1547	-0-	-3196	-0-	361	1	859	2	N	297	293	0	1	8	11
						327	9									
09	4590 X	931	-0-	-3659	-0-	322	1	310	2	N	272	272	0	1	8	10
						299	9									
10	4743 X	899	-0-	-3844	-0-	254	1	417	2	N	207	207	0			10
						228	9									
11	3300 X	538	-0-	-2762	-0-	400	1	6	2	N	120	124	0			6
						132	9									
12	2201 X	342	-0-	-1859	-0-	264	1	2	2	N	69	70	0			5
						76	9									
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	465	1	2120	2	N	396	386	0	1	8	14
						436	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	4	1	13101	2	Y	870	865	0	4	8	24
						957	9									
09	9480 X	7730	-0-	-1750	-0-	3	1	6946	2	Y	710	714	0	3	8	17
						781	9									
10	7161 X	5190	-0-	-1971	-0-	4	1	4666	2	Y	473	473	0	1	8	16
						520	9									
11	13590 X	4100	-0-	-9490	-0-	10	1	3551	2	Y	490	494	0	1	8	11
						539	9									
*12	14043 X	9044	-0-	-4999	-0-	16	1	7910	2	Y	1016	1003	0	3	8	21
						1118	9									
01	10013 X	8412	-0-	-1601	-0-	15	1	7471	2	Y	842	840	0	1	8	22
						926	9									

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

08	8959 X	6657	-0-	-2302	-0-	560	1	4974	2	N	1021	1006	0	5	8	27
						1123	9									
09	11220 X	6022	-0-	-5198	-0-	526	1	4405	2	N	992	993	0	4	8	22
						1091	9									
10	11594 X	8223	-0-	-3371	-0-	679	1	6610	2	N	849	840	0	1	8	30
						934	9									
11	11220 X	1345	-0-	-9875	-0-	277	1	694	2	N	340	361	0			9
						374	9									
*12	6665 X	6622	-0-	-43	-0-	620	1	4947	2	N	959	944	0	3	8	21
						1055	9									
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	773	1	6772	2	N	960	953	0	1	8	27
						1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	403	1	5357	2	N	1401	1390	0	7	8	42
							1541	9									
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	390	1	5905	2	N	643	663	0	3	8	19
							707	9									
10	7409	X	6180	-0-	-1229	-0-	399	1	5392	2	N	354	357	0			16
							389	9									
11	7170	X	6092	-0-	-1078	-0-	365	1	5210	2	N	470	471	0	1	8	14
							517	9									
*12	7409	X	6289	-0-	-1120	-0-	410	1	5333	2	N	496	495	0	1	8	14
							546	9									
01	7285	X	4235	-0-	-3050	-0-	380	1	3363	2	N	447	445	0	1	8	15
							492	9									

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	457	1	8533	2	N	1347	1331	0	7	8	33
							1482	9									
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	489	1	10164	2	N	1391	1390	0	6	8	28
							1530	9									
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	391	1	7126	2	N	893	893	0	1	8	27
							982	9									
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	556	1	8604	2	N	1247	1246	0	3	8	25
							1372	9									
*12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	666	1	10177	2	N	1428	1423	0	4	8	26
							1571	9									
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	673	1	8386	2	N	1448	1438	0	3	8	33
							1593	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	0			-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	2	23	9	N	21	21	0			-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	2	24	9	N	22	22	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	82770	X	69099	-0-	-13671	-0-	335	1	64032	2	Y	4179	4196	1	19	8	107
							135	4	4597	9							
09	75690	X	63725	-0-	-11965	-0-	266	1	59144	2	Y	3755	3788	1	7	8	67
							184	4	4131	9							
10	78430	X	70567	-0-	-7863	-0-	299	1	66538	2	Y	3255	3249	1	1	8	72
							149	4	3581	9							
11	75900	X	64473	-0-	-11427	-0-	328	1	60551	2	Y	3123	3049	1	3	8	143
							159	4	3435	9							
12	78430	X	66124	-0-	-12306	-0-	240	1	61971	2	Y	3533	3581	1	6	8	89
							27	4	3886	9							
*01	70556	X	65059	-0-	-5497	-0-	235	1	61123	2	Y	3305	3289	1	4	8	101
							65	4	3636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	81716	X	66167	-0-	-15549	-0-	335	1	63720	2	Y	1799	1797	1	7	8	144
							133	4	1979	9							
09	77820	X	69719	-0-	-8101	-0-	302	1	67460	2	Y	1586	1601	1	2	8	127
							212	4	1745	9							
10	80414	X	73342	-0-	-7072	-0-	318	1	70896	2	Y	1790	1778	1	1	8	138
							159	4	1969	9							
11	76860	X	67179	-0-	-9681	-0-	348	1	64289	2	Y	2157	2096	1	2	8	197
							169	4	2373	9							
12	79422	X	67628	-0-	-11794	-0-	253	1	65221	2	Y	1933	1980	1	3	8	147
							28	4	2126	9							
01	73346	X	73238	-0-	-108	-0-	271	1	70582	2	Y	2101	2083	1	3	8	162
							74	4	2311	9							

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

08	55180	X	40202	-0-	-14978	-0-	201	1	38460	2	Y	1327	1353	1	6	8	45
							81	4	1460	9							
09	53400	X	36590	-0-	-16810	-0-	151	1	33600	2	Y	2485	2470	1	4	8	56
							105	4	2734	9							
10	52917	X	41816	-0-	-11101	-0-	171	1	37948	2	Y	3284	3253	1	1	8	86
							85	4	3612	9							
11	46830	X	43304	-0-	-3526	-0-	219	1	40486	2	Y	2265	2232	1	3	8	116
							107	4	2492	9							
12	48391	X	42458	-0-	-5933	-0-	153	1	39308	2	Y	2709	2741	1	4	8	80
							17	4	2980	9							
01	45746	X	45746	-0-	-0-	-0-	162	1	42434	2	Y	2823	2801	1	4	8	98
							45	4	3105	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

08	8215	X	4392	-0-	-3823	-0-	4008	2	384	9	Y	349	277	0	94	1	7
09	7950	X	4606	-0-	-3344	-0-	4145	2	461	9	Y	419	423	0	1	8	2
10	8184	X	5263	-0-	-2921	-0-	4701	2	562	9	Y	511	510	0			3
11	7260	X	5731	-0-	-1529	-0-	5183	2	548	9	Y	498	498	0			3
12	4681	X	4110	-0-	-571	-0-	3760	2	350	9	Y	318	319	0			2
01	5270	X	3411	-0-	-1859	-0-	3104	2	307	9	Y	279	279	0			2

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		4202	-0-	4202	4202	3859	2	343	9	Y	312	310	0	1	8	1
10	T. A.		51991	-0-	51991	56193	47556	2	4435	9	Y	4032	4012	0	1	8	20
11	T. A.		32807	-0-	32807	89000	30001	2	2806	9	Y	2551	2555	0			16
12	129712	X	40712	-0-	-89000	-0-	38062	2	2650	9	Y	2409	2414	0			11
01	51987	X	43003	-0-	-8984	-0-	40516	2	2487	9	Y	2261	2260	0			12

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

08	34534	X	24744	-0-	-9790	-0-	23341	2	1403	9	Y	1275	1038	0	354	1	25
09	33420	X	23262	-0-	-10158	-0-	21880	2	1382	9	Y	1256	1273	0	3	8	5
10	34286	X	21965	-0-	-12321	-0-	20407	2	1558	9	Y	1416	1414	0			7
11	28200	X	21251	-0-	-6949	-0-	19740	2	1511	9	Y	1374	1372	0			9
12	29140	X	27756	-0-	-1384	-0-	25796	2	1960	9	Y	1782	1782	0			9
01	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	23683	2	1734	9	Y	1576	1576	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	15655	X	14506	-0-	-1149	-0-	5	1	13120	2	N	1255	1250	0	6	8	35
							1381	9									
09	15150	X	13430	-0-	-1720	-0-	5	1	12234	2	N	1083	1088	0	5	8	25
							1191	9									
10	15562	X	13412	-0-	-2150	-0-	10	1	12175	2	N	1115	1099	0	1	8	40
							1227	9									
11	14520	X	13317	-0-	-1203	-0-	22	1	12115	2	N	1073	1084	0	1	8	28
							1180	9									
*12	14849	X	13111	-0-	-1738	-0-	18	1	11821	2	N	1156	1154	0	3	8	27
							1272	9									
01	14508	X	11921	-0-	-2587	-0-	17	1	10899	2	N	914	913	0	1	8	27
							1005	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

08	27807	X	21151	-0-	-6656	-0-	19362	2	1789	9	Y	1626	1281	0	436	1	31
09	26910	X	18171	-0-	-8739	-0-	16706	2	1465	9	Y	1332	1354	0	3	8	6
10	26195	X	24090	-0-	-2105	-0-	22148	2	1942	9	Y	1765	1762	0	1	8	8
11	20730	X	19207	-0-	-1523	-0-	17724	2	1483	9	Y	1348	1348	0			8
12	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	24224	2	2022	9	Y	1838	1839	0			7
01	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	24287	2	1923	9	Y	1748	1747	0			8

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

08	63023	X	55985	-0-	-7038	-0-	276	1	53055	2	Y	2310	2293	1	10	8	58
							113	4	2541	9							
09	58710	X	53546	-0-	-5164	-0-	230	1	51000	2	Y	1961	1981	1	3	8	35
							159	4	2157	9							
10	60667	X	57414	-0-	-3253	-0-	245	1	54450	2	Y	2361	2342	1	1	8	53
							122	4	2597	9							
11	57900	X	52874	-0-	-5026	-0-	273	1	50429	2	Y	1854	1819	1	2	8	86
							133	4	2039	9							
12	59830	X	51719	-0-	-8111	-0-	192	1	49588	2	Y	1744	1782	1	3	8	45
							21	4	1918	9							
01	58110	X	58110	-0-	-0-	-0-	214	1	55511	2	Y	2115	2092	1	3	8	65
							58	4	2327	9							

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	773	1	10149	2	N	490	485	0	2	8	13
							539	9									
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	649	1	9856	2	N	483	484	0	2	8	10
							531	9									
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	580	1	9949	2	N	437	432	0			15
							481	9									
11	11100	X	10491	-0-	-609	-0-	586	1	9325	2	N	527	529	0	1	8	12
							580	9									
12	11470	X	10460	-0-	-1010	-0-	608	1	9190	2	N	602	599	0	1	8	14
							662	9									
01	11470	X	11278	-0-	-192	-0-	596	1	9948	2	N	667	662	0	1	8	18
							734	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	14446	X	13986	-0-	-460	-0-	656	1	12703	2	N	570	567	0	3	8	11
							627	9									
09	13980	X	13604	-0-	-376	-0-	620	1	12362	2	N	565	565	0	2	8	9
							622	9									
10	14942	X	13196	-0-	-1746	-0-	677	1	11993	2	N	478	474	0	1	8	12
							526	9									
11	14460	X	13278	-0-	-1182	-0-	704	1	11999	2	N	523	526	0	1	8	8
							575	9									
*12	14942	X	13817	-0-	-1125	-0-	741	1	12348	2	N	662	658	0	1	8	11
							728	9									
01	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	785	1	13289	2	N	597	595	0	1	8	12
							657	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
08	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	2	1	8767	2	N	481	478	0	2	8	10
							529	9									
09	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	2	1	8666	2	N	476	476	0	2	8	8
							524	9									
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	4	1	8579	2	N	468	462	0	1	8	13
							515	9									
11	9000	X	8578	-0-	-422	-0-	10	1	8041	2	N	479	482	0	1	8	9
							527	9									
12	9486	X	7586	-0-	-1900	-0-	6	1	7141	2	N	399	400	0	1	8	7
							439	9									
01	9486	X	7349	-0-	-2137	-0-	7	1	6899	2	N	403	402	0	1	8	7
							443	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
08	17670	X	13166	-0-	-4504	-0-	3	1	12236	2	N	843	835	0	4	8	25
							927	9									
09	17100	X	12047	-0-	-5053	-0-	4	1	11214	2	N	754	756	0	3	8	20
							829	9									
10	15562	X	12003	-0-	-3559	-0-	6	1	11273	2	N	658	652	0	1	8	25
							724	9									
11	14640	X	12351	-0-	-2289	-0-	15	1	11541	2	N	723	727	0	1	8	20
							795	9									
12	15128	X	14927	-0-	-201	-0-	14	1	13971	2	N	856	852	0	2	8	22
							942	9									
01	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	15	1	12428	2	N	833	829	0	1	8	25
							916	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
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	2	1	7119	2	N	491	489	0	2	8	11
							540	9									
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	2	1	7532	2	N	463	463	0	2	8	9
							509	9									
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	4	1	6559	2	N	417	413	0			13
							459	9									
11	7410	X	7340	-0-	-70	-0-	9	1	6863	2	N	425	428	0	1	8	9
							468	9									
*12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	7	1	8190	2	N	474	472	0	1	8	10
							521	9									
01	8308	X	8081	-0-	-227	-0-	9	1	7545	2	N	479	476	0	1	8	12
							527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	3	1	7118	2	N	767	758	0	4	8	20
							844	9									
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	3	1	5922	2	N	587	592	0	2	8	13
							646	9									
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	5	1	6280	2	N	547	541	0	1	8	18
							602	9									
11	7410	X	6043	-0-	-1367	-0-	11	1	5451	2	N	528	534	0	1	8	11
							581	9									
12	7657	X	4914	-0-	-2743	-0-	7	1	4442	2	N	423	425	0	1	8	8
							465	9									
01	7657	X	7165	-0-	-492	-0-	9	1	6597	2	N	508	504	0	1	8	11
							559	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
08	71145	X	61037	-0-	-10108	-0-	297	1	57163	2	Y	3141	3143	1	13	8	74
							122	4	3455	9							
09	66480	X	58944	-0-	-7536	-0-	248	1	55160	2	Y	3058	3079	1	4	8	49
							172	4	3364	9							
10	68572	X	65830	-0-	-2742	-0-	277	1	61717	2	Y	3361	3339	1	2	8	69
							139	4	3697	9							
11	66360	X	56162	-0-	-10198	-0-	286	1	52776	2	Y	2692	2641	1	3	8	117
							139	4	2961	9							
12	68572	X	59454	-0-	-9118	-0-	217	1	55871	2	Y	3038	3080	1	5	8	70
							24	4	3342	9							
01	65844	X	9672	-0-	-56172	-0-	34	1	9126	2	Y	456	518	1	1	8	7
							10	4	502	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
10	T. A.		54970	-0-	54970	54970	51353	2	3617	9	Y	3288	3271	0	1	8	16
11	T. A.		29810	-0-	29810	84780	27745	2	2065	9	Y	1877	1882	0			11
12	T. A.		37274	-0-	37274	122054	35428	2	1846	9	Y	1678	1682	0			7
01	157596	X	35542	-0-	-122054	-0-	33985	2	1557	9	Y	1415	1415	0			7

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
08	34968	X	23094	-0-	-11874	-0-	22135	2	959	9	Y	872	782	0	267	1	18
09	33840	X	24839	-0-	-9001	-0-	22690	2	2149	9	Y	1954	1961	0	4	8	7
10	34100	X	24373	-0-	-9727	-0-	22596	2	1777	9	Y	1615	1615	0			7
11	33000	X	17999	-0-	-15001	-0-	16816	2	1183	9	Y	1075	1076	0			6
12	34100	X	23581	-0-	-10519	-0-	21754	2	1827	9	Y	1661	1661	0			6
01	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	28006	2	1882	9	Y	1711	1709	0			8

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
08	22537	X	218	-0-	-22319	-0-	1	1	142	2	Y	68	66	0	1	8	1
							75	9									
09	18600	X	87	-0-	-18513	-0-	1	1	38	2	Y	44	45	0			-0-
							48	9									
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	16	1	6565	2	Y	1637	1630	0	4	8	3
							2	4	1801	9							
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	11	1	5904	2	Y	1025	1019	0	5	8	4
							1128	9									
12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	12	1	6230	2	Y	1173	1168	0	6	8	3
							1	4	1290	9							
01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	16	1	7433	2	Y	1710	1702	0	7	8	4
							4	4	1881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	44113	X	36608	-0-	-7505	-0-	1103	1	31473	2	Y	2848	2814	0	6	1	4
							899	4	3133	9			34	8			
09	38220	X	35459	-0-	-2761	-0-	1120	1	30695	2	Y	2913	2909	0	2	1	5
							440	4	3204	9			1	8			
10	39122	X	37185	-0-	-1937	-0-	1274	1	32140	2	Y	3292	3285	0	8	8	4
							150	4	3621	9							
11	37380	X	33077	-0-	-4303	-0-	1228	1	28892	2	Y	2642	2626	0	12	8	8
							51	4	2906	9							
12	38626	X	35926	-0-	-2700	-0-	1297	1	31292	2	Y	2875	2863	0	15	8	5
							174	4	3163	9							
01	37200	X	34792	-0-	-2408	-0-	1403	1	29927	2	Y	2862	2850	0	11	8	6
							314	4	3148	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
08	22258	X	16747	-0-	-5511	-0-	508	1	14466	2	Y	1237	1223	0	3	1	1
							412	4	1361	9			15	8			
09	21060	X	17975	-0-	-3085	-0-	576	1	15748	2	Y	1296	1294	0	1	1	1
							225	4	1426	9			1	8			
10	20336	X	19368	-0-	-968	-0-	674	1	16996	2	Y	1472	1469	0	3	8	1
							79	4	1619	9							
11	19500	X	17638	-0-	-1862	-0-	666	1	15626	2	Y	1200	1193	0	5	8	3
							26	4	1320	9							
12	20150	X	18361	-0-	-1789	-0-	659	1	15911	2	Y	1547	1539	0	8	8	3
							89	4	1702	9							
01	19375	X	18006	-0-	-1369	-0-	715	1	15255	2	Y	1705	1696	0	6	8	6
							160	4	1876	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
08	42470	X	28263	-0-	-14207	-0-	29	1	25233	2	Y	2707	2670	0	5	1	12
							23	4	2978	9			32	8			
09	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34	1	30736	2	Y	3095	3090	0	2	1	13
							14	4	3405	9			2	8			
10	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	31	1	35245	2	Y	3032	3026	0	7	8	12
							3	4	3335	9							
11	34232	X	34232	-0-	-0-	-0-	25	1	31549	2	Y	2415	2401	0	11	8	15
							1	4	2657	9							
12	37277	X	37277	-0-	-0-	-0-	29	1	33939	2	Y	3004	2990	0	15	8	14
							5	4	3304	9							
01	38626	X	37268	-0-	-1358	-0-	25	1	34357	2	Y	2618	2609	0	10	8	13
							6	4	2880	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
08	18662	X	14100	-0-	-4562	-0-	14	1	12582	2	Y	1356	1342	0	3	1	3
							12	4	1492	9			16	8			
09	18060	X	16790	-0-	-1270	-0-	22	1	14531	2	Y	2025	2021	0	2	1	4
							9	4	2228	9			1	8			
10	19251	X	18146	-0-	-1105	-0-	19	1	15915	2	Y	2008	2005	0	5	8	2
							3	4	2209	9							
11	18630	X	16942	-0-	-1688	-0-	19	1	14986	2	Y	1761	1750	0	8	8	5
							1937	9									
12	19251	X	16382	-0-	-2869	-0-	17	1	14485	2	Y	1707	1701	0	9	8	2
							2	4	1878	9							
01	18135	X	17612	-0-	-523	-0-	17	1	15623	2	Y	1789	1782	0	7	8	2
							4	4	1968	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	44237	X	37504	-0-	-6733	-0-	1143	1	32639	2	Y	2535	2503	0	5	1	10
							933	4	2789	9			30	8			
09	42810	X	36909	-0-	-5901	-0-	1174	1	32098	2	Y	2890	2886	0	2	1	11
							458	4	3179	9			1	8			
10	39618	X	39552	-0-	-66	-0-	1377	1	34735	2	Y	2981	2976	0	7	8	9
							161	4	3279	9							
11	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	1391	1	32734	2	Y	2637	2620	0	12	8	14
							58	4	2901	9							
12	38130	X	31434	-0-	-6696	-0-	1148	1	27733	2	Y	2179	2172	0	11	8	10
							156	4	2397	9							
01	39556	X	36113	-0-	-3443	-0-	1460	1	31152	2	Y	2885	2872	0	11	8	12
							327	4	3174	9							

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
08	48949	X	36940	-0-	-12009	-0-	23	1	34474	2	Y	2204	2179	0	4	1	7
							19	4	2424	9			27	8			
09	47370	X	36877	-0-	-10493	-0-	29	1	33936	2	Y	2636	2632	0	2	1	8
							12	4	2900	9			1	8			
10	48949	X	39308	-0-	-9641	-0-	26	1	36434	2	Y	2586	2583	0	6	8	5
							3	4	2845	9							
11	40020	X	37365	-0-	-2655	-0-	24	1	34747	2	Y	2357	2342	0	10	8	10
							1	4	2593	9							
12	41354	X	36591	-0-	-4763	-0-	24	1	33962	2	Y	2365	2355	0	12	8	8
							3	4	2602	9							
01	39308	X	36328	-0-	-2980	-0-	24	1	33616	2	Y	2439	2429	0	9	8	9
							5	4	2683	9							

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46655	X	37189	-0-	-9466	-0-	1145	1	32713	2	Y	2178	2155	0	4	1	12
							935	4	2396	9			25	8			
09	41430	X	40060	-0-	-1370	-0-	1284	1	35116	2	Y	2871	2865	0	2	1	15
							502	4	3158	9			1	8			
10	44716	X	44716	-0-	-0-	-0-	1559	1	39333	2	Y	3310	3304	0	8	8	13
							183	4	3641	9							
11	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	1595	1	37544	2	Y	3012	2993	0	13	8	19
							66	4	3313	9							
12	43369	X	42072	-0-	-1297	-0-	1537	1	37157	2	Y	2880	2869	0	15	8	15
							210	4	3168	9							
01	44702	X	40908	-0-	-3794	-0-	1673	1	35743	2	Y	2833	2821	0	11	8	16
							376	4	3116	9							

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
08	40393	X	29346	-0-	-11047	-0-	23	1	26902	2	Y	2184	2160	0	4	1	6
							19	4	2402	9			26	8			
09	39090	X	31095	-0-	-7995	-0-	28	1	28254	2	Y	2546	2542	0	2	1	7
							12	4	2801	9			1	8			
10	36425	X	31915	-0-	-4510	-0-	26	1	29070	2	Y	2560	2556	0	6	8	5
							3	4	2816	9							
11	35250	X	28142	-0-	-7108	-0-	24	1	25661	2	Y	2234	2220	0	10	8	9
							2457	9									
12	36425	X	28769	-0-	-7656	-0-	23	1	26179	2	Y	2331	2321	0	12	8	7
							3	4	2564	9							
01	32147	X	32083	-0-	-64	-0-	24	1	29320	2	Y	2485	2474	0	10	8	8
							5	4	2734	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	30845 X	24751	-0-	-6094	-0-	752	1	21477	2	Y	1735	1714	0	3	1	10
						613	4	1909	9			20	8			
09	29070 X	25012	-0-	-4058	-0-	796	1	21740	2	Y	1969	1966	0	2	1	10
						310	4	2166	9			1	8			
10	30039 X	27494	-0-	-2545	-0-	957	1	24117	2	Y	2098	2095	0	5	8	8
						112	4	2308	9							
11	27720 X	24437	-0-	-3283	-0-	914	1	21477	2	Y	1826	1814	0	8	8	12
						37	4	2009	9							
12	28644 X	24718	-0-	-3926	-0-	894	1	21578	2	Y	1933	1926	0	10	8	9
						120	4	2126	9							
01	27497 X	23922	-0-	-3575	-0-	967	1	20618	2	Y	1928	1921	0	7	8	9
						216	4	2121	9							

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

08	46996 X	943	-0-	-46053	-0-	933	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	39480 X	198	-0-	-39282	-0-	1	1	101	2	Y	87	86	0			1
						96	9									
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	8	1	3681	2	Y	766	762	0	2	8	3
						1	4	843	9							
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	7	1	3332	2	Y	674	669	0	3	8	5
						741	9									
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	7	1	3402	2	Y	727	724	0	4	8	4
						1	4	800	9							
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	9	1	5605	2	Y	950	945	0	4	8	5
						2	4	1045	9							

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	18941 X	12674	-0-	-6267	-0-	374	1	10656	2	Y	1218	1204	0	3	1	2
						304	4	1340	9			14	8			
09	17340 X	13653	-0-	-3687	-0-	417	1	11424	2	Y	1498	1496	0	1	1	2
						164	4	1648	9			1	8			
10	17019 X	14047	-0-	-2972	-0-	465	1	11694	2	Y	1667	1664	0	4	8	1
						54	4	1834	9							
11	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	562	1	13202	2	Y	1801	1789	0	8	8	5
						22	4	1981	9							
12	14105 X	13921	-0-	-184	-0-	483	1	11649	2	Y	1567	1562	0	8	8	2
						65	4	1724	9							
01	14105 X	13758	-0-	-347	-0-	534	1	11417	2	Y	1533	1527	0	6	8	2
						121	4	1686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 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
08	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	14	1	14499	2	N	3431	3380	0	19	8	78
						3774	9									
09	16920 X	14218	-0-	-2702	-0-	4	1	13243	2	N	883	952	0	4	8	5
						971	9									
10	17484 X	14162	-0-	-3322	-0-	8	1	13217	2	N	852	841	0	1	8	15
						937	9									
11	17670 X	13236	-0-	-4434	-0-	17	1	12293	2	N	842	849	0	1	8	7
						926	9									
*12	18259 X	14894	-0-	-3365	-0-	15	1	13833	2	N	951	948	0	3	8	7
						1046	9									
01	18259 X	15728	-0-	-2531	-0-	18	1	14633	2	N	979	971	0	1	8	14
						1077	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

08	20615 X	19295	-0-	-1320	-0-	5	1	17831	2	N	1326	1316	0	6	8	26
						1459	9									
09	19020 X	17741	-0-	-1279	-0-	4	1	16707	2	N	936	947	0	4	8	11
						1030	9									
10	19685 X	17254	-0-	-2431	-0-	8	1	16288	2	N	871	861	0	1	8	20
						958	9									
11	19050 X	17449	-0-	-1601	-0-	18	1	16444	2	N	897	904	0	1	8	12
						987	9									
*12	19685 X	17224	-0-	-2461	-0-	16	1	16131	2	N	979	977	0	3	8	11
						1077	9									
01	19282 X	16655	-0-	-2627	-0-	16	1	15682	2	N	870	867	0	1	8	13
						957	9									

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

08	23870 X	23349	-0-	-521	-0-	14	1	19539	2	N	3451	3402	0	19	8	73
						3796	9									
09	23100 X	20802	-0-	-2298	-0-	10	1	18469	2	N	2112	2148	0	9	8	28
						2323	9									
10	23250 X	19889	-0-	-3361	-0-	17	1	17787	2	N	1895	1874	0	3	8	46
						2085	9									
11	22560 X	18787	-0-	-3773	-0-	38	1	16704	2	N	1859	1877	0	3	8	25
						2045	9									
*12	23312 X	19937	-0-	-3375	-0-	32	1	17662	2	N	2039	2035	0	5	8	24
						2243	9									
01	23312 X	18388	-0-	-4924	-0-	33	1	16333	2	N	1838	1830	0	4	8	28
						2022	9									

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

08	18507 X	15999	-0-	-2508	-0-	14770	2	1229	9	N	1117	1111	0	5	8	23
09	16890 X	15369	-0-	-1521	-0-	14010	2	1359	9	N	1235	1233	0	6	8	19
10	17391 X	15479	-0-	-1912	-0-	13547	2	1932	9	N	1756	1721	0	3	8	51
11	16380 X	15633	-0-	-747	-0-	13270	2	2363	9	N	2148	2153	0	4	8	42
*12	16926 X	14974	-0-	-1952	-0-	13685	2	1289	9	N	1172	1195	0	3	8	16
01	15996 X	13212	-0-	-2784	-0-	12022	2	1190	9	N	1082	1077	0	3	8	18

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

08	21297 X	18548	-0-	-2749	-0-	16982	2	1566	9	N	1424	1419	0	7	8	28
09	20040 X	17864	-0-	-2176	-0-	16357	2	1507	9	N	1370	1372	0	6	8	20
10	20274 X	17652	-0-	-2622	-0-	16237	2	1415	9	N	1286	1271	0	1	8	34
11	18810 X	17241	-0-	-1569	-0-	15799	2	1442	9	N	1311	1321	0	3	8	21
*12	19437 X	17113	-0-	-2324	-0-	15545	2	1568	9	N	1425	1421	0	4	8	21
01	18538 X	14465	-0-	-4073	-0-	13097	2	1368	9	N	1244	1240	0	3	8	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	32457	X	30009	-0-	-2448	-0-	3175 2477	1 9	24357	2	N	2252	2240	0	12	8	39
09	29820	X	28596	-0-	-1224	-0-	3078 2441	1 9	23077	2	N	2219	2220	0	10	8	28
10	30783	X	27084	-0-	-3699	-0-	2437 2294	1 9	22353	2	N	2085	2060	0	3	8	50
11	29790	X	25933	-0-	-3857	-0-	2728 2112	1 9	21093	2	N	1920	1942	0	4	8	24
*12	30783	X	22358	-0-	-8425	-0-	2193 2079	1 9	18086	2	N	1890	1891	0	5	8	18
01	30008	X	25573	-0-	-4435	-0-	2545 2234	1 9	20794	2	N	2031	2015	0	4	8	30

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
08	25823	X	22857	-0-	-2966	-0-	2406 1887	1 9	18564	2	N	1715	1703	0	9	8	34
09	22860	X	21312	-0-	-1548	-0-	2292 1661	1 9	17359	2	N	1510	1516	0	7	8	21
10	23126	X	20300	-0-	-2826	-0-	1820 1528	1 9	16952	2	N	1389	1373	0	1	8	36
11	22290	X	17715	-0-	-4575	-0-	2062 1546	1 9	14107	2	N	1405	1416	0	3	8	22
*12	23033	X	22234	-0-	-799	-0-	2137 1674	1 9	18423	2	N	1522	1519	0	4	8	21
01	22847	X	19873	-0-	-2974	-0-	2044 1528	1 9	16301	2	N	1389	1383	0	3	8	24

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
08	20026	X	18378	-0-	-1648	-0-	8 2079	1 9	16291	2	N	1890	1871	0	10	8	35
09	18480	X	16433	-0-	-2047	-0-	6 1353	1 9	15074	2	N	1230	1247	0	6	8	12
10	18445	X	16365	-0-	-2080	-0-	11 1301	1 9	15053	2	N	1183	1168	0	1	8	26
11	17790	X	16494	-0-	-1296	-0-	25 1324	1 9	15145	2	N	1204	1213	0	3	8	14
*12	18383	X	16059	-0-	-2324	-0-	22 1498	1 9	14539	2	N	1362	1358	0	4	8	14
01	18352	X	15663	-0-	-2689	-0-	24 1439	1 9	14200	2	N	1308	1300	0	3	8	19

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
08	18073	X	15640	-0-	-2433	-0-	13928	2	1712	9	N	1556	1544	0	9	8	42
09	16860	X	14581	-0-	-2279	-0-	12578	2	2003	9	N	1821	1815	0	8	8	40
10	17174	X	14582	-0-	-2592	-0-	12599	2	1983	9	N	1803	1778	0	3	8	62
11	15300	X	15013	-0-	-287	-0-	12760	2	2253	9	N	2048	2057	0	4	8	49
*12	15686	X	14832	-0-	-854	-0-	13457	2	1375	9	N	1250	1269	0	4	8	26
01	15624	X	15087	-0-	-537	-0-	13808	2	1279	9	N	1163	1157	0	3	8	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	33790	X	26870	-0-	-6920	-0-	134	1	25560	2	Y	1069	1027	1			78
							1176	9									
09	31890	X	27926	-0-	-3964	-0-	137	1	26572	2	Y	1106	1104	1			80
							1217	9									
10	32612	X	30636	-0-	-1976	-0-	131	1	29056	2	Y	1317	1366	1			31
							1449	9									
11	29820	X	28415	-0-	-1405	-0-	134	1	26900	2	Y	1255	1216	1			70
							1381	9									
12	30814	X	27928	-0-	-2886	-0-	138	1	26479	2	Y	1192	1192	1			70
							1311	9									
01	30628	X	27806	-0-	-2822	-0-	136	1	26365	2	Y	1186	1198	1			58
							1305	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
08	41571	X	34834	-0-	-6737	-0-	174	1	33221	2	Y	1308	1258	1			94
							1439	9									
09	39660	X	35001	-0-	-4659	-0-	172	1	33347	2	Y	1347	1345	1			96
							1482	9									
10	39680	X	37499	-0-	-2181	-0-	162	1	35611	2	Y	1569	1629	1			36
							1726	9									
11	36630	X	34832	-0-	-1798	-0-	164	1	33047	2	Y	1474	1428	1			82
							1621	9									
12	37851	X	34734	-0-	-3117	-0-	171	1	32970	2	Y	1448	1445	1	1	8	84
							1593	9									
01	37510	X	33449	-0-	-4061	-0-	165	1	31888	2	Y	1269	1292	1			61
							1396	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
08	23219	X	16961	-0-	-6258	-0-	84	1	16022	2	Y	777	750	1			61
							855	9									
09	21390	X	15790	-0-	-5600	-0-	77	1	14838	2	Y	795	794	1			62
							875	9									
10	22103	X	21642	-0-	-461	-0-	92	1	20308	2	Y	1129	1159	1			32
							1242	9									
11	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	96	1	19370	2	Y	1040	1008	1			64
							1144	9									
12	21204	X	20389	-0-	-815	-0-	99	1	19146	2	Y	1040	1036	1			68
							1144	9									
01	21638	X	19244	-0-	-2394	-0-	93	1	18092	2	Y	963	977	1			54
							1059	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
08	56234	X	55902	-0-	-332	-0-	311	1	52819	2	N	2520	2506	1	9	8	256
							2772	9									
09	55110	X	53071	-0-	-2039	-0-	336	1	49108	2	N	2413	2538	1	5	8	126
							973	4	2654	9							
10	61938	X	57175	-0-	-4763	-0-	403	1	53829	2	N	2675	2549	1			252
							2943	9									
11	59940	X	54237	-0-	-5703	-0-	339	1	51106	2	N	2538	2554	1	4	8	232
							2792	9									
12	61938	X	54370	-0-	-7568	-0-	360	1	51281	2	N	2481	2569	1	5	8	139
							2729	9									
01	57164	X	52527	-0-	-4637	-0-	385	1	49506	2	N	2396	2370	1	5	8	160
							2636	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	47709	X	29898	-0-	-17811	-0-	24	1	27278	2	Y	2341	2314	0	5	1	3
							21	4	2575	9			28	8			
09	38040	X	28793	-0-	-9247	-0-	27	1	26140	2	Y	2378	2375	0	2	1	3
							10	4	2616	9			1	8			
10	36580	X	29998	-0-	-6582	-0-	25	1	27267	2	Y	2457	2453	0	6	8	1
							3	4	2703	9							
11	33090	X	27728	-0-	-5362	-0-	24	1	25183	2	Y	2292	2278	0	10	8	5
							2521	9									
12	34193	X	27436	-0-	-6757	-0-	22	1	24961	2	Y	2227	2218	0	11	8	3
							3	4	2450	9							
01	30008	X	26248	-0-	-3760	-0-	21	1	23836	2	Y	2169	2161	0	8	8	3
							5	4	2386	9							

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78833	X	65507	-0-	-13326	-0-	47	1	60493	2	Y	4480	4427	0	9	1	11
							39	4	4928	9			53	8			
09	76290	X	63328	-0-	-12962	-0-	53	1	58099	2	Y	4687	4681	0	4	1	11
							20	4	5156	9			2	8			
10	78833	X	64895	-0-	-13938	-0-	47	1	59661	2	Y	4710	4703	0	11	8	7
							6	4	5181	9							
11	72480	X	60150	-0-	-12330	-0-	45	1	55278	2	Y	4386	4358	0	19	8	16
							2	4	4825	9							
12	74896	X	58791	-0-	-16105	-0-	41	1	54137	2	Y	4188	4172	0	22	8	10
							6	4	4607	9							
01	65503	X	56730	-0-	-8773	-0-	40	1	52106	2	Y	4159	4142	0	16	8	11
							9	4	4575	9							

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65014	X	65014	-0-	-0-	-0-	34	1	61453	2	N	3182	3151	0	6	1	6
							27	4	3500	9			38	8			
09	64218	X	64218	-0-	-0-	-0-	28	1	61481	2	N	2454	2453	0	2	1	4
							10	4	2699	9			1	8			
10	64276	X	64276	-0-	-0-	-0-	25	1	61539	2	N	2463	2460	0	6	8	1
							3	4	2709	9							
11	54843	X	54843	-0-	-0-	-0-	23	1	52441	2	N	2163	2149	0	10	8	5
							2379	9									
12	57750	X	57750	-0-	-0-	-0-	25	1	55046	2	N	2433	2422	0	13	8	3
							3	4	2676	9							
01	60778	X	60778	-0-	-0-	-0-	39	1	56304	2	N	4024	4004	0	15	8	8
							9	4	4426	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153419	X	103092	-0-	-50327	-0-	98825	2	4267	9	Y	3879	3831	1	1	8	100
09	144180	X	98250	-0-	-45930	-0-	93744	2	4506	9	Y	4096	4107	1	11	8	78
10	148986	X	125110	-0-	-23876	-0-	120623	2	4487	9	Y	4079	4060	1			97
11	139110	X	120458	-0-	-18652	-0-	116531	2	3927	9	Y	3570	3556	1			111
12	143747	X	119926	-0-	-23821	-0-	116154	2	3772	9	Y	3429	3459	1			81
01	125116	X	110219	-0-	-14897	-0-	107304	2	2915	9	Y	2650	2660	1			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40672	X	34433	-0-	-6239	-0-	36	1	30655	2	Y	3375	3338	0	6	1	10
							29	4	3713	9			40	8			
09	39360	X	32895	-0-	-6465	-0-	39	1	29033	2	Y	3462	3457	0	3	1	10
							15	4	3808	9			2	8			
10	40672	X	33183	-0-	-7489	-0-	35	1	29315	2	Y	3481	3476	0	8	8	7
							4	4	3829	9							
11	39120	X	29687	-0-	-9433	-0-	32	1	26156	2	Y	3179	3159	0	14	8	13
							2	4	3497	9							
12	40424	X	29374	-0-	-11050	-0-	31	1	25854	2	Y	3167	3155	0	16	8	9
							5	4	3484	9							
01	34441	X	28012	-0-	-6429	-0-	30	1	24634	2	Y	3038	3027	0	12	8	8
							6	4	3342	9							

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58962	X	46032	-0-	-12930	-0-	37	1	42133	2	Y	3484	3444	0	6	1	10
							30	4	3832	9			41	8			
09	55800	X	45190	-0-	-10610	-0-	45	1	40677	2	Y	4045	4039	0	3	1	11
							18	4	4450	9			2	8			
10	56544	X	45617	-0-	-10927	-0-	41	1	41015	2	Y	4142	4134	0	10	8	9
							5	4	4556	9							
11	50670	X	43447	-0-	-7223	-0-	37	1	39352	2	Y	3687	3664	0	16	8	16
							2	4	4056	9							
12	52359	X	42549	-0-	-9810	-0-	34	1	38720	2	Y	3445	3433	0	18	8	10
							5	4	3790	9							
01	46686	X	38854	-0-	-7832	-0-	30	1	35334	2	Y	3166	3155	0	12	8	9
							7	4	3483	9							

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
08	56327	X	40062	-0-	-16265	-0-	33	1	36548	2	Y	3140	3102	0	6	1	11
							27	4	3454	9			37	8			
09	47730	X	38533	-0-	-9197	-0-	36	1	34946	2	Y	3215	3211	0	2	1	11
							14	4	3537	9			2	8			
10	48236	X	39303	-0-	-8933	-0-	33	1	35683	2	Y	3258	3252	0	7	8	10
							3	4	3584	9							
11	43410	X	36591	-0-	-6819	-0-	31	1	33184	2	Y	3067	3047	0	14	8	16
							2	4	3374	9							
12	44857	X	36109	-0-	-8748	-0-	29	1	32797	2	Y	2980	2969	0	15	8	12
							5	4	3278	9							
01	40052	X	34696	-0-	-5356	-0-	28	1	31444	2	Y	2925	2914	0	11	8	12
							6	4	3218	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230392	X	193670	-0-	-36722	-0-	188058	2	5612	9	N	5102	5059	1	2	8	131
09	213720	X	152551	-0-	-61169	-0-	147098	2	5453	9	N	4957	4981	1	13	8	94
10	276923	X	206627	-0-	-70296	-0-	201024	2	5603	9	N	5094	5069	1			119
11	267990	X	191285	-0-	-76705	-0-	186887	2	4398	9	N	3998	3995	1	1	8	121
12	276923	X	180932	-0-	-95991	-0-	177098	2	3834	9	N	3485	3527	1	1	8	78
01	206615	X	166309	-0-	-40306	-0-	162848	2	3461	9	N	3146	3144	1			80

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164269	X	71309	-0-	-92960	-0-	69020	2	2289	9	N	2081	2062	1	1	8	54
09	126060	X	92476	-0-	-33584	-0-	89455	2	3021	9	N	2746	2741	1	7	8	52
10	126356	X	97143	-0-	-29213	-0-	94315	2	2828	9	N	2571	2562	1			61
11	117570	X	93416	-0-	-24154	-0-	91097	2	2319	9	N	2108	2104	1			65
12	113832	X	90515	-0-	-23317	-0-	88155	2	2360	9	N	2145	2161	1			49
01	97154	X	88330	-0-	-8824	-0-	86104	2	2226	9	N	2024	2021	1			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270964 X	270964	-0-	-0-	-0-	89	1	261565	2	Y	8397	8300	0	17	1	23
						73	4	9237	9			99	8			
09	236371 X	236371	-0-	-0-	-0-	80	1	228287	2	Y	7247	7242	0	5	1	20
						32	4	7972	9			3	8			
10	282781 X	282781	-0-	-0-	-0-	46	1	277624	2	Y	4641	4640	0	11	8	10
						6	4	5105	9							
11	243783 X	243783	-0-	-0-	-0-	48	1	238634	2	Y	4635	4604	0	20	8	21
						2	4	5099	9							
12	254431 X	254431	-0-	-0-	-0-	35	1	250511	2	Y	3527	3518	0	18	8	12
						5	4	3880	9							
01	282782 X	224804	-0-	-57978	-0-	31	1	221259	2	Y	3188	3177	0	12	8	11
						7	4	3507	9							

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174747 X	111834	-0-	-62913	-0-	30	1	108626	2	Y	2866	2831	0	6	1	7
						25	4	3153	9			34	8			
09	169110 X	101922	-0-	-67188	-0-	29	1	98964	2	Y	2652	2650	0	2	1	6
						12	4	2917	9			1	8			
10	174747 X	96829	-0-	-77918	-0-	29	1	93651	2	Y	2860	2855	0	7	8	4
						3	4	3146	9							
11	136380 X	89514	-0-	-46866	-0-	26	1	86645	2	Y	2583	2567	0	11	8	9
						2	4	2841	9							
12	140926 X	98168	-0-	-42758	-0-	24	1	95504	2	Y	2397	2388	0	12	8	6
						3	4	2637	9							
01	111848 X	93757	-0-	-18091	-0-	22	1	91177	2	Y	2321	2312	0	9	8	6
						5	4	2553	9							

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251599 X	251599	-0-	-0-	-0-	56	1	245701	2	Y	5270	5211	0	10	1	15
						45	4	5797	9			62	8			
09	227370 X	215001	-0-	-12369	-0-	50	1	209940	2	Y	4537	4534	0	3	1	13
						20	4	4991	9			2	8			
10	234949 X	215363	-0-	-19586	-0-	41	1	210817	2	Y	4091	4086	0	9	8	9
						5	4	4500	9							
11	227370 X	190148	-0-	-37222	-0-	35	1	186321	2	Y	3445	3424	0	15	8	15
						2	4	3790	9							
12	234949 X	179811	-0-	-55138	-0-	30	1	176326	2	Y	3136	3125	0	16	8	10
						5	4	3450	9							
01	251596 X	166699	-0-	-84897	-0-	29	1	163437	2	Y	2934	2924	0	11	8	9
						6	4	3227	9							

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243691 X	225320	-0-	-18371	-0-	101	1	214587	2	Y	9590	9474	0	18	1	28
						83	4	10549	9			113	8			
09	235830 X	194894	-0-	-40936	-0-	98	1	185141	2	Y	8743	8735	0	6	1	26
						38	4	9617	9			4	8			
10	339570 X	339570	-0-	-0-	-0-	90	1	329540	2	Y	9026	9011	0	21	8	20
						11	4	9929	9							
11	282648 X	282648	-0-	-0-	-0-	78	1	274272	2	Y	7541	7494	0	33	8	34
						3	4	8295	9							
12	340968 X	340968	-0-	-0-	-0-	60	1	334252	2	Y	6044	6027	0	31	8	20
						8	4	6648	9							
01	339574 X	300689	-0-	-38885	-0-	46	1	295311	2	Y	4837	4822	0	19	8	16
						11	4	5321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155558	X	93674	-0-	-61884	-0-	19	1	91650	2	Y	1808	1789	0	3	1	7
							16	4	1989	9			21	8			
09	150540	X	93251	-0-	-57289	-0-	23	1	90850	2	Y	2153	2150	0	2	1	7
							10	4	2368	9			1	8			
10	155558	X	92516	-0-	-63042	-0-	19	1	90425	2	Y	1882	1879	0	4	8	6
							2	4	2070	9							
11	121200	X	89280	-0-	-31920	-0-	17	1	87491	2	Y	1611	1601	0	7	8	9
							1772	9									
12	125240	X	86836	-0-	-38404	-0-	20	1	84701	2	Y	1921	1912	0	10	8	8
							2	4	2113	9							
01	96348	X	83445	-0-	-12903	-0-	22	1	80889	2	Y	2299	2288	0	9	8	10
							5	4	2529	9							

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226300	X	128182	-0-	-98118	-0-	33	1	124688	2	Y	3122	3083	0	6	1	7
							27	4	3434	9			37	8			
09	219000	X	135335	-0-	-83665	-0-	33	1	131949	2	Y	3035	3031	0	2	1	8
							14	4	3339	9			1	8			
10	210025	X	131514	-0-	-78511	-0-	30	1	128272	2	Y	2917	2912	0	7	8	6
							3	4	3209	9							
11	159480	X	119897	-0-	-39583	-0-	26	1	116961	2	Y	2644	2627	0	12	8	11
							2	4	2908	9							
12	163339	X	110985	-0-	-52354	-0-	26	1	108100	2	Y	2596	2587	0	13	8	7
							3	4	2856	9							
01	139841	X	106905	-0-	-32936	-0-	24	1	104070	2	Y	2550	2539	0	10	8	8
							6	4	2805	9							

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		174586	-0-	174586	186605	228	1	150564	2	N	21463	21114	0	41	1	60
							185	4	23609	9			254	8			
09	SHUT IN		166907	-0-	166907	353512	189	1	148032	2	Y	16921	16853	0	12	1	48
							73	4	18613	9			8	8			
10	503595	X	150083	-0-	-353512	-0-	137	1	134764	2	Y	13786	13773	0	32	8	29
							17	4	15165	9							
11	143109	X	143109	-0-	-0-	-0-	119	1	130232	2	Y	11594	11523	0	51	8	49
							5	4	12753	9							
12	132196	X	132196	-0-	-0-	-0-	99	1	121163	2	Y	9928	9896	0	51	8	30
							13	4	10921	9							
01	130820	X	110238	-0-	-20582	-0-	77	1	101415	2	Y	7935	7909	0	31	8	25
							17	4	8729	9							

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		85695	-0-	85695	86700	144	1	70509	2	N	13568	13344	0	26	1	38
							117	4	14925	9			161	8			
09	SHUT IN		120223	-0-	120223	206923	198	1	100433	2	Y	17741	17671	0	13	1	48
							77	4	19515	9			9	8			
10	350911	X	143988	-0-	-206923	-0-	206	1	121133	2	Y	20568	20528	0	47	8	41
							24	4	22625	9							
11	125700	X	121172	-0-	-4528	-0-	152	1	104791	2	Y	14748	14663	0	66	8	60
							6	4	16223	9							
12	129890	X	114540	-0-	-15350	-0-	126	1	100541	2	Y	12596	12557	0	65	8	34
							17	4	13856	9							
01	129890	X	117974	-0-	-11916	-0-	94	1	107157	2	Y	9729	9698	0	38	8	27
							21	4	10702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	95633	-0-	95633	100329	125	1	82352	2	N	11866	11672	0	23	1	32
						103	4	13053	9			141	8			
09	T. A.	103932	-0-	103932	204261	136	1	90348	2	Y	12177	12129	0	9	1	33
						53	4	13395	9			6	8			
10	306092 X	101831	-0-	-204261	-0-	110	1	89637	2	Y	10974	10961	0	25	8	21
						13	4	12071	9							
11	83795 X	83795	-0-	-0-	-0-	91	1	73954	2	Y	8860	8805	0	39	8	37
						4	4	9746	9							
12	81003 X	75549	-0-	-5454	-0-	69	1	67746	2	Y	7022	7003	0	36	8	20
						10	4	7724	9							
01	81003 X	70354	-0-	-10649	-0-	64	1	62940	2	Y	6668	6644	0	26	8	18
						15	4	7335	9							

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	160295	-0-	160295	170106	212	1	137826	2	N	20075	19748	0	39	1	55
						174	4	22083	9			238	8			
09	SHUT IN	106990	-0-	106990	277096	141	1	92908	2	N	12624	12630	0	9	1	34
						55	4	13886	9			6	8			
10	420058 X	142962	-0-	-277096	-0-	157	1	125595	2	N	15629	15596	0	36	8	31
						18	4	17192	9							
11	180600 X	130813	-0-	-49787	-0-	141	1	115597	2	N	13699	13612	0	61	8	57
						6	4	15069	9							
12	186620 X	127873	-0-	-58747	-0-	139	1	112317	2	N	13998	13942	0	73	8	40
						19	4	15398	9							
01	160301 X	102927	-0-	-57374	-0-	83	1	93470	2	N	8505	8488	0	34	8	23
						18	4	9356	9							

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225680 X	170493	-0-	-55187	-0-	1966	1	155036	2	N	11574	11822	1			281
						760	4	12731	9							
09	218400 X	146821	-0-	-71579	-0-	1845	1	132116	2	N	11483	11509	1			255
						229	4	12631	9							
10	225680 X	159291	-0-	-66389	-0-	1596	1	145759	2	N	10851	10934	1			172
						11936	9									
11	218400 X	136517	-0-	-81883	-0-	2371	1	124151	2	N	9086	8924	1			334
						9995	9									
12	225680 X	128486	-0-	-97194	-0-	2314	1	116380	2	N	8660	8745	1			249
						266	4	9526	9							
01	170500 X	117751	-0-	-52749	-0-	2336	1	106449	2	N	7869	7867	1			251
						310	4	8656	9							

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202071 X	202071	-0-	-0-	-0-	240	1	176784	2	N	22593	22226	0	44	1	62
						195	4	24852	9			268	8			
09	124989 X	124989	-0-	-0-	-0-	139	1	111026	2	N	12517	12530	0	9	1	34
						55	4	13769	9			6	8			
10	221681 X	137673	-0-	-84008	-0-	132	1	123131	2	N	13086	13065	0	30	8	25
						15	4	14395	9							
11	214530 X	152098	-0-	-62432	-0-	116	1	139535	2	N	11311	11241	0	50	8	45
						5	4	12442	9							
12	221681 X	120854	-0-	-100827	-0-	92	1	110656	2	N	9176	9149	0	47	8	25
						12	4	10094	9							
01	202058 X	103464	-0-	-98594	-0-	73	1	95125	2	N	7500	7475	0	29	8	21
						16	4	8250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	154441	-0-	154441	177827	205	1	132772	2	N	19361	19054	0	38	1	52
						167	4	21297	9			230	8			
09	SHUT IN	125243	-0-	125243	303070	166	1	108655	2	N	14870	14865	0	11	1	39
						65	4	16357	9			7	8			
10	423586 X	120516	-0-	-303070	-0-	121	1	107157	2	N	12022	12011	0	28	8	22
						14	4	13224	9							
11	150150 X	115407	-0-	-34743	-0-	127	1	101724	2	N	12319	12238	0	54	8	49
						5	4	13551	9							
12	155155 X	115182	-0-	-39973	-0-	95	1	104718	2	N	9415	9391	0	49	8	24
						12	4	10357	9							
01	154442 X	95996	-0-	-58446	-0-	68	1	88226	2	N	6988	6967	0	27	8	18
						15	4	7687	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	11997 X	9976	-0-	-2021	-0-	552	1	9424	2	Y	-0-					-0-
09	11040 X	10394	-0-	-646	-0-	557	1	9837	2	Y	-0-					-0-
10	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	593	1	10882	2	Y	-0-					-0-
11	10530 X	10341	-0-	-189	-0-	520	1	9821	2	Y	-0-					-0-
12	10881 X	10526	-0-	-355	-0-	524	1	10002	2	Y	-0-					-0-
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	558	1	9455	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	10044 X	9677	-0-	-367	-0-	536	1	9141	2	Y	-0-					-0-
09	9720 X	6292	-0-	-3428	-0-	335	1	5957	2	Y	-0-					-0-
10	10044 X	9356	-0-	-688	-0-	485	1	8871	2	Y	-0-					-0-
11	9360 X	4201	-0-	-5159	-0-	207	1	3994	2	Y	-0-					-0-
12	9672 X	2915	-0-	-6757	-0-	147	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	291	1	4897	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

08	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-	366	1	6248	2	Y	-0-					-0-
09	7020 X	6313	-0-	-707	-0-	338	1	5975	2	Y	-0-					-0-
10	7161 X	6541	-0-	-620	-0-	341	1	6200	2	Y	-0-					-0-
11	6930 X	6584	-0-	-346	-0-	328	1	6256	2	Y	-0-					-0-
12	7161 X	4247	-0-	-2914	-0-	210	1	4037	2	Y	-0-					-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	195	1	3273	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

08	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	798	1	13617	2	Y	-0-					107
09	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	701	1	12429	2	Y	-0-					107
10	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	675	1	12410	2	Y	-0-					107
11	12540 X	12276	-0-	-264	-0-	616	1	11660	2	Y	-0-					107
12	12958 X	12396	-0-	-562	-0-	617	1	11779	2	Y	-0-					107
01	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	676	1	11436	2	Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143 128	1 9	2455	2	Y	116	112	0	3	1	3
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	107 112	1 9	1879	2	Y	102	99	0	3	1	3
10	2077	X	1252	-0-	-825	-0-	62 50	1 9	1140	2	Y	45	43	0	2	1	3
11	2640	X	2191	-0-	-449	-0-	103 129	1 9	1959	2	Y	117	115	0			5
12	2728	X	1869	-0-	-859	-0-	87 110	1 9	1672	2	Y	100	99	0	2	1	4
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	80 85	1 9	1368	2	Y	77	75	0	2	1	4

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	1951	-0-	-1645	-0-	107 39	1 9	1805	2	Y	35	33	0	2	1	1
09	3480	X	2218	-0-	-1262	-0-	111 112	1 9	1995	2	Y	102	99	0	1	1	3
10	2232	X	1752	-0-	-480	-0-	84 103	1 9	1565	2	Y	94	89	0	2	1	6
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	107 184	1 9	1993	2	Y	167	165	0	1	1	7
12	2294	X	1530	-0-	-764	-0-	70 134	1 9	1326	2	Y	122	121	0	3	1	5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	420 58	1 9	7178	2	Y	53	51	0	1	1	1
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	297 45	1 9	5214	2	Y	41	40	0	1	1	1
10	3100	N	5181	-0-	2081	2081	264 51	1 9	4866	2	Y	46	43	0	1	1	3
11	6987	X	4906	-0-	-2081	-0-	243 50	1 9	4613	2	Y	45	46	0			2
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	248 51	1 9	4696	2	Y	46	45	0	1	1	2
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	265 51	1 9	4495	2	Y	46	45	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	375 84	1 9	6407	2	Y	76	73	0	1	1	2
09	6240	X	5899	-0-	-341	-0-	315 52	1 9	5532	2	Y	47	46	0	2	1	1
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	346 55	1 9	6334	2	Y	50	47	0	1	1	3
11	6660	X	6187	-0-	-473	-0-	307 50	1 9	5830	2	Y	45	46	0			2
12	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	322 53	1 9	6128	2	Y	48	47	0	1	1	2
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	355 55	1 9	5995	2	Y	50	48	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	120	1	2005	2	Y	75	72	0	3	1	2
							83	9									
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	2	Y	68	66	0	2	1	2
							75	9									
10	3286	X	1670	-0-	-1616	-0-	83	1	1535	2	Y	47	44	0	2	1	3
							52	9									
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

08	10168	X	9136	-0-	-1032	-0-	505	1	8589	2	Y	38	37	0	1	1	1
							42	9									
09	9840	X	9271	-0-	-569	-0-	494	1	8720	2	Y	52	50	0	1	1	2
							57	9									
10	10168	X	9016	-0-	-1152	-0-	463	1	8510	2	Y	39	37	0	1	1	3
							43	9									
11	8850	X	7669	-0-	-1181	-0-	380	1	7231	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
12	9579	X	2291	-0-	-7288	-0-	114	1	2154	2	Y	21	21	0	1	1	1
							23	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

08	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	144	1	2484	2	Y	67	64	0	2	1	2
							74	9									
09	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	131	1	2298	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
10	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	126	1	2287	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
11	2640	X	2362	-0-	-278	-0-	119	1	2240	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	122	1	2343	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	134	1	2315	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

08	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	238	1	4061	2	Y	74	71	0	2	1	2
							81	9									
09	4470	X	3774	-0-	-696	-0-	198	1	3491	2	Y	77	75	0	2	1	2
							85	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	191	1	3510	2	Y	79	74	0	2	1	5
							87	9									
11	4230	X	28	-0-	-4202	-0-	25	2	3	9	Y	3	7	0	1	1	-0-
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	236	1	4510	2	Y	123	118	0			5
							135	9									
01	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	Y	29	29	0	3	1	2
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	179	1	3074	2	Y	182	175	0	4	1	5
							200	9									
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
11	11400	X	2315	-0-	-9085	-0-	112	1	2103	2	Y	91	87	0			4
							100	9									
12	4867	X	2647	-0-	-2220	-0-	127	1	2389	2	Y	119	116	0	2	1	5
							131	9									
01	T. A.		60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	3	0	3	1	-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

08	5363	X	3261	-0-	-2102	-0-	177	1	3010	2	Y	67	64	0	3	1	2
							74	9									
09	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	259	1	4570	2	Y	113	110	0	2	1	3
							124	9									
10	5301	X	4291	-0-	-1010	-0-	217	1	3953	2	Y	110	104	0	2	1	7
							121	9									
11	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	209	1	4009	2	Y	135	135	0	1	1	6
							149	9									
12	5115	X	2966	-0-	-2149	-0-	146	1	2728	2	Y	84	84	0	3	1	3
							92	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	142	136	0	6	1	4
							156	9									
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	200	194	0	4	1	6
							220	9									
10	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	86	1	1582	2	Y	226	213	0	4	1	15
							249	9									
11	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	59	1	1102	2	Y	171	176	0	2	1	8
							188	9									
12	2108	X	899	-0-	-1209	-0-	40	1	757	2	Y	93	94	0	3	1	4
							102	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2884	-0-	2884	2884	146	1	2637	2	Y	92	86	0			6
							101	9									
11	14B2	EXT	263	-0-	263	3147	13	1	247	2	Y	3	8	0	1	1	-0-
							3	9									
12	14B2	EXT	56	-0-	56	3203	56	2			Y	-0-					-0-
01	3203	X	-0-	-0-	-3203	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

08	12214	X	7727	-0-	-4487	-0-	426	1	7260	2	Y	37	36	0	1	1	1
							41	9									
09	11220	X	11100	-0-	-120	-0-	591	1	10465	2	Y	40	39	0	1	1	1
							44	9									
10	11594	X	11124	-0-	-470	-0-	573	1	10495	2	Y	51	48	0	1	1	3
							56	9									
11	10350	X	10228	-0-	-122	-0-	510	1	9665	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
12	11470	X	10229	-0-	-1241	-0-	507	1	9671	2	Y	46	45	0	1	1	2
							51	9									
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	511	1	8630	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

08	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	297	1	5041	2	Y	37	36	0	1	1	1
							41	9									
09	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	273	1	4852	2	Y	43	42	0	1	1	1
							47	9									
10	5456	X	5312	-0-	-144	-0-	273	1	4981	2	Y	53	49	0	1	1	4
							58	9									
11	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	253	1	4777	2	Y	51	53	0			2
							56	9									
12	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	257	1	4915	2	Y	53	52	0	1	1	2
							58	9									
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	284	1	4855	2	Y	55	53	0	1	1	3
							61	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

08	4154 X	2467	-0-	-1687	-0-	138	1	2314	2	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
09	3870 X	2123	-0-	-1747	-0-	111	1	2000	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4076	2	Y	28	26	0			2
						31	9									
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	181	1	3409	2	Y	114	111	0			5
						125	9									
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	141	1	2673	2	Y	41	42	0	2	1	2
						45	9									
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	137	1	2344	2	Y	24	24	0	1	1	1
						26	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

08	8773 X	8032	-0-	-741	-0-	444	1	7554	2	Y	31	30	0	1	1	1
						34	9									
09	8490 X	8131	-0-	-359	-0-	433	1	7669	2	Y	26	25	0	1	1	1
						29	9									
10	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	423	1	7735	2	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9									
11	8220 X	7895	-0-	-325	-0-	395	1	7454	2	Y	42	42	0			2
						46	9									
12	8494 X	8076	-0-	-418	-0-	399	1	7620	2	Y	52	51	0	1	1	2
						57	9									
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	422	1	7149	2	Y	27	27	0	1	1	1
						30	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

08	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	478	1	8127	2	Y	24	22	0	1	1	1
						26	9									
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	457	1	8037	2	Y	26	25	0	1	1	1
						29	9									
10	8804 X	7973	-0-	-831	-0-	410	1	7532	2	Y	28	26	0	1	1	2
						31	9									
11	8520 X	6219	-0-	-2301	-0-	311	1	5885	2	Y	21	22	0			1
						23	9									
12	8804 X	6265	-0-	-2539	-0-	311	1	5929	2	Y	23	22	0	1	1	1
						25	9									
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	341	1	5756	2	Y	43	41	0	1	1	2
						47	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2032	-0-	-1564	-0-	109	1	1847	2	Y	69	66	0	1	1	2
							76	9									
09	3480	X	2778	-0-	-702	-0-	143	1	2500	2	Y	123	119	0	2	1	4
							135	9									
10	3596	X	2932	-0-	-664	-0-	143	1	2606	2	Y	166	156	0	3	1	11
							183	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	2	Y	158	160	0	2	1	7
							174	9									
12	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	92	1	1755	2	Y	108	108	0	3	1	4
							119	9									
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	121	1	2092	2	Y	127	122	0	2	1	7
							140	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	806	X	799	-0-	-7	-0-	43	1	750	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	1249	-0-	-1355	-0-	61	1	1122	2	Y	60	56	0			4
							66	9									
11	2520	X	551	-0-	-1969	-0-	26	1	500	2	Y	23	25	0	1	1	1
							25	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	Y	88	83	0			5
							97	9									

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

08	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	124	1	2120	2	Y	185	178	0	5	1	5
							204	9									
09	2880	X	1231	-0-	-1649	-0-	60	1	1073	2	Y	89	86	0	5	1	3
							98	9									
10	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	100	1	1820	2	Y	134	126	0	2	1	9
							147	9									
11	2370	X	1950	-0-	-420	-0-	88	1	1707	2	Y	141	143	0	1	1	6
							155	9									
12	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	110	1	2099	2	Y	185	181	0	3	1	7
							204	9									
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2003	2	Y	158	153	0	4	1	8
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

08	5115 X	3710	-0-	-1405	-0-	202	1	3449	2	Y	54	52	0	2	1	1
						59	9									
09	3840 X	3447	-0-	-393	-0-	180	1	3209	2	Y	53	51	0	1	1	2
						58	9									
10	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	186	1	3417	2	Y	62	59	0	1	1	4
						68	9									
11	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	167	1	3175	2	Y	59	59	0	1	1	3
						65	9									
12	3968 X	3607	-0-	-361	-0-	179	1	3353	2	Y	68	67	0	1	1	3
						75	9									
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	190	1	3190	2	Y	78	76	0	1	1	4
						86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	4340	X	2806	-0-	-1534	-0-	154	1	2600	2	Y	47	45	0	2	1	1
							52	9									
09	3900	X	2761	-0-	-1139	-0-	145	1	2554	2	Y	56	54	0	1	1	2
							62	9									
10	3565	X	2664	-0-	-901	-0-	135	1	2468	2	Y	55	52	0	1	1	4
							61	9									
11	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	130	1	2508	2	Y	51	53	0			2
							56	9									
12	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	132	1	2548	2	Y	59	58	0	1	1	2
							65	9									
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	Y	58	56	0	1	1	3
							64	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
08	8370	X	7240	-0-	-1130	-0-	401	1	6803	2	Y	33	31	0	2	1	1
							36	9									
09	7410	X	6794	-0-	-616	-0-	364	1	6430	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7657	X	6620	-0-	-1037	-0-	341	1	6234	2	Y	41	38	0			3
							45	9									
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5704	X	3304	-0-	-2400	-0-	179	1	3071	2	Y	49	47	0	1	1	1
							54	9									
09	4590	X	2901	-0-	-1689	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4092	X	2927	-0-	-1165	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2643	-0-	-567	-0-	130	1	2509	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	146	1	2734	2	Y	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	150	1	2526	2	Y	66	62	0			4
							73	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2145	-0-	-676	-0-	114	1	1943	2	Y	80	77	0	3	1	2
							88	9									
09	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	110	1	1972	2	Y	93	90	0	2	1	3
							102	9									
10	2821	X	1566	-0-	-1255	-0-	76	1	1405	2	Y	77	73	0	2	1	5
							85	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

08	713 X	266	-0-	-447	-0-	16	1	248	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	600 X	368	-0-	-232	-0-	17	1	348	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	620 X	553	-0-	-67	-0-	28	1	522	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

08	17236 X	6773	-0-	-10463	-0-	373	1	6370	2	Y	27	26	0	2	1	1
						30	9									
09	16710 X	10347	-0-	-6363	-0-	552	1	9749	2	Y	42	41	0	1	1	1
						46	9									
10	17267 X	8324	-0-	-8943	-0-	432	1	7892	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	10740 X	7614	-0-	-3126	-0-	380	1	7234	2	Y	-0-					-0-
12	11098 X	617	-0-	-10481	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	711	1	12063	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2011	-0-	2011	4578	110	1	1872	2	Y	26	25	0	3	1	1
						29	9									
09	T. A.	2065	-0-	2065	6643	110	1	1902	2	Y	48	47	0	1	1	1
						53	9									
10	T. A.	1905	-0-	1905	8548	96	1	1761	2	Y	44	41	0	1	1	3
						48	9									
11	T. A.	1764	-0-	1764	10312	83	1	1604	2	Y	70	70	0			3
						77	9									
12	T. A.	2050	-0-	2050	12362	99	1	1894	2	Y	52	52	0	1	1	2
						57	9									
01	14317 X	1955	-0-	-12362	-0-	105	1	1769	2	Y	74	71	0	1	1	4
						81	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

08	28148 X	13711	-0-	-14437	-0-	758	1	12901	2	Y	47	45	0	1	1	1
						52	9									
09	25260 X	17201	-0-	-8059	-0-	919	1	16210	2	Y	65	63	0	1	1	2
						72	9									
10	24831 X	19303	-0-	-5528	-0-	1000	1	18252	2	Y	46	44	0	1	1	3
						51	9									
11	23100 X	20344	-0-	-2756	-0-	1015	1	19252	2	Y	70	70	0			3
						77	9									
12	22383 X	22383	-0-	-0-	-0-	1114	1	21232	2	Y	34	35	0	1	1	1
						37	9									
01	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	1175	1	19882	2	Y	53	50	0	1	1	3
						58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9125 - 9362

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531 X	15072	-0-	-459	-0-	835	1	14237	2	Y	-0-					-0-
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	759	1	13413	2	Y	-0-					-0-
10	16616 X	13904	-0-	-2712	-0-	718	1	13185	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	16080 X	14553	-0-	-1527	-0-	729	1	13824	2	Y	-0-					-0-
12	16616 X	14583	-0-	-2033	-0-	726	1	13857	2	Y	-0-					-0-
01	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	799	1	13522	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	177	1	3006	2	Y	225	217	0	7	1	6
						248	9									
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	170	1	2991	2	Y	186	180	0	6	1	6
						205	9									
10	4061 X	3193	-0-	-868	-0-	155	1	2842	2	Y	178	168	0	4	1	12
						196	9									
11	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	152	1	2885	2	Y	133	137	0	2	1	6
						146	9									
12	4061 X	3138	-0-	-923	-0-	146	1	2742	2	Y	227	222	0	2	1	9
						250	9									
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	158	1	2649	2	Y	227	219	0	5	1	12
						250	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

08	3317 X	1895	-0-	-1422	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	217	1	3844	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
10	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	137	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	1907	-0-	-2309	-0-	94	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

08	6014 X	4973	-0-	-1041	-0-	267	1	4575	2	Y	119	115	0	4	1	3
						131	9									
09	5550 X	4587	-0-	-963	-0-	241	1	4252	2	Y	85	82	0	3	1	3
						94	9									
10	5456 X	4632	-0-	-824	-0-	237	1	4305	2	Y	82	77	0	2	1	6
						90	9									
11	5100 X	4389	-0-	-711	-0-	211	1	4049	2	Y	117	117	0	1	1	5
						129	9									
12	5115 X	4089	-0-	-1026	-0-	199	1	3790	2	Y	91	90	0	2	1	4
						100	9									
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	166	1	2812	2	Y	34	34	0	2	1	2
						37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

08	5797 X	4699	-0-	-1098	-0-	254	1	4328	2	Y	106	102	0	3	1	3
						117	9									
09	5250 X	4030	-0-	-1220	-0-	210	1	3698	2	Y	111	108	0	3	1	3
						122	9									
10	5425 X	4257	-0-	-1168	-0-	214	1	3903	2	Y	127	119	0	2	1	9
						140	9									
11	4890 X	4027	-0-	-863	-0-	195	1	3679	2	Y	139	141	0	1	1	6
						153	9									
12	4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	170	1	3242	2	Y	133	131	0	3	1	5
						146	9									
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	23	24	0	3	1	1
						25	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

08	8866 X	4622	-0-	-4244	-0-	252	1	4302	2	Y	62	59	0	2	1	2
						68	9									
09	8580 X	4280	-0-	-4300	-0-	226	1	3985	2	Y	63	61	0	2	1	2
						69	9									
10	8866 X	4173	-0-	-4693	-0-	213	1	3885	2	Y	68	64	0	1	1	5
						75	9									
11	5010 X	4093	-0-	-917	-0-	201	1	3815	2	Y	70	71	0	1	1	3
						77	9									
12	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	208	1	4013	2	Y	77	76	0	1	1	3
						85	9									
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	232	1	3907	2	Y	73	70	0	2	1	4
						80	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	204	1	3492	2	Y	43	42	0	1	1	1
						47	9									
09	4050 X	2347	-0-	-1703	-0-	125	1	2185	2	Y	34	33	0	1	1	1
						37	9									
10	4185 X	2654	-0-	-1531	-0-	135	1	2469	2	Y	45	42	0	1	1	3
						50	9									
11	3630 X	2471	-0-	-1159	-0-	123	1	2296	2	Y	47	48	0			2
						52	9									
12	3751 X	2359	-0-	-1392	-0-	115	1	2197	2	Y	43	42	0	1	1	2
						47	9									
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1701	2	Y	40	39	0	1	1	2
						44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 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
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	841	-0-	841	841	48	1	790	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1154	-0-	1154	1190	53	1	877	2	Y	204	193	0			11
						224	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	26009 X	24814	-0-	-1195	-0-	1377	1	23435	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	24600 X	23356	-0-	-1244	-0-	1251	1	22103	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	25420 X	24090	-0-	-1330	-0-	1245	1	22842	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	24600 X	23036	-0-	-1564	-0-	1154	1	21879	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	25203 X	23468	-0-	-1735	-0-	1169	1	22296	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	1302	1	22020	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 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
08	11498 X	3293	-0-	-8205	-0-	177	1	3035	2	Y	74	71	0	3	1	2
						81	9									
09	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	157	1	2754	2	Y	91	88	0	2	1	3
						100	9									
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	197	1	3584	2	Y	102	96	0	2	1	7
						112	9									
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	180	1	3379	2	Y	106	107	0	1	1	5
						117	9									
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	179	1	3356	2	Y	111	110	0	2	1	4
						122	9									
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	189	1	3175	2	Y	99	96	0	2	1	5
						109	9									

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

08	7254 X	6348	-0-	-906	-0-	346	1	5904	2	Y	89	86	0	3	1	2
						98	9									
09	7020 X	6767	-0-	-253	-0-	356	1	6291	2	Y	109	106	0	2	1	3
						120	9									
10	7254 X	6425	-0-	-829	-0-	325	1	5961	2	Y	126	118	0	2	1	9
						139	9									
11	6990 X	6227	-0-	-763	-0-	305	1	5765	2	Y	143	145	0	1	1	6
						157	9									
12	7223 X	6372	-0-	-851	-0-	307	1	5883	2	Y	165	162	0	3	1	6
						182	9									
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	337	1	5670	2	Y	268	256	0	4	1	14
						295	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	311	1	5252	2	Y	61	58	0	2	1	2
						67	9									
09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	295	1	5203	2	Y	63	61	0	2	1	2
						69	9									
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	288	1	5303	2	Y	67	63	0	1	1	5
						74	9									
11	5460 X	5438	-0-	-22	-0-	268	1	5086	2	Y	76	77	0	1	1	3
						84	9									
12	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	274	1	5214	2	Y	84	83	0	1	1	3
						92	9									
01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	284	1	4867	2	Y	83	80	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 #: 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
08	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	3066	2	Y	74	71	0	2	1	2
							81	9									
09	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	180	1	3157	2	Y	83	80	0	2	1	3
							91	9									
10	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	181	1	3328	2	Y	64	61	0	2	1	4
							70	9									
11	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	171	1	3233	2	Y	93	92	0	1	1	4
							102	9									
12	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	173	1	3303	2	Y	103	101	0	2	1	4
							113	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	194	1	3222	2	Y	95	92	0	2	1	5
							105	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	150	1	2540	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
09	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	143	1	2499	2	Y	77	75	0	1	1	2
							85	9									
10	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	137	1	2546	2	Y	43	40	0	2	1	3
							47	9									
11	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	124	1	2353	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
12	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	131	1	2520	2	Y	71	70	0	1	1	3
							78	9									
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	149	1	2491	2	Y	58	57	0	1	1	3
							64	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	252	1	4322	2	Y	93	90	0	3	1	2
							102	9									
09	4950	X	4468	-0-	-482	-0-	231	1	4110	2	Y	115	111	0	2	1	4
							127	9									
10	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	229	1	4222	2	Y	138	130	0	3	1	9
							152	9									
11	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	209	1	4035	2	Y	133	135	0	1	1	6
							146	9									
12	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	216	1	4115	2	Y	141	139	0	2	1	6
							155	9									
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	237	1	3988	2	Y	1229	1166	0	3	1	66
							1352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2585	-0-	2585	4586	139	1	2359	2	Y	79	77	0	2	1	2
						87	9									
09	T. A.	2390	-0-	2390	6976	124	1	2169	2	Y	88	85	0	2	1	3
						97	9									
10	T. A.	2366	-0-	2366	9342	121	1	2182	2	Y	57	54	0	2	1	4
						63	9									
11	T. A.	2235	-0-	2235	11577	109	1	2050	2	Y	69	70	0			3
						76	9									
12	T. A.	2198	-0-	2198	13775	107	1	2022	2	Y	63	63	0	1	1	2
						69	9									
01	16033 X	2258	-0-	-13775	-0-	119	1	2065	2	Y	67	64	0	1	1	4
						74	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

08	2263 X	2071	-0-	-192	-0-	114	1	1939	2	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
09	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	110	1	1967	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	114	1	2132	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	112	1	2118	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	117	1	1999	2	Y	17	16	0			1
						19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

08	15407 X	15035	-0-	-372	-0-	833	1	14198	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	14790 X	13449	-0-	-1341	-0-	719	1	12700	2	Y	27	26	0			1
						30	9									
10	15903 X	13173	-0-	-2730	-0-	675	1	12429	2	Y	63	59	0	1	1	4
						69	9									
11	15390 X	12760	-0-	-2630	-0-	639	1	12112	2	Y	8	11	0	1	1	-0-
						9	9									
12	15903 X	13469	-0-	-2434	-0-	669	1	12790	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
01	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	699	1	11845	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	355	-0-	355	355	17	1	325	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355					Y	1	2	0			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
01	355 X	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

08	155 X	132	-0-	-23	-0-	3	1	128	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 X	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23	22	0			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

08	8091 X	7596	-0-	-495	-0-	420	1	7176	2	Y	-0-					-0-
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	421	1	7461	2	Y	-0-					-0-
10	8184 X	7792	-0-	-392	-0-	404	1	7381	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
11	7920 X	7394	-0-	-526	-0-	368	1	7002	2	Y	22	21	0			1
						24	9									
12	8184 X	7891	-0-	-293	-0-	378	1	7226	2	Y	261	251	0	1	1	10
						287	9									
01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	424	1	7174	2	Y	24	27	0	6	1	1
						26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

08	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	489	1	8340	2	Y	-0-					-0-
09	8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	382	1	6758	2	Y	-0-					-0-
10	8060 X	7815	-0-	-245	-0-	407	1	7408	2	Y	-0-					-0-
11	8550 X	7554	-0-	-996	-0-	380	1	7174	2	Y	-0-					-0-
12	8835 X	7802	-0-	-1033	-0-	390	1	7412	2	Y	-0-					-0-
01	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	434	1	7322	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

08	12524 X	12209	-0-	-315	-0-	675	1	11509	2	Y	23	21	0	1	1	1
						25	9									
09	11970 X	11388	-0-	-582	-0-	608	1	10754	2	Y	24	23	0	1	1	1
						26	9									
10	12369 X	11150	-0-	-1219	-0-	576	1	10539	2	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9									
11	11820 X	10525	-0-	-1295	-0-	526	1	9969	2	Y	27	28	0			1
						30	9									
12	12214 X	11625	-0-	-589	-0-	577	1	11014	2	Y	31	30	0	1	1	1
						34	9									
01	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	611	1	10347	2	Y	33	31	0	1	1	2
						36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	371	1	6333	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
09	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	356	1	6295	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
10	7192 X	6702	-0-	-490	-0-	346	1	6339	2	Y	15	14	0			1
						17	9									
11	6960 X	6544	-0-	-416	-0-	326	1	6203	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
12	7192 X	6654	-0-	-538	-0-	331	1	6302	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	366	1	6200	2	Y	22	22	0			1
						24	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	7170 X	1511	-0-	-5659	-0-	78 29	1 9	1404	2	Y	26	25	0			1
10	5394 X	4629	-0-	-765	-0-	239 32	1 9	4358	2	Y	29	27	0	1	1	2
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	286 26	1 9	5365	2	Y	24	25	0			1
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	281 24	1 9	5368	2	Y	22	21	0	1	1	1
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	311 26	1 9	5258	2	Y	24	23	0	1	1	1

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
08	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	779 124	1 9	13297	2	Y	113	109	0	1	1	3
09	13740 X	11286	-0-	-2454	-0-	600 78	1 9	10608	2	Y	71	69	0	3	1	2
10	10819 X	9947	-0-	-872	-0-	511 95	1 9	9341	2	Y	86	80	0	2	1	6
11	13740 X	8848	-0-	-4892	-0-	437 106	1 9	8305	2	Y	96	97	0	1	1	4
12	14198 X	8824	-0-	-5374	-0-	432 108	1 9	8284	2	Y	98	96	0	2	1	4
01	T. A.	8086	-0-	8086	8086	444 83	1 9	7559	2	Y	75	73	0	2	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

08	5456 X	721	-0-	-4735	-0-	41 7	1 9	673	2	Y	6	6	0			-0-
09	8790 X	526	-0-	-8264	-0-	30 1	1 9	495	2	Y	1	1	0			-0-
10	9083 X	346	-0-	-8737	-0-	17 10	1 9	319	2	Y	9	8	0			1
11	8790 X	349	-0-	-8441	-0-	17 4	1 9	328	2	Y	4	5	0			-0-
12	2666 X	156	-0-	-2510	-0-	6 3	1 9	147	2	Y	3	3	0			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	267 20	1 9	4584	2	Y	18	18	0	1	1	-0-
09	4530 X	4262	-0-	-268	-0-	227 40	1 9	3995	2	Y	36	35	0			1
10	4650 X	3392	-0-	-1258	-0-	168 165	1 9	3059	2	Y	150	140	0	1	1	10
11	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	468 84	1 9	8875	2	Y	76	81	0	2	1	3
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	492 75	1 9	9384	2	Y	68	67	0	1	1	3
01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	423 47	1 9	7154	2	Y	43	43	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

08	5611 X	4260	-0-	-1351	-0-	228	1	3892	2	Y	127	123	0	4	1	3
						140	9									
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	5642 X	5119	-0-	-523	-0-	257	1	4711	2	Y	137	128	0			9
						151	9									
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	255	1	4822	2	Y	160	161	0	1	1	7
						176	9									
12	4991 X	4692	-0-	-299	-0-	221	1	4267	2	Y	185	182	0	3	1	7
						204	9									
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	14	16	0	4	1	1
						15	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	2418 X	1708	-0-	-710	-0-	94	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	117	1	2059	2	Y	-0-					-0-
10	2108 X	1423	-0-	-685	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1770 X	994	-0-	-776	-0-	50	1	943	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	124	1	2353	2	Y	57	55	0			2
						63	9									
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	115	1	1885	2	Y	32	31	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 #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	4784	-0-	-3617	-0-	264	1	4492	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
09	8130	X	5025	-0-	-3105	-0-	267	1	4729	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29	9									
10	8401	X	4977	-0-	-3424	-0-	256	1	4681	2	Y	36	34	0	1	1	2
							40	9									
11	6360	X	3774	-0-	-2586	-0-	187	1	3555	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
12	6572	X	2301	-0-	-4271	-0-	115	1	2182	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2648	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

08	651	X	283	-0-	-368	-0-	16	1	241	2	Y	24	22	0	2	1	1
							26	9									
09	630	X	66	-0-	-564	-0-	60	2	6	9	Y	5	5	0	1	1	-0-
10	651	X	439	-0-	-212	-0-	19	1	383	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
11	540	X	179	-0-	-361	-0-	8	1	151	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	289	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1827	2	Y	26	24	0	1	1	1
							29	9									
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	31	30	0	1	1	1
							34	9									
10	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	95	1	1723	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									
11	1890	X	1714	-0-	-176	-0-	83	1	1601	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
12	1953	X	1820	-0-	-133	-0-	89	1	1698	2	Y	30	29	0	1	1	1
							33	9									
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	97	1	1647	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	8116	-0-	-3106	-0-	448	1	7622	2	Y	42	40	0	2	1	1
							46	9									
09	9060	X	7324	-0-	-1736	-0-	391	1	6885	2	Y	44	43	0	1	1	1
							48	9									
10	9362	X	7727	-0-	-1635	-0-	395	1	7274	2	Y	53	49	0	1	1	4
							58	9									
11	8730	X	6734	-0-	-1996	-0-	336	1	6343	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
12	8122	X	7151	-0-	-971	-0-	354	1	6736	2	Y	55	54	0	1	1	2
							61	9									
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	381	1	6459	2	Y	49	47	0	1	1	3
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26381	X	10970	-0-	-15411	-0-	602	1	10290	2	Y	71	68	0	3	1	2
							78	9									
09	25530	X	5510	-0-	-20020	-0-	291	1	5169	2	Y	45	44	0	2	1	1
							50	9									
10	26381	X	12	-0-	-26369	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	18600	X	12203	-0-	-6397	-0-	604	1	11450	2	Y	135	129	0			6
							149	9									
12	14601	X	6704	-0-	-7897	-0-	330	1	6289	2	Y	77	77	0	3	1	3
							85	9									
01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	683	1	11542	2	Y	129	124	0	1	1	7
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	611	1	11202	2	Y	112	104	0			8
							123	9									
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	637	1	12079	2	Y	-0-	7	0	1	1	-0-
12	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	624	1	11865	2	Y	-0-					-0-
01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	595	1	10072	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1220	-0-	1220	4224	66	1	1136	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
							18	9									
09	T. A.		289	-0-	289	4513	17	1	266	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
01	5061	X	548	-0-	-4513	-0-	30	1	514	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	251	1	4272	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	228	1	4065	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	228	1	4197	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	208	1	4002	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	221	1	4247	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	247	1	4187	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	216	1	3678	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	171	1	3033	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	168	1	3058	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	3780	X	3056	-0-	-724	-0-	153	1	2901	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	161	1	3082	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	178	1	3011	2	Y	-0-					-0-

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
08	13702	X	13569	-0-	-133	-0-	753	1	12796	2	Y	18	18	0	3	1	-0-
							20	9									
09	14190	X	12631	-0-	-1559	-0-	675	1	11926	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
10	14663	X	12718	-0-	-1945	-0-	658	1	12032	2	Y	25	23	0	1	1	2
							28	9									
11	14190	X	12107	-0-	-2083	-0-	604	1	11473	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
12	13578	X	10909	-0-	-2669	-0-	543	1	10337	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29	9									
01	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	699	1	11843	2	Y	57	54	0	1	1	3
							63	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
08	6293	X	5455	-0-	-838	-0-	300	1	5080	2	Y	68	65	0	2	1	2
							75	9									
09	6060	X	5087	-0-	-973	-0-	269	1	4746	2	Y	65	63	0	2	1	2
							72	9									
10	6262	X	5216	-0-	-1046	-0-	264	1	4873	2	Y	72	68	0	1	1	5
							79	9									
11	6060	X	4973	-0-	-1087	-0-	244	1	4650	2	Y	72	73	0	1	1	3
							79	9									
12	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	248	1	4750	2	Y	79	78	0	1	1	3
							87	9									
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	271	1	4605	2	Y	78	75	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3829	X	2189	-0-	-1640	-0-	122 42	1 9	2025	2	Y	38	36	0	4	1	1
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	125 58	1 9	2220	2	Y	53	51	0	1	1	2
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	126 36	1 9	2289	2	Y	33	32	0	1	1	2
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	110 29	1 9	2088	2	Y	26	27	0			1
12	2480	X	2080	-0-	-400	-0-	102 26	1 9	1952	2	Y	24	23	0	1	1	1
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	119 26	1 9	2062	2	Y	24	23	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

08	6789	X	6135	-0-	-654	-0-	341 36	1 9	5758	2	Y	33	32	0	1	1	1
09	6330	X	5584	-0-	-746	-0-	299 41	1 9	5244	2	Y	37	36	0	1	1	1
10	6541	X	5864	-0-	-677	-0-	299 48	1 9	5517	2	Y	44	41	0	1	1	3
11	6270	X	5854	-0-	-416	-0-	292 50	1 9	5512	2	Y	45	46	0			2
12	6479	X	6016	-0-	-463	-0-	298 51	1 9	5667	2	Y	46	45	0	1	1	2
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	297 46	1 9	5049	2	Y	42	41	0	1	1	2

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

08	3286	X	1605	-0-	-1681	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	162	1	2830	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1900	-0-	-1386	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1784	-0-	-1316	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-					-0-
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	134	1	2246	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	373 34	1 9	6386	2	Y	31	29	0	1	1	1
09	6030	X	4211	-0-	-1819	-0-	225 28	1 9	3958	2	Y	25	24	0	1	1	1
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	410 40	1 9	7523	2	Y	36	34	0	1	1	2
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	332 29	1 9	6270	2	Y	26	27	0			1
12	6789	X	6501	-0-	-288	-0-	324 28	1 9	6149	2	Y	25	24	0	1	1	1
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	353 25	1 9	5922	2	Y	23	22	0	1	1	1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5940	-0-	-1221	-0-	328	1	5565	2	Y	43	42	0	1	1	1
							47	9									
09	6930	X	5811	-0-	-1119	-0-	306	1	5433	2	Y	65	63	0	1	1	2
							72	9									
10	6944	X	6888	-0-	-56	-0-	355	1	6510	2	Y	21	21	0	1	1	1
							23	9									
11	6240	X	6172	-0-	-68	-0-	308	1	5841	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	307	1	5856	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	341	1	5785	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

08	11222	X	9263	-0-	-1959	-0-	508	1	8690	2	Y	59	57	0	2	1	1
							65	9									
09	10110	X	7800	-0-	-2310	-0-	415	1	7352	2	Y	30	29	0	1	1	1
							33	9									
10	10075	X	8068	-0-	-2007	-0-	415	1	7623	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
11	9390	X	47	-0-	-9343	-0-	47	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	679	1	12940	2	Y	100	96	0			4
							110	9									
01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	577	1	9716	2	Y	61	60	0	2	1	3
							67	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		76	-0-	76	76	43	2	33	9	Y	30	29	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
01	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		16046	-0-	16046	16046	793	1	15163	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
01	T. A.		22927	-0-	22927	38973	1275	1	21598	2	Y	49	47	0	2	1	3
							54	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

08	1519	X	826	-0-	-693	-0-	41	1	708	2	Y	70	67	0	5	1	2
							77	9									
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	94	1	1701	2	Y	330	320	0	2	1	10
							363	9									
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	Y	194	184	0	7	1	13
							213	9									
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	280	279	0	2	1	12
							308	9									
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	137	1	2632	2	Y	567	552	0	5	1	22
							624	9									
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	37	45	0	12	1	2
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	13702	X	11956	-0-	-1746	-0-	661	1	11250	2	Y	41	40	0	1	1	1
							45	9									
09	12780	X	2613	-0-	-10167	-0-	140	1	2465	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
							8	9									
10	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					-0-
11	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	623	1	11799	2	Y	63	60	0			3
							69	9									
12	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	737	1	14003	2	Y	74	73	0	1	1	3
							81	9									
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

08	310	X	90	-0-	-220	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

08	1209	X	790	-0-	-419	-0-	38	1	634	2	Y	107	103	0	4	1	3
							118	9									
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	Y	203	197	0	3	1	6
							223	9									
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	99	1	1801	2	Y	400	375	0	4	1	27
							440	9									
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	1897	2	Y	361	368	0	4	1	16
							397	9									
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	Y	305	303	0	6	1	12
							336	9									
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	101	1	1706	2	Y	287	277	0	7	1	15
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

08	8525	X	8293	-0-	-232	-0-	455	1	7792	2	Y	42	41	0	1	1	1
							46	9									
09	8130	X	7530	-0-	-600	-0-	399	1	7084	2	Y	43	42	0	1	1	1
							47	9									
10	8370	X	7671	-0-	-699	-0-	393	1	7217	2	Y	55	51	0	1	1	4
							61	9									
11	8100	X	7868	-0-	-232	-0-	392	1	7421	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
12	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	398	1	7582	2	Y	60	59	0	1	1	2
							66	9									
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	442	1	7492	2	Y	56	54	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 #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	409	1	6952	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
09	7320	X	7134	-0-	-186	-0-	381	1	6745	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
							8	9									
10	7533	X	7481	-0-	-52	-0-	390	1	7089	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	375	1	7108	2	Y	57	54	0			3
							63	9									
12	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	358	1	6825	2	Y	52	52	0	1	1	2
							57	9									
01	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	416	1	7045	2	Y	54	52	0	1	1	3
							59	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

08	8866	X	6540	-0-	-2326	-0-	360	1	6107	2	Y	66	63	0	2	1	2
							73	9									
09	6810	X	6195	-0-	-615	-0-	327	1	5798	2	Y	64	62	0	2	1	2
							70	9									
10	6882	X	6217	-0-	-665	-0-	318	1	5814	2	Y	77	73	0	1	1	5
							85	9									
11	6660	X	6168	-0-	-492	-0-	305	1	5769	2	Y	85	85	0	1	1	4
							94	9									
12	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	306	1	5831	2	Y	82	82	0	1	1	3
							90	9									
01	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	338	1	5710	2	Y	79	76	0	2	1	4
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

08	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	124	1	2123	2	Y	123	119	0	1	1	3
							135	9									
09	1620	X	473	-0-	-1147	-0-	24	1	443	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
							6	9									
10	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	67	1	1247	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	1	2	0			-0-
12	2387	X	74	-0-	-2313	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

08	17541 X	5390	-0-	-12151	-0-	295	1	5009	2	Y	78	76	0	2	1	2
						86	9									
09	5940 X	5311	-0-	-629	-0-	281	1	4946	2	Y	76	74	0	2	1	2
						84	9									
10	6138 X	5425	-0-	-713	-0-	277	1	5053	2	Y	86	80	0	2	1	6
						95	9									
11	5940 X	5116	-0-	-824	-0-	253	1	4768	2	Y	86	87	0	1	1	4
						95	9									
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	248	1	4751	2	Y	93	92	0	1	1	4
						102	9									
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	282	1	4783	2	Y	88	85	0	2	1	5
						97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

08	11625 X	5197	-0-	-6428	-0-	287	1	4864	2	Y	42	41	0	1	1	1
						46	9									
09	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	807	1	14273	2	Y	62	60	0	1	1	2
						68	9									
10	11625 X	11263	-0-	-362	-0-	580	1	10630	2	Y	48	46	0	1	1	3
						53	9									
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	524	1	9922	2	Y	51	52	0			2
						56	9									
12	15655 X	11271	-0-	-4384	-0-	557	1	10657	2	Y	52	51	0	1	1	2
						57	9									
01	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	857	1	14473	2	Y	38	37	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 #: 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
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	266	1	4692	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	210	1	3828	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
11	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	148	1	2852	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
12	4929	X	4070	-0-	-859	-0-	203	1	3833	2	Y	31	30	0	1	1	1
							34	9									
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	328	1	5529	2	Y	41	39	0	1	1	2
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

08	15562	X	2431	-0-	-13131	-0-	137	1	2288	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
09	15060	X	31	-0-	-15029	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	15562	X	188	-0-	-15374	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-					-0-
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

08	2077	X	1639	-0-	-438	-0-	91	1	1542	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	192	1	3426	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	186	1	3384	2	Y	41	38	0	1	1	3
							45	9									
11	2190	X	438	-0-	-1752	-0-	22	1	413	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	216	1	3647	2	Y	39	37	0			2
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

08	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	480	1	8141	2	Y	33	31	0	2	1	1
							36	9									
09	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	818	1	14450	2	Y	62	60	0	1	1	2
							68	9									
10	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	714	1	13105	2	Y	61	58	0	1	1	4
							67	9									
11	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	649	1	12297	2	Y	58	58	0	1	1	3
							64	9									
12	15314	X	13667	-0-	-1647	-0-	678	1	12923	2	Y	60	60	0	1	1	2
							66	9									
01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	764	1	12900	2	Y	52	50	0	1	1	3
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	3596	X	859	-0-	-2737	-0-	45	1	807	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3330	X	2523	-0-	-807	-0-	126	1	2374	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	129	1	2459	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	143	1	2389	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
08	17763	X	4945	-0-	-12818	-0-	274	1	4660	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	16440	X	16044	-0-	-396	-0-	855	1	15164	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	16647	X	14194	-0-	-2453	-0-	732	1	13439	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									
11	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	762	1	14433	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	16585	X	15046	-0-	-1539	-0-	750	1	14287	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	804	1	13622	2	Y	44	42	0			2
							48	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
08	13640	X	12642	-0-	-998	-0-	700	1	11912	2	Y	27	26	0	1	1	1
							30	9									
09	13200	X	8848	-0-	-4352	-0-	473	1	8355	2	Y	18	17	0	1	1	1
							20	9									
10	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	701	1	12806	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
11	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	637	1	12076	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
12	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	639	1	12183	2	Y	44	43	0	1	1	2
							48	9									
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	710	1	11955	2	Y	45	44	0	1	1	2
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	17851	-0-	-2082	-0-	990	1	16847	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	19290	X	16701	-0-	-2589	-0-	892	1	15789	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
10	19933	X	16958	-0-	-2975	-0-	878	1	16058	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	18330	X	16806	-0-	-1524	-0-	840	1	15943	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	18941	X	16894	-0-	-2047	-0-	841	1	16030	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	861	1	14589	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	3993	-0-	-5121	-0-	221	1	3768	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7050	X	4418	-0-	-2632	-0-	236	1	4165	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	6820	X	4485	-0-	-2335	-0-	231	1	4247	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	6480	X	5803	-0-	-677	-0-	291	1	5495	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
12	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	392	1	7462	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	282	1	4775	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

08	11036	X	11004	-0-	-32	-0-	612	1	10374	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	10380	X	6004	-0-	-4376	-0-	322	1	5673	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	11222	X	9431	-0-	-1791	-0-	487	1	8905	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
11	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	572	1	10838	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
12	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	606	1	11518	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	440	1	7415	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

08	16864	X	16527	-0-	-337	-0-	917	1	15610	2	Y	-0-					-0-
09	15690	X	12516	-0-	-3174	-0-	671	1	11845	2	Y	-0-					-0-
10	16213	X	14260	-0-	-1953	-0-	736	1	13524	2	Y	-0-					-0-
11	15990	X	15645	-0-	-345	-0-	784	1	14847	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	16523	X	14417	-0-	-2106	-0-	720	1	13695	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	825	1	13969	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

08	8804	X	5542	-0-	-3262	-0-	308	1	5233	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	5760	X	5399	-0-	-361	-0-	288	1	5110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	5952	X	3950	-0-	-2002	-0-	203	1	3746	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	5760	X	3185	-0-	-2575	-0-	162	1	3023	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	2905	-0-	-2768	-0-	146	1	2758	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	932	1	15710	2	Y	41	39	0			2
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

08	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	195	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	166	1	2954	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2665	-0-	-1241	-0-	137	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	180	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	160	1	2660	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	326	1	5544	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	302	1	5373	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5662	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	290	1	5460	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	-0-					-0-
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	338	1	5705	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

08	16833 X	5590	-0-	-11243	-0-	312	1	5275	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-					-0-
10	16151 X	2540	-0-	-13611	-0-	130	1	2406	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	1104	1	21015	2	Y	65	62	0			3
						72	9									
01	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	913	1	15443	2	Y	55	54	0	1	1	3
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	16864	X	15341	-0-	-1523	-0-	846	1	14432	2	Y	57	55	0	2	1	1
							63	9									
09	16140	X	5640	-0-	-10500	-0-	301	1	5326	2	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
10	18042	X	14059	-0-	-3983	-0-	724	1	13255	2	Y	73	68	0			5
							80	9									
11	17460	X	16198	-0-	-1262	-0-	807	1	15318	2	Y	66	67	0	1	1	3
							73	9									
12	18042	X	15206	-0-	-2836	-0-	755	1	14374	2	Y	70	69	0	1	1	3
							77	9									
01	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	793	1	13420	2	Y	67	65	0	1	1	4
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
10	7130	X	3800	-0-	-3330	-0-	198	1	3602	2	Y	-0-					-0-
11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	700	1	13253	2	Y	-0-					-0-
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	496	1	9447	2	Y	-0-					-0-
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	444	1	7572	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

08	15903	X	10072	-0-	-5831	-0-	557	1	9505	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	809	1	14294	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	794	1	14554	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14310	X	14264	-0-	-46	-0-	715	1	13547	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	15624	X	14219	-0-	-1405	-0-	709	1	13500	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	784	1	13266	2	Y	53	50	0			3
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

08	18445	X	16144	-0-	-2301	-0-	896	1	15240	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	16800	X	15862	-0-	-938	-0-	850	1	15010	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18693	X	16070	-0-	-2623	-0-	831	1	15236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	18090	X	15639	-0-	-2451	-0-	784	1	14851	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	18693	X	15798	-0-	-2895	-0-	788	1	15006	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	868	1	14678	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 #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	11440	-0-	-4897	-0-	634	1	10795	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	15240	X	13734	-0-	-1506	-0-	736	1	12998	2	Y	-0-					-0-
10	17546	X	14506	-0-	-3040	-0-	752	1	13742	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	16980	X	15531	-0-	-1449	-0-	776	1	14755	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	17546	X	15200	-0-	-2346	-0-	757	1	14441	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	727	1	12307	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
08	17236	X	12467	-0-	-4769	-0-	691	1	11769	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	16110	X	14362	-0-	-1748	-0-	769	1	13591	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18135	X	10959	-0-	-7176	-0-	567	1	10390	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	902	1	17102	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	18104	X	15487	-0-	-2617	-0-	772	1	14711	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	811	1	13760	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
09	15120	X	175	-0-	-14945	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	15624	X	65	-0-	-15559	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	11749	X	264	-0-	-11485	-0-	16	1	214	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	629	1	11127	2	Y	1174	1138	0	1	1	36
							1291	9									
10	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	522	1	9571	2	Y	655	622	0	25	1	44
							721	9									
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	2	Y	378	398	0	7	1	17
							416	9									
12	13485	X	5555	-0-	-7930	-0-	251	1	4812	2	Y	447	440	0	7	1	17
							492	9									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	349	337	0	10	1	19
							384	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
08	3441	X	2407	-0-	-1034	-0-	125 143	1 9	2139	2	Y	130	126	0	4	1	3
09	3330	X	2681	-0-	-649	-0-	134 183	1 9	2364	2	Y	166	161	0	3	1	5
10	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	123 184	1 9	2200	2	Y	167	157	0	4	1	11
11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	109 201	1 9	2024	2	Y	183	184	0	2	1	8
12	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	105 204	1 9	1998	2	Y	185	183	0	3	1	7
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	130 215	1 9	2153	2	Y	195	188	0	4	1	10

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5797	X	4857	-0-	-940	-0-	265 81	1 9	4511	2	Y	74	72	0	2	1	2
09	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	224 73	1 9	3941	2	Y	66	64	0	2	1	2
10	5177	X	4535	-0-	-642	-0-	229 81	1 9	4225	2	Y	74	70	0	1	1	5
11	4890	X	4289	-0-	-601	-0-	209 75	1 9	4005	2	Y	68	69	0	1	1	3
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	219 65	1 9	4139	2	Y	59	59	0	1	1	2
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	251 429	1 9	4261	2	Y	390	370	0	1	1	21

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

08	2046	X	482	-0-	-1564	-0-	25 41	1 9	416	2	Y	37	35	0	2	1	1
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	39 127	1 9	673	2	Y	115	111	0	1	1	4
10	651	X	442	-0-	-209	-0-	19 41	1 9	382	2	Y	37	35	0	3	1	3
11	630	X	145	-0-	-485	-0-	3 9	1 9	133	2	Y	8	11	0			-0-
12	868	X	232	-0-	-636	-0-	12 11	1 9	209	2	Y	10	10	0			-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	31 110	1 9	537	2	Y	100	95	0			5

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
08	961	X	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	775	-0-	-155	-0-	42	1	727	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	899	X	710	-0-	-189	-0-	38	1	669	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	840	X	758	-0-	-82	-0-	39	1	717	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	868	X	754	-0-	-114	-0-	38	1	714	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

08	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
09	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

08	21917	X	19406	-0-	-2511	-0-	1073	1	18242	2	Y	83	81	0	2	1	2
							91	9									
09	21210	X	17087	-0-	-4123	-0-	907	1	16092	2	Y	80	78	0	2	1	2
							88	9									
10	21142	X	19668	-0-	-1474	-0-	1011	1	18529	2	Y	116	108	0	2	1	8
							128	9									
11	19470	X	18190	-0-	-1280	-0-	905	1	17160	2	Y	114	116	0	1	1	5
							125	9									
12	19840	X	18798	-0-	-1042	-0-	928	1	17732	2	Y	125	123	0	2	1	5
							138	9									
01	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	919	1	15612	2	Y	117	113	0	3	1	6
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

08	16647	X	12837	-0-	-3810	-0-	708	1	12064	2	Y	59	57	0	2	1	1
							65	9									
09	16110	X	10425	-0-	-5685	-0-	556	1	9808	2	Y	55	53	0	1	1	2
							61	9									
10	14632	X	10853	-0-	-3779	-0-	559	1	10213	2	Y	74	70	0	1	1	5
							81	9									
11	13830	X	13633	-0-	-197	-0-	679	1	12832	2	Y	111	110	0	1	1	5
							122	9									
12	14291	X	13212	-0-	-1079	-0-	651	1	12436	2	Y	114	113	0	2	1	4
							125	9									
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	657	1	11141	2	Y	104	100	0	2	1	6
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	93	1	1614	2	Y	188	181	0	2	1	5
							207	9									
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	175	1	3080	2	Y	397	385	0	5	1	12
							437	9									
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1775	2	Y	183	174	0	9	1	12
							201	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	167	1	3169	2	Y	226	226	0	2	1	10
							249	9									
12	3813	X	1487	-0-	-2326	-0-	70	1	1329	2	Y	80	83	0	4	1	3
							88	9									
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1460	2	Y	193	184	0	2	1	10
							212	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

08	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	171	165	0	2	1	4
							188	9									
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	Y	205	199	0	4	1	6
							226	9									
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	128	1	2361	2	Y	165	155	0	5	1	11
							182	9									
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1612	2	Y	67	73	0	2	1	3
							74	9									
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	140	1	2667	2	Y	476	459	0	1	1	19
							524	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	Y	451	436	0	10	1	24
							496	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

08	1116	X	93	-0-	-1023	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	10788	X	8353	-0-	-2435	-0-	459	1	7840	2	Y	49	47	0	2	1	1
							54	9									
09	9510	X	3752	-0-	-5758	-0-	201	1	3527	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
10	9765	X	1716	-0-	-8049	-0-	87	1	1619	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	9210	X	2010	-0-	-7200	-0-	101	1	1891	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	9362	X	3174	-0-	-6188	-0-	155	1	2989	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8339	-0-	-1085	-0-	458	1	7811	2	Y	64	61	0	4	1	2
							70	9									
09	8670	X	7296	-0-	-1374	-0-	387	1	6826	2	Y	75	73	0	2	1	2
							83	9									
10	8897	X	7812	-0-	-1085	-0-	398	1	7325	2	Y	81	76	0	2	1	5
							89	9									
11	8610	X	7040	-0-	-1570	-0-	350	1	6601	2	Y	81	81	0	1	1	4
							89	9									
12	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	338	1	6423	2	Y	81	81	0	1	1	3
							89	9									
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	378	1	6362	2	Y	96	92	0	2	1	5
							106	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	339	326	0			13
							373	9									
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	239	232	0	7	1	13
							263	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3596	X	1182	-0-	-2414	-0-	50	1	914	2	Y	198	191	0	11	1	5
							218	9									
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	315	1	5534	2	Y	137	133	0	5	1	4
							151	9									
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	389	1	7081	2	Y	202	189	0	3	1	14
							222	9									
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	343	1	6508	2	Y	182	186	0	2	1	8
							200	9									
12	6200	X	1289	-0-	-4911	-0-	53	1	954	2	Y	256	251	0	3	1	10
							282	9									
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	113	112	0	5	1	6
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

08	13795	X	10841	-0-	-2954	-0-	598	1	10190	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
09	12960	X	10316	-0-	-2644	-0-	549	1	9702	2	Y	59	57	0	1	1	2
							65	9									
10	13299	X	10760	-0-	-2539	-0-	553	1	10132	2	Y	68	64	0	1	1	5
							75	9									
11	11490	X	10339	-0-	-1151	-0-	516	1	9750	2	Y	66	67	0	1	1	3
							73	9									
12	11129	X	10554	-0-	-575	-0-	521	1	9952	2	Y	74	73	0	1	1	3
							81	9									
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	576	1	9701	2	Y	70	68	0	1	1	4
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	9083	X	7990	-0-	-1093	-0-	442	1	7536	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	8790	X	6852	-0-	-1938	-0-	366	1	6462	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
10	9083	X	6688	-0-	-2395	-0-	346	1	6322	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	7740	X	5519	-0-	-2221	-0-	274	1	5239	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	7998	X	6671	-0-	-1327	-0-	333	1	6318	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	358	1	6063	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	961	X	394	-0-	-567	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	683	-0-	-247	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	338	-0-	-1119	-0-	17	1	318	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

08	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	169	1	2869	2	Y	842	813	0	25	1	21
							926	9									
09	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	155	1	2729	2	Y	694	673	0	21	1	21
							763	9									
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	453	1	1401	2	Y	114	84	0			79
						125	9									
09	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	675	1	1439	2	Y	165	79	0			165
						182	9									
10	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	1082	1	1602	2	Y	176	333	0			8
						194	9									
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1418	1	1657	2	Y	340	344	0			4
						374	9									
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1243	1	1600	2	Y	268	270	0			2
						295	9									
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	953	1	1932	2	Y	389	385	0			6
						428	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1038	1	3215	2	Y	342	250	0			238
						376	9									
09	3510 X	3308	-0-	-202	-0-	984	1	2098	2	Y	205	238	0			205
						226	9									
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	205	0			-0-
11	4470 X	2322	-0-	-2148	-0-	901	1	1051	2	Y	336	332	0			4
						370	9									
12	4619 X	4609	-0-	-10	-0-	1828	1	2349	2	Y	393	395	0			2
						432	9									
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1279	1	2592	2	Y	172	171	0			3
						189	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

08	5115 X	4398	-0-	-717	-0-	1008	1	3120	2	Y	245	205	0			170
						270	9									
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1699	1	3626	2	Y	395	170	0			395
						435	9									
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2178	1	3224	2	Y	182	569	0			8
						200	9									
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2499	1	2919	2	Y	711	710	0			9
						782	9									
12	5952 X	4881	-0-	-1071	-0-	1898	1	2441	2	Y	493	499	0			3
						542	9									
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1471	1	2985	2	Y	643	636	0			10
						707	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5949	-0-	-623	-0-	1284	1	3974	2	Y	628	518	0			436
							691	9									
09	6480	X	762	-0-	-5718	-0-	201	1	433	2	Y	116	436	0			116
							128	9									
10	7099	X	3363	-0-	-3736	-0-	1120	1	1658	2	Y	532	625	0			23
							585	9									
11	6870	X	2580	-0-	-4290	-0-	1055	1	1232	2	Y	266	286	0			3
							293	9									
12	7099	X	5292	-0-	-1807	-0-	2175	1	2799	2	Y	289	290	0			2
							318	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1364	1	2768	2	Y	38	39	0			1
							42	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

08	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	801	1	2479	2	Y	-0-	124	0			-0-
09	3510	X	3099	-0-	-411	-0-	990	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1881	1	2788	2	Y	-0-					-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	2115	1	2471	2	Y	122	120	0			2
							134	9									
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1928	1	2477	2	Y	588	586	0			4
							647	9									
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	887	1	1801	2	Y	67	70	0			1
							74	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

08	4774	X	3826	-0-	-948	-0-	800	1	2474	2	Y	502	567	0			349
							552	9									
09	4620	X	2604	-0-	-2016	-0-	768	1	1638	2	Y	180	349	0			180
							198	9									
10	4681	X	1691	-0-	-2990	-0-	682	1	1009	2	Y	-0-	180	0			-0-
11	4530	X	3223	-0-	-1307	-0-	1487	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	1230	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	707	1	1433	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

08	527	X	220	-0-	-307	-0-	12	1	36	2	Y	156	191	0			108
							172	9									
09	480	X	86	-0-	-394	-0-	27	1	59	2	Y	-0-	108	0			-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	175	-0-	-335	-0-	64	1	75	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
12	527	X	56	-0-	-471	-0-	18	1	23	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	2	31	9	Y	28	28	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	7998 X	6119	-0-	-1879	-0-	313	1	5332	2	Y	431	416	0	14	1	11
						474	9									
09	7740 X	5477	-0-	-2263	-0-	269	1	4799	2	Y	372	361	0	11	1	11
						409	9									
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	409	1	7465	2	Y	535	502	0	8	1	36
						589	9									
11	6990 X	6496	-0-	-494	-0-	304	1	5739	2	Y	412	424	0	6	1	18
						453	9									
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	11	0	7	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

08	7750 X	7544	-0-	-206	-0-	417	1	7121	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
09	7410 X	7374	-0-	-36	-0-	395	1	6972	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	393	1	7245	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	368	1	6981	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
12	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	373	1	7127	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	277	1	4682	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

08	40528 X	40528	-0-	-0-	-0-	2243	1	38167	2	Y	107	103	0	2	1	3
						118	9									
09	37710 X	37325	-0-	-385	-0-	1992	1	35209	2	Y	113	110	0	3	1	3
						124	9									
10	41000 X	41000	-0-	-0-	-0-	2118	1	38764	2	Y	107	101	0	2	1	7
						118	9									
11	39120 X	38903	-0-	-217	-0-	1946	1	36858	2	Y	90	92	0	1	1	4
						99	9									
12	40424 X	38883	-0-	-1541	-0-	1934	1	36876	2	Y	66	65	0	2	1	3
						73	9									
01	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	2124	1	35935	2	Y	81	79	0	1	1	4
						89	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
08	24366	X	19525	-0-	-4841	-0-	1080	1	18400	2	Y	41	40	0	1	1	1
							45	9									
09	23580	X	17158	-0-	-6422	-0-	918	1	16185	2	Y	50	48	0	1	1	2
							55	9									
10	22289	X	10185	-0-	-12104	-0-	523	1	9617	2	Y	41	39	0	1	1	3
							45	9									
11	20250	X	18852	-0-	-1398	-0-	940	1	17835	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
12	19530	X	18307	-0-	-1223	-0-	909	1	17317	2	Y	74	73	0	1	1	3
							81	9									
01	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	976	1	16494	2	Y	63	62	0	1	1	3
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	532	1	9023	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	9600	X	8116	-0-	-1484	-0-	432	1	7665	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
10	9920	X	6856	-0-	-3064	-0-	353	1	6471	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
11	9600	X	9474	-0-	-126	-0-	472	1	8956	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
12	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	562	1	10749	2	Y	40	39	0	1	1	2
							44	9									
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	580	1	9854	2	Y	51	49	0	1	1	3
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

08	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	266	1	4556	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
							21	9									
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4656	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
10	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	252	1	4627	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
11	5340	X	4732	-0-	-608	-0-	236	1	4461	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
12	5518	X	4703	-0-	-815	-0-	233	1	4433	2	Y	34	33	0	1	1	1
							37	9									
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	265	1	4497	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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 #: 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
08	19344	X	14679	-0-	-4665	-0-	814	1	13837	2	Y	25	23	0	1	1	1
							28	9									
09	18720	X	16205	-0-	-2515	-0-	863	1	15250	2	Y	84	81	0	1	1	3
							92	9									
10	19313	X	10714	-0-	-8599	-0-	552	1	10125	2	Y	34	33	0	2	1	2
							37	9									
11	18120	X	17106	-0-	-1014	-0-	852	1	16196	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
12	17980	X	16947	-0-	-1033	-0-	842	1	16048	2	Y	52	51	0	1	1	2
							57	9									
01	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	941	1	15896	2	Y	57	55	0	1	1	3
							63	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
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	381	1	6477	2	Y	93	90	0	2	1	2
							102	9									
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	346	1	6081	2	Y	95	92	0	2	1	3
							105	9									
10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	341	1	6268	2	Y	105	99	0	2	1	7
							116	9									
11	6750	X	6428	-0-	-322	-0-	318	1	6005	2	Y	95	97	0	1	1	4
							105	9									
12	6975	X	6598	-0-	-377	-0-	324	1	6160	2	Y	104	102	0	2	1	4
							114	9									
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	362	1	6097	2	Y	91	88	0	2	1	5
							100	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
08	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	533	1	1650	2	Y	117	101	0			81
							129	9									
09	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	3538	1	7546	2	Y	88	81	0			88
							97	9									
10	2790	X	128	-0-	-2662	-0-	51	1	77	2	Y	-0-	88	0			-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	15283	X	14811	-0-	-472	-0-	818	1	13914	2	Y	72	70	0	2	1	2
							79	9									
09	14820	X	14125	-0-	-695	-0-	753	1	13286	2	Y	78	76	0	2	1	2
							86	9									
10	15314	X	14720	-0-	-594	-0-	757	1	13861	2	Y	93	87	0	2	1	6
							102	9									
11	14820	X	13415	-0-	-1405	-0-	664	1	12616	2	Y	123	123	0	1	1	5
							135	9									
12	15004	X	14806	-0-	-198	-0-	733	1	13971	2	Y	93	92	0	2	1	4
							102	9									
01	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	788	1	13335	2	Y	80	78	0	2	1	4
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	20770	X	14542	-0-	-6228	-0-	802	1	13693	2	Y	43	41	0	1	1	1
							47	9									
09	20100	X	19193	-0-	-907	-0-	1026	1	18104	2	Y	57	55	0	1	1	2
							63	9									
10	20770	X	18774	-0-	-1996	-0-	971	1	17749	2	Y	49	47	0	1	1	3
							54	9									
11	20100	X	17593	-0-	-2507	-0-	882	1	16676	2	Y	32	34	0			1
							35	9									
12	19840	X	17819	-0-	-2021	-0-	884	1	16872	2	Y	57	55	0	1	1	2
							63	9									
01	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	939	1	15876	2	Y	44	43	0	1	1	2
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	459	1	7839	2	Y	27	26	0	1	1	1
							30	9									
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	416	1	7388	2	Y	74	72	0	1	1	2
							81	9									
10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	423	1	7736	2	Y	74	69	0	2	1	5
							81	9									
11	8070	X	7987	-0-	-83	-0-	396	1	7537	2	Y	49	51	0	1	1	2
							54	9									
12	8339	X	7789	-0-	-550	-0-	384	1	7348	2	Y	52	51	0	1	1	2
							57	9									
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	419	1	7094	2	Y	52	50	0	1	1	3
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

08	24211	X	21042	-0-	-3169	-0-	1166	1	19851	2	Y	23	21	0	1	1	1
							25	9									
09	22290	X	19645	-0-	-2645	-0-	1049	1	18570	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									
10	22320	X	20377	-0-	-1943	-0-	1054	1	19289	2	Y	31	29	0	1	1	2
							34	9									
11	21600	X	19643	-0-	-1957	-0-	981	1	18631	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
12	21824	X	20068	-0-	-1756	-0-	999	1	19035	2	Y	31	30	0	1	1	1
							34	9									
01	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	1098	1	18609	2	Y	32	30	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 #: 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
08	14942	X	11714	-0-	-3228	-0-	649	1	11062	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	13950	X	11768	-0-	-2182	-0-	628	1	11115	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	14291	X	13142	-0-	-1149	-0-	676	1	12449	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
11	13830	X	11006	-0-	-2824	-0-	549	1	10412	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
12	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	643	1	12259	2	Y	80	78	0	1	1	3
							88	9									
01	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	693	1	11767	2	Y	41	40	0	2	1	2
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

08	18848	X	17085	-0-	-1763	-0-	948	1	16123	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	16710	X	14297	-0-	-2413	-0-	763	1	13497	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
10	15996	X	14830	-0-	-1166	-0-	767	1	14044	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
11	16530	X	14730	-0-	-1800	-0-	739	1	13971	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	17081	X	14639	-0-	-2442	-0-	728	1	13891	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	799	1	13512	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

08	20770	X	11908	-0-	-8862	-0-	651	1	11084	2	Y	157	152	0	5	1	4
							173	9									
09	20100	X	10437	-0-	-9663	-0-	551	1	9734	2	Y	138	134	0	4	1	4
							152	9									
10	20770	X	11213	-0-	-9557	-0-	569	1	10427	2	Y	197	185	0	3	1	13
							217	9									
11	12090	X	6674	-0-	-5416	-0-	327	1	6239	2	Y	98	105	0	2	1	4
							108	9									
12	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	623	1	11829	2	Y	240	233	0	2	1	9
							264	9									
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	162	1	2751	2	Y	31	33	0	5	1	2
							34	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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 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
08	8587	X	6323	-0-	-2264	-0-	346 109	1 9	5868	2	Y	99	96	0	4	1	2
09	8310	X	6197	-0-	-2113	-0-	326 113	1 9	5758	2	Y	103	99	0	3	1	3
10	8587	X	5991	-0-	-2596	-0-	305 123	1 9	5563	2	Y	112	105	0	2	1	8
11	7500	X	5465	-0-	-2035	-0-	266 121	1 9	5078	2	Y	110	112	0	1	1	5
12	7750	X	6396	-0-	-1354	-0-	312 129	1 9	5955	2	Y	117	115	0	2	1	5
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	338 116	1 9	5730	2	Y	105	102	0	2	1	6

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
08	10881	X	7302	-0-	-3579	-0-	398 121	1 9	6783	2	Y	110	106	0	4	1	3
09	7710	X	6992	-0-	-718	-0-	368 101	1 9	6523	2	Y	92	89	0	3	1	3
10	7967	X	7156	-0-	-811	-0-	363 189	1 9	6604	2	Y	172	161	0	2	1	12
11	7500	X	6706	-0-	-794	-0-	332 103	1 9	6271	2	Y	94	100	0	2	1	4
12	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	361 117	1 9	6870	2	Y	106	104	0	2	1	4
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	397 160	1 9	6682	2	Y	145	139	0	2	1	8

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
08	14725	X	14360	-0-	-365	-0-	792 133	1 9	13435	2	Y	121	117	0	4	1	3
09	13980	X	13664	-0-	-316	-0-	727 109	1 9	12828	2	Y	99	96	0	3	1	3
10	14539	X	14049	-0-	-490	-0-	718 134	1 9	13197	2	Y	122	115	0	2	1	8
11	14070	X	13271	-0-	-799	-0-	657 143	1 9	12471	2	Y	130	131	0	1	1	6
12	14539	X	14065	-0-	-474	-0-	695 157	1 9	13213	2	Y	143	141	0	2	1	6
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	764 169	1 9	12890	2	Y	154	149	0	3	1	8

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
08	6758	X	6692	-0-	-66	-0-	369 28	1 9	6295	2	Y	25	23	0	2	1	1
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	681 42	1 9	12077	2	Y	38	37	0	1	1	1
10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	571 24	1 9	10470	2	Y	22	21	0	1	1	1
11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	549 31	1 9	10411	2	Y	28	28	0			1
12	13237	X	10749	-0-	-2488	-0-	533 40	1 9	10176	2	Y	36	35	0	1	1	1
01	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	577 45	1 9	9721	2	Y	41	39	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	13454	X	10681	-0-	-2773	-0-	588	1	9998	2	Y	86	84	0	3	1	2
							95	9									
09	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	584	1	10324	2	Y	41	40	0	2	1	1
							45	9									
10	13454	X	9344	-0-	-4110	-0-	483	1	8838	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									
11	11850	X	7589	-0-	-4261	-0-	380	1	7175	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	12245	X	9167	-0-	-3078	-0-	451	1	8635	2	Y	74	71	0	1	1	3
							81	9									
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	524	1	8876	2	Y	84	81	0	1	1	5
							92	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	489	1	8307	2	Y	248	240	0	7	1	6
							273	9									
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	441	1	7806	2	Y	251	243	0	6	1	8
							276	9									
10	9207	X	8743	-0-	-464	-0-	435	1	7988	2	Y	291	273	0	6	1	20
							320	9									
11	8910	X	8437	-0-	-473	-0-	407	1	7704	2	Y	296	300	0	3	1	13
							326	9									
12	9207	X	8459	-0-	-748	-0-	403	1	7716	2	Y	309	305	0	5	1	12
							340	9									
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	325	1	5461	2	Y	195	190	0	7	1	10
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

08	5115	X	4465	-0-	-650	-0-	243	1	4141	2	Y	74	72	0	2	1	2
							81	9									
09	4950	X	3806	-0-	-1144	-0-	201	1	3549	2	Y	51	49	0	2	1	2
							56	9									
10	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	239	1	4405	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
11	4860	X	4204	-0-	-656	-0-	207	1	3900	2	Y	88	86	0			4
							97	9									
12	5022	X	4311	-0-	-711	-0-	209	1	4023	2	Y	72	71	0	2	1	3
							79	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	219	1	3710	2	Y	62	61	0	1	1	3
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

08	6479	X	5107	-0-	-1372	-0-	279	1	4758	2	Y	64	61	0	3	1	2
							70	9									
09	5760	X	4737	-0-	-1023	-0-	251	1	4413	2	Y	66	64	0	2	1	2
							73	9									
10	5952	X	4792	-0-	-1160	-0-	240	1	4455	2	Y	88	83	0	1	1	6
							97	9									
11	5730	X	4595	-0-	-1135	-0-	226	1	4269	2	Y	91	92	0	1	1	4
							100	9									
12	5921	X	4885	-0-	-1036	-0-	236	1	4520	2	Y	117	114	0	2	1	5
							129	9									
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	244	1	4114	2	Y	89	87	0	2	1	5
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14973	X	12807	-0-	-2166	-0-	706	1	11972	2	Y	117	113	0	5	1	3
							129	9									
09	13800	X	9186	-0-	-4614	-0-	481	1	8528	2	Y	161	156	0	3	1	5
							177	9									
10	14260	X	9230	-0-	-5030	-0-	467	1	8553	2	Y	191	179	0	4	1	13
							210	9									
11	13800	X	9183	-0-	-4617	-0-	450	1	8525	2	Y	189	192	0	2	1	8
							208	9									
12	13857	X	9439	-0-	-4418	-0-	457	1	8754	2	Y	207	204	0	3	1	8
							228	9									
01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	458	1	7749	2	Y	176	171	0	4	1	9
							194	9									

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
08	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	120	1	2000	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	351	1	6184	2	Y	103	100	0	1	1	3
							113	9									
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	308	1	5617	2	Y	109	103	0	2	1	7
							120	9									
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	291	1	5468	2	Y	115	116	0	1	1	5
							127	9									
12	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	276	1	5273	2	Y	116	114	0	2	1	5
							128	9									
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	349	1	5896	2	Y	134	130	0	2	1	7
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

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

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
08	12183	X	12146	-0-	-37	-0-	670	1	11384	2	Y	84	81	0	1	1	2
							92	9									
09	11880	X	11507	-0-	-373	-0-	608	1	10763	2	Y	124	120	0	2	1	4
							136	9									
10	12276	X	11834	-0-	-442	-0-	605	1	11064	2	Y	150	141	0	3	1	10
							165	9									
11	11880	X	11023	-0-	-857	-0-	544	1	10328	2	Y	137	139	0	2	1	6
							151	9									
12	12276	X	11303	-0-	-973	-0-	555	1	10565	2	Y	166	163	0	3	1	6
							183	9									
01	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	579	1	9836	2	Y	108	104	0	4	1	6
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
09	5160	X	512	-0-	-4648	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	104	-0-	-330	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	12369	X	5308	-0-	-7061	-0-	290	1	4948	2	Y	64	61	0	2	1	2
							70	9									
09	11970	X	4477	-0-	-7493	-0-	238	1	4195	2	Y	40	39	0	2	1	1
							44	9									
10	10509	X	4282	-0-	-6227	-0-	220	1	4008	2	Y	49	46	0	1	1	3
							54	9									
11	7680	X	3960	-0-	-3720	-0-	195	1	3713	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
12	6045	X	4170	-0-	-1875	-0-	205	1	3898	2	Y	61	60	0	1	1	2
							67	9									
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	195	1	3288	2	Y	48	46	0	1	1	3
							53	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	16691	-0-	-1444	-0-	914	1	15546	2	Y	210	203	0	7	1	5
							231	9									
09	17550	X	16199	-0-	-1351	-0-	852	1	15112	2	Y	214	207	0	5	1	7
							235	9									
10	18135	X	16816	-0-	-1319	-0-	857	1	15685	2	Y	249	234	0	5	1	17
							274	9									
11	17310	X	16710	-0-	-600	-0-	824	1	15613	2	Y	248	251	0	3	1	11
							273	9									
12	17887	X	17810	-0-	-77	-0-	871	1	16645	2	Y	267	264	0	4	1	10
							294	9									
01	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	994	1	16885	2	Y	269	259	0	6	1	14
							296	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
08	6448	X	5524	-0-	-924	-0-	304	1	5174	2	Y	42	40	0	1	1	1
							46	9									
09	6240	X	2976	-0-	-3264	-0-	157	1	2766	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	299	1	5500	2	Y	127	118	0	1	1	9
							140	9									
11	5340	X	5220	-0-	-120	-0-	256	1	4859	2	Y	95	99	0	1	1	4
							105	9									
12	5518	X	3445	-0-	-2073	-0-	168	1	3224	2	Y	48	48	0	2	1	2
							53	9									
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	439	1	7402	2	Y	149	142	0	1	1	8
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	399	1	6796	2	Y	71	68	0	2	1	2
							78	9									
09	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	362	1	6369	2	Y	68	66	0	2	1	2
							75	9									
10	7347	X	7280	-0-	-67	-0-	373	1	6816	2	Y	83	77	0	2	1	6
							91	9									
11	7110	X	6303	-0-	-807	-0-	314	1	5934	2	Y	50	53	0	1	1	2
							55	9									
12	7347	X	6252	-0-	-1095	-0-	304	1	5809	2	Y	126	122	0	1	1	5
							139	9									
01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	418	1	7071	2	Y	231	221	0	3	1	12
							254	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

08	9176	X	8100	-0-	-1076	-0-	447	1	7594	2	Y	54	52	0	1	1	1
							59	9									
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	396	1	7049	2	Y	66	64	0	1	1	2
							73	9									
10	8680	X	7182	-0-	-1498	-0-	367	1	6743	2	Y	65	62	0	1	1	4
							72	9									
11	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	353	1	6666	2	Y	63	63	0	1	1	3
							69	9									
12	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	394	1	7494	2	Y	84	83	0	1	1	3
							92	9									
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	416	1	7010	2	Y	80	77	0	2	1	4
							88	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

08	8587	X	6349	-0-	-2238	-0-	348	1	5945	2	Y	51	50	0	1	1	1
							56	9									
09	6480	X	5907	-0-	-573	-0-	306	1	5436	2	Y	150	145	0	1	1	5
							165	9									
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	302	1	5542	2	Y	186	175	0	3	1	13
							205	9									
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	274	1	5203	2	Y	129	134	0	2	1	6
							142	9									
12	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	281	1	5371	2	Y	100	100	0	2	1	4
							110	9									
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	309	1	5223	2	Y	97	94	0	2	1	5
							107	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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 #: 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
08	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	73	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1333	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	68	1	1290	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	1530	X	1361	-0-	-169	-0-	65	1	1262	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	70	1	1353	2	Y	40	38	0	1	1	2
							44	9									
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

08	16089	X	8472	-0-	-7617	-0-	463	1	7890	2	Y	108	104	0	4	1	3
							119	9									
09	15570	X	8183	-0-	-7387	-0-	431	1	7635	2	Y	106	103	0	3	1	3
							117	9									
10	16089	X	7464	-0-	-8625	-0-	380	1	6968	2	Y	105	99	0	2	1	7
							116	9									
11	10020	X	6858	-0-	-3162	-0-	337	1	6400	2	Y	110	111	0	1	1	5
							121	9									
12	10354	X	7652	-0-	-2702	-0-	374	1	7133	2	Y	132	130	0	2	1	5
							145	9									
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	298	1	5079	2	Y	46	46	0	3	1	2
							51	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

08	T. A.		14352	-0-	14352	55639	783	1	13361	2	Y	189	182	0	6	1	5
							208	9									
09	T. A.		12668	-0-	12668	68307	669	1	11810	2	Y	172	167	0	5	1	5
							189	9									
10	80097	X	11790	-0-	-68307	-0-	599	1	10959	2	Y	211	198	0	4	1	14
							232	9									
11	23160	X	11108	-0-	-12052	-0-	545	1	10358	2	Y	186	190	0	2	1	8
							205	9									
12	18135	X	11090	-0-	-7045	-0-	543	1	10347	2	Y	182	180	0	3	1	7
							200	9									
01	14353	X	7373	-0-	-6980	-0-	403	1	6799	2	Y	155	150	0	4	1	8
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	5518	X	1013	-0-	-4505	-0-	56	1	951	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
							6	9									
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	457	1	8036	2	Y	105	102	0			3
							116	9									
10	5797	X	3594	-0-	-2203	-0-	183	1	3365	2	Y	42	40	0	2	1	3
							46	9									
11	5610	X	3971	-0-	-1639	-0-	195	1	3702	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
12	8897	X	18	-0-	-8879	-0-	18	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

08	16523	X	15363	-0-	-1160	-0-	850	1	14495	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	15600	X	14563	-0-	-1037	-0-	780	1	13766	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	16120	X	14557	-0-	-1563	-0-	754	1	13752	2	Y	46	43	0			3
							51	9									
11	15600	X	14643	-0-	-957	-0-	733	1	13903	2	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
12	16120	X	14534	-0-	-1586	-0-	722	1	13780	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
01	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	810	1	13701	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

08	19344	X	16719	-0-	-2625	-0-	928	1	15788	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	17880	X	15830	-0-	-2050	-0-	848	1	14980	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18042	X	15853	-0-	-2189	-0-	821	1	15029	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	17370	X	17263	-0-	-107	-0-	865	1	16391	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	17949	X	17154	-0-	-795	-0-	853	1	16293	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	926	1	15677	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
08	23157	X	21303	-0-	-1854	-0-	1182	1	20121	2	Y	-0-					-0-
09	21150	X	20229	-0-	-921	-0-	1085	1	19144	2	Y	-0-					-0-
10	21979	X	20598	-0-	-1381	-0-	1065	1	19533	2	Y	-0-					-0-
11	21270	X	18286	-0-	-2984	-0-	917	1	17369	2	Y	-0-					-0-
12	21979	X	21707	-0-	-272	-0-	1080	1	20627	2	Y	-0-					-0-
01	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	1154	1	19554	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
08	21669	X	19091	-0-	-2578	-0-	1060	1	18030	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	20310	X	18555	-0-	-1755	-0-	993	1	17562	2	Y	-0-					-0-
10	20801	X	20300	-0-	-501	-0-	1053	1	19245	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	1017	1	19275	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	1021	1	19443	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	1110	1	18768	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
08	19778	X	17893	-0-	-1885	-0-	993	1	16900	2	Y	-0-					-0-
09	18510	X	16565	-0-	-1945	-0-	888	1	15677	2	Y	-0-					-0-
10	18817	X	17637	-0-	-1180	-0-	913	1	16723	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	17910	X	17070	-0-	-840	-0-	854	1	16216	2	Y	-0-					-0-
12	18507	X	17449	-0-	-1058	-0-	870	1	16578	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	968	1	16351	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
08	11253	X	8025	-0-	-3228	-0-	446	1	7579	2	Y	-0-					-0-
09	10890	X	5578	-0-	-5312	-0-	300	1	5278	2	Y	-0-					-0-
10	11253	X	8009	-0-	-3244	-0-	398	1	7322	2	Y	263	245	0			18
							289	9									
11	7770	X	7213	-0-	-557	-0-	355	1	6715	2	Y	130	139	0	3	1	6
							143	9									
12	8029	X	5704	-0-	-2325	-0-	276	1	5266	2	Y	147	145	0	2	1	6
							162	9									
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	392	1	6623	2	Y	163	157	0	3	1	9
							179	9									

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. (I) GAS 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	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	347	1	5925	2	Y	106	102	0	3	1	3
							117	9									
09	9600	X	6156	-0-	-3444	-0-	323	1	5688	2	Y	132	128	0	3	1	4
							145	9									
10	9920	X	5955	-0-	-3965	-0-	299	1	5505	2	Y	137	129	0	3	1	9
							151	9									
11	7110	X	5642	-0-	-1468	-0-	274	1	5228	2	Y	127	129	0	1	1	6
							140	9									
12	7347	X	5637	-0-	-1710	-0-	272	1	5208	2	Y	143	141	0	2	1	6
							157	9									
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	297	1	5051	2	Y	118	115	0	3	1	6
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS 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	16430	X	8222	-0-	-8208	-0-	453	1	7700	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
09	15900	X	7061	-0-	-8839	-0-	375	1	6623	2	Y	57	55	0	2	1	2
							63	9									
10	16430	X	6973	-0-	-9457	-0-	357	1	6533	2	Y	75	71	0	1	1	5
							83	9									
11	9510	X	6971	-0-	-2539	-0-	339	1	6458	2	Y	158	155	0	1	1	7
							174	9									
12	9827	X	7675	-0-	-2152	-0-	377	1	7200	2	Y	89	90	0	3	1	3
							98	9									
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	396	1	6667	2	Y	93	89	0	2	1	5
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

08	18104	X	17277	-0-	-827	-0-	957	1	16320	2	Y	-0-					-0-
09	17520	X	14827	-0-	-2693	-0-	795	1	14032	2	Y	-0-					-0-
10	18104	X	13338	-0-	-4766	-0-	691	1	12647	2	Y	-0-					-0-
11	16710	X	14576	-0-	-2134	-0-	730	1	13846	2	Y	-0-					-0-
12	17267	X	14546	-0-	-2721	-0-	722	1	13824	2	Y	-0-					-0-
01	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	790	1	13390	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

08	23095	X	18378	-0-	-4717	-0-	1018	1	17340	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	21420	X	17868	-0-	-3552	-0-	956	1	16912	2	Y	-0-					-0-
10	21080	X	18366	-0-	-2714	-0-	951	1	17415	2	Y	-0-					-0-
11	19800	X	16496	-0-	-3304	-0-	827	1	15669	2	Y	-0-					-0-
12	19809	X	18271	-0-	-1538	-0-	910	1	17361	2	Y	-0-					-0-
01	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	901	1	15271	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

08	19499	X	17270	-0-	-2229	-0-	957	1	16304	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	18360	X	15028	-0-	-3332	-0-	806	1	14219	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	19592	X	18299	-0-	-1293	-0-	948	1	17336	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	18960	X	17612	-0-	-1348	-0-	884	1	16727	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	19592	X	17390	-0-	-2202	-0-	868	1	16522	2	Y	-0-					-0-
01	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	946	1	16009	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

08	2697	X	922	-0-	-1775	-0-	49	1	867	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	94	2	106	9	Y	96	92	0			4
01	T. A.		1969	-0-	1969	1969	102	1	1734	2	Y	121	115	0	2	1	8
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	262	1	4460	2	Y	1376	1328	0	16	1	35
							1514	9									
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	174	1	3071	2	Y	1022	991	0	35	1	31
							1124	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	1240	1165	0	22	1	84
							1364	9									
11	5250	X	4152	-0-	-1098	-0-	137	1	2574	2	Y	1310	1323	0	13	1	58
							1441	9									
12	5425	X	1725	-0-	-3700	-0-	58	1	1127	2	Y	491	507	0	23	1	19
							540	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	160	1	2659	2	Y	610	580	0	10	1	39
							671	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

08	1581	N	442	-0-	-1139	-0-	25	1	410	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	164	158	0			6
							180	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	Y	327	308	0	4	1	21
							360	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	2	Y	287	277	0	11	1	7
							316	9									
09	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	216	1	3824	2	Y	98	95	0	7	1	3
							108	9									
10	5952	X	4789	-0-	-1163	-0-	235	1	4284	2	Y	245	229	0	2	1	17
							270	9									
11	5820	X	295	-0-	-5525	-0-	14	1	272	2	Y	8	22	0	3	1	-0-
							9	9									
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

08	7161	X	1581	-0-	-5580	-0-	84	1	1420	2	Y	70	68	0	4	1	2
							77	9									
09	6870	X	1943	-0-	-4927	-0-	95	1	1731	2	Y	106	103	0	2	1	3
							117	9									
10	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	139	1	2568	2	Y	222	208	0	2	1	15
							244	9									
11	2790	X	424	-0-	-2366	-0-	19	1	384	2	Y	19	31	0	2	1	1
							21	9									
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	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 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
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	251	1	4297	2	Y	169	164	0	5	1	4
							186	9									
09	5550	X	4792	-0-	-758	-0-	243	1	4303	2	Y	224	217	0	4	1	7
							246	9									
10	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	249	1	4567	2	Y	264	248	0	5	1	18
							290	9									
11	5550	X	2560	-0-	-2990	-0-	123	1	2297	2	Y	127	136	0	3	1	6
							140	9									
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	312	1	5289	2	Y	142	134	0			8
							156	9									

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
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	157	151	0	4	1	4
							173	9									
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	Y	153	148	0	4	1	5
							168	9									
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	183	1	3367	2	Y	348	326	0	3	1	24
							383	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	181	1	3459	2	Y	397	399	0	4	1	18
							437	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2	Y	322	320	0	7	1	13
							354	9									
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	Y	282	273	0	7	1	15
							310	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
08	3441	X	1685	-0-	-1756	-0-	90	1	1523	2	Y	65	63	0	2	1	2
							72	9									
09	3330	X	2499	-0-	-831	-0-	126	1	2231	2	Y	129	125	0	2	1	4
							142	9									
10	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	96	1	1736	2	Y	119	112	0	3	1	8
							131	9									
11	2250	X	1969	-0-	-281	-0-	90	1	1730	2	Y	135	136	0	1	1	6
							149	9									
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	179	175	0	3	1	7
							197	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	2818	2	Y	193	186	0	4	1	10
							212	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
08	5053	X	4285	-0-	-768	-0-	214	1	3622	2	Y	408	394	0	11	1	10
							449	9									
09	4860	X	4511	-0-	-349	-0-	212	1	3753	2	Y	496	481	0	10	1	15
							546	9									
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	231	1	4239	2	Y	636	597	0	11	1	43
							700	9									
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	3776	2	Y	559	570	0	7	1	25
							615	9									
12	4650	X	2491	-0-	-2159	-0-	109	1	2068	2	Y	285	289	0	10	1	11
							314	9									
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	247	1	4173	2	Y	501	479	0	6	1	27
							551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	18755	X	17687	-0-	-1068	-0-	981	1	16706	2	Y	-0-					-0-
09	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	842	1	14847	2	Y	-0-					-0-
10	20894	X	12817	-0-	-8077	-0-	662	1	12155	2	Y	-0-					-0-
11	20220	X	16600	-0-	-3620	-0-	833	1	15767	2	Y	-0-					-0-
12	20894	X	16433	-0-	-4461	-0-	819	1	15614	2	Y	-0-					-0-
01	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	874	1	14786	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 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
08	21390	X	18985	-0-	-2405	-0-	1053	1	17928	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	20160	X	17780	-0-	-2380	-0-	953	1	16827	2	Y	-0-					-0-
10	20429	X	18212	-0-	-2217	-0-	942	1	17270	2	Y	-0-					-0-
11	18990	X	17529	-0-	-1461	-0-	880	1	16649	2	Y	-0-					-0-
12	19499	X	17824	-0-	-1675	-0-	890	1	16930	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	985	1	16662	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
08	7130	X	5348	-0-	-1782	-0-	281	1	4792	2	Y	250	241	0	8	1	6
							275	9									
09	6930	X	4833	-0-	-2097	-0-	244	1	4328	2	Y	237	230	0	6	1	7
							261	9									
10	7161	X	4521	-0-	-2640	-0-	220	1	4018	2	Y	257	242	0	5	1	17
							283	9									
11	6930	X	3012	-0-	-3918	-0-	142	1	2677	2	Y	175	181	0	3	1	8
							193	9									
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1808	2	Y	127	120	0			7
							140	9									

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
08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	Y	263	254	0	7	1	7
							289	9									
09	1830	X	1702	-0-	-128	-0-	78	1	1394	2	Y	209	203	0	7	1	6
							230	9									
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1561	2	Y	246	230	0	5	1	17
							271	9									
11	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	80	1	1527	2	Y	231	235	0	3	1	10
							254	9									
12	2015	X	1739	-0-	-276	-0-	72	1	1415	2	Y	229	226	0	4	1	9
							252	9									
01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1441	2	Y	211	204	0	5	1	11
							232	9									

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
08	1798	X	58	-0-	-1740	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1740	X	898	-0-	-842	-0-	39	1	697	2	Y	147	143	0			4
							162	9									
10	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	29	2			Y	-0-	1	0	3	1	-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	2	Y	490	468	0			22
							539	9									
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	240	1	4565	2	Y	1073	1044	0	9	1	42
							1180	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	23	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	10378	-0-	-3107	-0-	575	1	9773	2	Y	27	25	0	1	1	1
							30	9									
09	13050	X	10255	-0-	-2795	-0-	547	1	9675	2	Y	30	29	0	1	1	1
							33	9									
10	10819	X	10315	-0-	-504	-0-	533	1	9739	2	Y	39	36	0	1	1	3
							43	9									
11	10050	X	9683	-0-	-367	-0-	483	1	9157	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
12	10602	X	9450	-0-	-1152	-0-	469	1	8937	2	Y	40	39	0	1	1	2
							44	9									
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									

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
08	17143	X	10936	-0-	-6207	-0-	604	1	10306	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									
09	16590	X	9713	-0-	-6877	-0-	519	1	9166	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
10	17143	X	9787	-0-	-7356	-0-	505	1	9245	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									
11	11610	X	7880	-0-	-3730	-0-	395	1	7451	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
12	11997	X	4538	-0-	-7459	-0-	224	1	4295	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	149	1	2492	2	Y	9	9	0			1
							10	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
08	19344	X	17627	-0-	-1717	-0-	973	1	16569	2	Y	77	75	0	2	1	2
							85	9									
09	18480	X	17006	-0-	-1474	-0-	905	1	16009	2	Y	84	81	0	2	1	3
							92	9									
10	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	890	1	16350	2	Y	102	96	0	2	1	7
							112	9									
11	17070	X	16834	-0-	-236	-0-	834	1	15868	2	Y	120	121	0	1	1	5
							132	9									
12	17639	X	16273	-0-	-1366	-0-	799	1	15223	2	Y	228	222	0	2	1	9
							251	9									
01	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	913	1	15447	2	Y	167	162	0	5	1	9
							184	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
08	15097	X	12077	-0-	-3020	-0-	666	1	11322	2	Y	81	78	0	3	1	2
							89	9									
09	14610	X	2337	-0-	-12273	-0-	125	1	2198	2	Y	13	13	0	2	1	-0-
							14	9									
10	14880	X	14605	-0-	-275	-0-	751	1	13730	2	Y	113	105	0			8
							124	9									
11	14400	X	8036	-0-	-6364	-0-	397	1	7561	2	Y	71	75	0	1	1	3
							78	9									
12	14880	X	14374	-0-	-506	-0-	709	1	13489	2	Y	160	156	0	1	1	6
							176	9									
01	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	509	1	8583	2	Y	93	90	0	4	1	5
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	11039	-0-	-6228	-0-	604 125	1 9	10310	2	Y	114	110	0	4	1	3
09	16710	X	11618	-0-	-5092	-0-	616 144	1 9	10858	2	Y	131	127	0	3	1	4
10	17267	X	11746	-0-	-5521	-0-	599 176	1 9	10971	2	Y	160	150	0	3	1	11
11	12000	X	11203	-0-	-797	-0-	553 178	1 9	10472	2	Y	162	164	0	2	1	7
12	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	549 186	1 9	10425	2	Y	169	166	0	3	1	7
01	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	585 89	1 9	9897	2	Y	81	80	0	4	1	4

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	107 271	1 9	1826	2	Y	246	238	0	10	1	6
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	135 370	1 9	2370	2	Y	336	326	0	6	1	10
10	4185	X	1749	-0-	-2436	-0-	80 226	1 9	1443	2	Y	205	194	0	7	1	14
11	4050	X	1643	-0-	-2407	-0-	67 232	1 9	1344	2	Y	211	214	0	2	1	9
12	4185	X	1248	-0-	-2937	-0-	54 193	1 9	1001	2	Y	175	173	0	4	1	7
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	97 253	1 9	1642	2	Y	230	221	0	4	1	12

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24056	X	21966	-0-	-2090	-0-	1215 3	1 9	20748	2	Y	3	3	0			-0-
09	22440	X	21076	-0-	-1364	-0-	1128 4	1 9	19944	2	Y	4	4	0			-0-
10	22909	X	22293	-0-	-616	-0-	1153 6	1 9	21134	2	Y	5	5	0			-0-
11	21630	X	21556	-0-	-74	-0-	1082 6	1 9	20468	2	Y	5	5	0			-0-
12	22351	X	21764	-0-	-587	-0-	1086 7	1 9	20671	2	Y	6	6	0			-0-
01	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	1209 54	1 9	20452	2	Y	49	46	0			3

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	22337	-0-	-107	-0-	1239 21	1 9	21077	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
09	21720	X	21386	-0-	-334	-0-	1144 23	1 9	20219	2	Y	21	20	0			1
10	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	1171 30	1 9	21439	2	Y	27	26	0			2
11	21750	X	21617	-0-	-133	-0-	1084 34	1 9	20499	2	Y	31	32	0			1
12	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	1348 35	1 9	25699	2	Y	32	31	0	1	1	1
01	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	1409 33	1 9	23799	2	Y	30	28	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	14921	-0-	-4237	-0-	819	1	13953	2	Y	135	131	0	3	1	3
							149	9									
09	16860	X	3915	-0-	-12945	-0-	210	1	3686	2	Y	17	16	0	3	1	1
							19	9									
10	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1036	1	18975	2	Y	109	103	0			7
							120	9									
11	19260	X	17024	-0-	-2236	-0-	848	1	16055	2	Y	110	111	0	1	1	5
							121	9									
12	19902	X	15248	-0-	-4654	-0-	755	1	14371	2	Y	111	110	0	2	1	4
							122	9									
01	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	887	1	15039	2	Y	108	104	0	2	1	6
							119	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	17102	-0-	-1870	-0-	944	1	16058	2	Y	91	88	0	3	1	2
							100	9									
09	18360	X	16468	-0-	-1892	-0-	876	1	15490	2	Y	93	90	0	2	1	3
							102	9									
10	18972	X	16801	-0-	-2171	-0-	863	1	15810	2	Y	116	109	0	2	1	8
							128	9									
11	16560	X	15488	-0-	-1072	-0-	770	1	14584	2	Y	122	124	0	1	1	5
							134	9									
12	17112	X	16052	-0-	-1060	-0-	792	1	15113	2	Y	134	132	0	2	1	5
							147	9									
01	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	887	1	15030	2	Y	132	127	0	3	1	7
							145	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	25705	-0-	-242	-0-	1422	1	24136	2	Y	134	130	0	4	1	3
							147	9									
09	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	1305	1	23090	2	Y	138	134	0	3	1	4
							152	9									
10	26381	X	25139	-0-	-1242	-0-	1295	1	23679	2	Y	150	141	0	3	1	10
							165	9									
11	25530	X	23905	-0-	-1625	-0-	1190	1	22550	2	Y	150	151	0	2	1	7
							165	9									
12	26381	X	24505	-0-	-1876	-0-	1214	1	23151	2	Y	127	126	0	3	1	5
							140	9									
01	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	1333	1	22530	2	Y	162	155	0	3	1	9
							178	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	1106	1	18787	2	Y	249	241	0	6	1	6
							274	9									
09	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	1010	1	17858	2	Y	165	160	0	6	1	5
							182	9									
10	21824	X	19383	-0-	-2441	-0-	992	1	18172	2	Y	199	187	0	4	1	13
							219	9									
11	21090	X	18188	-0-	-2902	-0-	902	1	17102	2	Y	167	171	0	2	1	7
							184	9									
12	21793	X	18049	-0-	-3744	-0-	892	1	16984	2	Y	157	155	0	3	1	6
							173	9									
01	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	964	1	16322	2	Y	150	145	0	3	1	8
							165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	16780	-0-	-3153	-0-	922	1	15696	2	Y	147	142	0	5	1	4
							162	9									
09	18660	X	16612	-0-	-2048	-0-	880	1	15579	2	Y	139	135	0	4	1	4
							153	9									
10	18755	X	16931	-0-	-1824	-0-	866	1	15881	2	Y	167	157	0	3	1	11
							184	9									
11	18150	X	10559	-0-	-7591	-0-	524	1	9912	2	Y	112	116	0	2	1	5
							123	9									
12	18755	X	18686	-0-	-69	-0-	920	1	17521	2	Y	223	217	0	2	1	9
							245	9									
01	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	861	1	14576	2	Y	185	179	0	5	1	10
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

08	9362	X	7628	-0-	-1734	-0-	419	1	7151	2	Y	53	51	0	2	1	1
							58	9									
09	8820	X	8625	-0-	-195	-0-	457	1	8092	2	Y	69	67	0	1	1	2
							76	9									
10	8897	X	8505	-0-	-392	-0-	435	1	7978	2	Y	84	78	0	2	1	6
							92	9									
11	8070	X	7639	-0-	-431	-0-	380	1	7174	2	Y	77	79	0	1	1	3
							85	9									
12	8928	X	5555	-0-	-3373	-0-	272	1	5206	2	Y	70	69	0	1	1	3
							77	9									
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	2	Y	43	43	0	1	1	2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

08	2449	X	770	-0-	-1679	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	767	-0-	-1603	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	415	-0-	-2034	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	142	1	2384	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

08	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	85	1	1442	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1549	-0-	-156	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1090	-0-	-500	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1754	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

08	10664	X	8832	-0-	-1832	-0-	488	1	8291	2	Y	48	47	0	1	1	1
							53	9									
09	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	416	1	7380	2	Y	46	45	0	1	1	1
							51	9									
10	8959	X	6557	-0-	-2402	-0-	340	1	6165	2	Y	47	44	0	1	1	3
							52	9									
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	466	1	8850	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
12	8835	X	8409	-0-	-426	-0-	418	1	7918	2	Y	66	65	0	1	1	3
							73	9									
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	442	1	7543	2	Y	52	51	0	1	1	3
							57	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
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	61	-0-	-1086	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	60	-0-	-1050	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

08	14508	X	12126	-0-	-2382	-0-	670	1	11391	2	Y	59	57	0	2	1	1
							65	9									
09	12150	X	11408	-0-	-742	-0-	606	1	10727	2	Y	68	65	0	2	1	2
							75	9									
10	12555	X	11738	-0-	-817	-0-	603	1	11048	2	Y	79	75	0	1	1	5
							87	9									
11	11820	X	11111	-0-	-709	-0-	553	1	10466	2	Y	84	84	0	1	1	4
							92	9									
12	12214	X	11466	-0-	-748	-0-	568	1	10798	2	Y	91	90	0	1	1	4
							100	9									
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	631	1	10691	2	Y	66	64	0	2	1	4
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

08	32829	X	29394	-0-	-3435	-0-	1628	1	27766	2	Y	-0-					-0-
09	31770	X	28177	-0-	-3593	-0-	1508	1	26669	2	Y	-0-					-0-
10	30349	X	29299	-0-	-1050	-0-	1519	1	27780	2	Y	-0-					-0-
11	28530	X	25533	-0-	-2997	-0-	1280	1	24252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	29481	X	27571	-0-	-1910	-0-	1373	1	26195	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-	1524	1	25815	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

08	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	1650	1	28110	2	Y	-0-					-0-
09	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	1543	1	27287	2	Y	-0-					-0-
10	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	1559	1	28565	2	Y	-0-					-0-
11	28800	X	21365	-0-	-7435	-0-	1071	1	20294	2	Y	-0-					-0-
12	29791	X	17377	-0-	-12414	-0-	866	1	16511	2	Y	-0-					-0-
01	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	732	1	12380	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

08	899	X	35	-0-	-864	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	636	-0-	-234	-0-	31	1	540	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
10	899	X	186	-0-	-713	-0-	8	1	160	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	2	0			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	624	X	624	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	62	59	0			3
							68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	291	1	4952	2	Y	71	68	0	3	1	2
							78	9									
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	351	1	6158	2	Y	88	85	0	2	1	3
							97	9									
10	6355	X	5504	-0-	-851	-0-	280	1	5118	2	Y	96	90	0	2	1	7
							106	9									
11	6090	X	4822	-0-	-1268	-0-	236	1	4488	2	Y	89	91	0	1	1	4
							98	9									
12	6820	X	5573	-0-	-1247	-0-	271	1	5192	2	Y	100	98	0	2	1	4
							110	9									
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	284	1	4852	2	Y	92	89	0	2	1	5
							101	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	6150	X	4733	-0-	-1417	-0-	250	1	4414	2	Y	63	61	0			2
							69	9									
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	153	1	2917	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	201	1	3427	2	Y	142	137	0	4	1	4
							156	9									
09	3480	X	3404	-0-	-76	-0-	176	1	3098	2	Y	118	114	0	4	1	4
							130	9									
10	4402	X	3863	-0-	-539	-0-	190	1	3477	2	Y	178	167	0	3	1	12
							196	9									
11	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	187	1	3558	2	Y	179	181	0	2	1	8
							197	9									
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	334	1	6345	2	Y	228	224	0	3	1	9
							251	9									
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	345	1	5848	2	Y	164	159	0	5	1	9
							180	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

08	9269	X	6303	-0-	-2966	-0-	346	1	5877	2	Y	73	70	0	2	1	2
							80	9									
09	8970	X	5613	-0-	-3357	-0-	299	1	5242	2	Y	65	63	0	2	1	2
							72	9									
10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	291	1	5332	2	Y	79	75	0	1	1	5
							87	9									
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	314	1	5938	2	Y	103	102	0	1	1	5
							113	9									
12	6293	X	4003	-0-	-2290	-0-	195	1	3734	2	Y	67	67	0	2	1	3
							74	9									
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	424	1	7173	2	Y	163	156	0	1	1	9
							179	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	1612	X	159	-0-	-1453	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	53	-0-	-1559	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4573	-0-	-1503	-0-	249	1	4215	2	Y	99	96	0	2	1	2
							109	9									
09	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	273	1	4827	2	Y	72	69	0	3	1	2
							79	9									
10	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	256	1	4676	2	Y	71	66	0	2	1	5
							78	9									
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	297	1	5602	2	Y	95	95	0	1	1	4
							105	9									
12	5363	X	5263	-0-	-100	-0-	257	1	4909	2	Y	88	87	0	2	1	3
							97	9									
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	332	1	5612	2	Y	98	94	0	2	1	5
							108	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
08	1922	X	538	-0-	-1384	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	510	-0-	-1412	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	185	1	3555	2	Y	52	50	0	1	1	2
							57	9									
01	3100	N	3227	-0-	127	127	179	1	3013	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									

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
08	15407	X	14570	-0-	-837	-0-	803	1	13699	2	Y	62	59	0	4	1	2
							68	9									
09	14910	X	13699	-0-	-1211	-0-	730	1	12930	2	Y	35	34	0	2	1	1
							39	9									
10	16678	X	14087	-0-	-2591	-0-	728	1	13315	2	Y	40	37	0	1	1	3
							44	9									
11	16140	X	13263	-0-	-2877	-0-	663	1	12600	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	16678	X	13591	-0-	-3087	-0-	677	1	12914	2	Y	-0-					-0-
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	671	1	11357	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	1231	-0-	-13370	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	9510	X	1020	-0-	-8490	-0-	53	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	9827	X	469	-0-	-9358	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	741	1	14036	2	Y	-0-					-0-
12	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	763	1	14530	2	Y	-0-					-0-
01	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	824	1	13933	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	3100	X	2040	-0-	-1060	-0-	106	1	1761	2	Y	157	151	0	6	1	4
							173	9									
09	3000	X	1107	-0-	-1893	-0-	55	1	1008	2	Y	40	39	0	4	1	1
							44	9									
10	3162	X	2096	-0-	-1066	-0-	96	1	1761	2	Y	217	202	0	1	1	15
							239	9									
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	164	1	3085	2	Y	363	360	0	2	1	16
							399	9									
12	3162	X	2256	-0-	-906	-0-	99	1	1905	2	Y	229	230	0	6	1	9
							252	9									
01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	80	2	40	9	Y	36	38	0	5	1	2

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	201	1	3517	2	Y	439	426	0			13
							483	9									
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	221	1	4046	2	Y	743	696	0	10	1	50
							817	9									
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	174	1	3309	2	Y	602	617	0	8	1	27
							662	9									
12	4371	X	2297	-0-	-2074	-0-	94	1	1789	2	Y	376	378	0	10	1	15
							414	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	Y	524	503	0	8	1	28
							576	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

08	14942	X	14132	-0-	-810	-0-	778	1	13240	2	Y	104	100	0	3	1	3
							114	9									
09	14460	X	12336	-0-	-2124	-0-	654	1	11575	2	Y	97	94	0	3	1	3
							107	9									
10	15717	X	10829	-0-	-4888	-0-	555	1	10163	2	Y	101	95	0	2	1	7
							111	9									
11	15210	X	13475	-0-	-1735	-0-	666	1	12652	2	Y	143	143	0	1	1	6
							157	9									
12	15717	X	12391	-0-	-3326	-0-	609	1	11619	2	Y	148	145	0	3	1	6
							163	9									
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	609	1	10280	2	Y	123	119	0	3	1	7
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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
08	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	124 13	1 9	2103	2	Y	12	12	0			-0-
09	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	114 12	1 9	2012	2	Y	11	11	0			-0-
10	3162	X	2275	-0-	-887	-0-	116 19	1 9	2140	2	Y	17	16	0			1
11	3060	X	2180	-0-	-880	-0-	109 22	1 9	2049	2	Y	20	20	0			1
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	221 42	1 9	4262	2	Y	38	37	0			2
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	134 26	1 9	2296	2	Y	24	24	0	1	1	1

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

08	21142	X	15918	-0-	-5224	-0-	883 3	1 9	15032	2	Y	3	3	0			-0-
09	18030	X	15023	-0-	-3007	-0-	800 84	1 9	14139	2	Y	76	74	0			2
10	17453	X	16545	-0-	-908	-0-	850 105	1 9	15590	2	Y	95	89	0	2	1	6
11	16530	X	14560	-0-	-1970	-0-	723 110	1 9	13727	2	Y	100	101	0	1	1	4
12	17081	X	13763	-0-	-3318	-0-	680 68	1 9	13015	2	Y	62	62	0	2	1	2
01	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	871 3	1 9	14732	2	Y	3	4	0	1	1	-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

08	22816	X	16668	-0-	-6148	-0-	915 197	1 9	15556	2	Y	179	173	0	5	1	5
09	19050	X	15246	-0-	-3804	-0-	805 229	1 9	14212	2	Y	208	202	0	5	1	6
10	18228	X	16253	-0-	-1975	-0-	830 219	1 9	15204	2	Y	199	187	0	5	1	13
11	16890	X	14742	-0-	-2148	-0-	729 209	1 9	13804	2	Y	190	193	0	2	1	8
12	17453	X	14924	-0-	-2529	-0-	733 219	1 9	13972	2	Y	199	196	0	3	1	8
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	804 211	1 9	13627	2	Y	192	186	0	4	1	10

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	22351	X	13354	-0-	-8997	-0-	734 122	1 9	12498	2	Y	111	107	0	3	1	3
09	21630	X	11907	-0-	-9723	-0-	633 112	1 9	11162	2	Y	102	99	0	3	1	3
10	22351	X	11627	-0-	-10724	-0-	593 164	1 9	10870	2	Y	149	140	0	2	1	10
11	17550	X	10993	-0-	-6557	-0-	541 190	1 9	10262	2	Y	173	173	0	2	1	8
12	18135	X	10915	-0-	-7220	-0-	534 196	1 9	10185	2	Y	178	176	0	3	1	7
01	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	559 183	1 9	9499	2	Y	166	160	0	4	1	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
08	21638	X	20336	-0-	-1302	-0-	1128 1	1 9	19207	2	Y	1	1	0			-0-
09	20580	X	18948	-0-	-1632	-0-	1014 2	1 9	17932	2	Y	2	2	0			-0-
10	21576	X	19622	-0-	-1954	-0-	1014 2	1 9	18606	2	Y	2	2	0			-0-
11	20880	X	19121	-0-	-1759	-0-	957 3	1 9	18161	2	Y	3	3	0			-0-
12	21576	X	19450	-0-	-2126	-0-	970 3	1 9	18477	2	Y	3	3	0			-0-
01	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	1065 3	1 9	17972	2	Y	3	3	0			-0-

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
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	221 263	1 9	3785	2	Y	239	230	0	6	1	6
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	254 271	1 9	4463	2	Y	246	238	0	6	1	8
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	252 314	1 9	4610	2	Y	285	269	0	5	1	19
11	4380	X	3151	-0-	-1229	-0-	145 262	1 9	2744	2	Y	238	243	0	3	1	11
12	5146	X	4062	-0-	-1084	-0-	184 337	1 9	3541	2	Y	306	301	0	4	1	12
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	292 338	1 9	4946	2	Y	307	296	0	7	1	16

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
08	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	871 160	1 9	14847	2	Y	145	140	0	3	1	4
09	14550	X	11881	-0-	-2669	-0-	629 123	1 9	11129	2	Y	112	109	0	4	1	3
10	15035	X	9240	-0-	-5795	-0-	472 119	1 9	8649	2	Y	108	102	0	2	1	7
11	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	784 243	1 9	14853	2	Y	221	217	0	1	1	10
12	15872	X	14520	-0-	-1352	-0-	712 233	1 9	13575	2	Y	212	210	0	4	1	8
01	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	710 205	1 9	11973	2	Y	186	180	0	4	1	10

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
08	30783	X	27161	-0-	-3622	-0-	1500	1	25520	2	Y	128	124	0	4	1	3
							141	9									
09	29790	X	26360	-0-	-3430	-0-	1404	1	24825	2	Y	119	115	0	3	1	4
							131	9									
10	28489	X	26363	-0-	-2126	-0-	1357	1	24845	2	Y	146	137	0	3	1	10
							161	9									
11	26970	X	24838	-0-	-2132	-0-	1236	1	23420	2	Y	165	167	0	1	1	7
							182	9									
12	27869	X	25882	-0-	-1987	-0-	1281	1	24415	2	Y	169	166	0	3	1	7
							186	9									
01	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	1448	1	24480	2	Y	120	117	0	4	1	6
							132	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

08	25079	X	17036	-0-	-8043	-0-	939	1	16001	2	Y	87	84	0	3	1	2
							96	9									
09	24240	X	14384	-0-	-9856	-0-	766	1	13552	2	Y	60	58	0	2	1	2
							66	9									
10	20584	X	15678	-0-	-4906	-0-	805	1	14722	2	Y	137	129	0	1	1	9
							151	9									
11	19890	X	15945	-0-	-3945	-0-	794	1	15039	2	Y	102	105	0	1	1	5
							112	9									
12	20553	X	16313	-0-	-4240	-0-	803	1	15352	2	Y	144	141	0	2	1	6
							158	9									
01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	898	1	15188	2	Y	151	146	0	3	1	8
							166	9									

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	283	1	5173	2	Y	49	46	0			3
							54	9									
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	207	1	3922	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	252	1	4834	2	Y	61	60	0	1	1	2
							67	9									
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	296	1	5045	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

08	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					Y	-0-					-0-
09	29010	X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-					-0-
10	29977	X	21647	-0-	-8330	-0-	1121	1	20525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	41145	X	41145	-0-	-0-	-0-	2061	1	39084	2	Y	-0-					-0-
12	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	2026	1	38632	2	Y	-0-					-0-
01	40863	X	40863	-0-	-0-	-0-	2280	1	38583	2	Y	-0-					-0-

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
08	18166	X	981	-0-	-17185	-0-	52	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	1528	1	27038	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	1159	1	21225	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	911	1	17280	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	19282	X	18526	-0-	-756	-0-	922	1	17603	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	1007	1	17007	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
08	42253	X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	40890	X	-0-	-0-	-40890	-0-					Y	-0-					-0-
10	41292	X	19543	-0-	-21749	-0-	1011	1	18486	2	Y	42	39	0			3
							46	9									
11	39000	X	37243	-0-	-1757	-0-	1863	1	35317	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
12	38465	X	38465	-0-	-0-	-0-	1915	1	36497	2	Y	48	48	0	1	1	2
							53	9									
01	39273	X	39273	-0-	-0-	-0-	2189	1	37043	2	Y	37	36	0	1	1	2
							41	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
08	31031	X	12321	-0-	-18710	-0-	683	1	11614	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
09	27450	X	26336	-0-	-1114	-0-	1406	1	24894	2	Y	33	32	0	1	1	1
							36	9									
10	28365	X	26240	-0-	-2125	-0-	1355	1	24830	2	Y	50	47	0	1	1	3
							55	9									
11	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	1539	1	29168	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
12	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	1523	1	29040	2	Y	58	58	0	1	1	2
							64	9									
01	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	1680	1	28445	2	Y	62	60	0	1	1	3
							68	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
08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	27528	X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-
09	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	-0-					-0-
10	27001	X	23148	-0-	-3853	-0-	1196	1	21917	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
11	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	1516	1	28781	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	1403	1	26767	2	Y	29	29	0	1	1	1
							32	9									
01	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	1530	1	25905	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 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
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	45	42	0			3
							50	9									
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	472	1	8957	2	Y	356	343	0			16
							392	9									
12	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	573	1	10911	2	Y	296	294	0	6	1	12
							326	9									
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	427	1	7230	2	Y	182	178	0	6	1	10
							200	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
08	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	155	1	2607	2	Y	1	1	0	5	1	-0-
							1	9									
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	239	1	4407	2	Y	264	246	0			18
							290	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	15	0	3	1	-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					-0-
09	18570	X	32	-0-	-18538	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					-0-
11	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
09	10230	X	3001	-0-	-7229	-0-	162	1	2832	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	10571	X	4568	-0-	-6003	-0-	238	1	4324	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	468	1	8873	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	405	1	7766	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	270	1	4548	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 #: 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
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
09	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	1134	1	20040	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	899	1	16456	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	741	1	14039	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
12	21886	X	17133	-0-	-4753	-0-	853	1	16226	2	Y	49	48	0	1	1	2
							54	9									
01	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	977	1	16527	2	Y	48	46	0	1	1	3
							53	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	575	1	9768	2	Y	129	125	0	2	1	3
							142	9									
09	9630	X	8620	-0-	-1010	-0-	457	1	8065	2	Y	89	86	0	3	1	3
							98	9									
10	9951	X	1699	-0-	-8252	-0-	86	1	1602	2	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
11	10140	X	2320	-0-	-7820	-0-	116	1	2182	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	10478	X	5461	-0-	-5017	-0-	268	1	5112	2	Y	74	72	0			3
							81	9									
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

08	14B2	EXT	1186	-0-	1186	1186	64	1	1075	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
09	14B2	EXT	4447	-0-	4447	5633	225	1	3958	2	Y	240	233	0	1	1	7
							264	9									
10	14B2	EXT	1923	-0-	1923	7556	94	1	1713	2	Y	105	100	0	5	1	7
							116	9									
11	14B2	EXT	5727	-0-	5727	13283	266	1	5079	2	Y	347	338	0	1	1	15
							382	9									
12	14B2	EXT	5189	-0-	5189	18472	238	1	4542	2	Y	372	366	0	6	1	15
							409	9									
01	21930	X	3458	-0-	-18472	-0-	175	1	2968	2	Y	286	278	0	8	1	15
							315	9									

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 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
08	16213	X	983	-0-	-15230	-0-	52	1	928	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	26874	X	26874	-0-	-0-	-0-	1411	1	24940	2	Y	475	460	0			15
							523	9									
10	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	1045	1	19141	2	Y	210	201	0	10	1	14
							231	9									
11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	771	1	14636	2	Y	39	49	0	2	1	2
							43	9									
12	24242	X	15054	-0-	-9188	-0-	750	1	14267	2	Y	34	34	0	1	1	1
							37	9									
01	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	810	1	13705	2	Y	31	29	0	1	1	2
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

08	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
09	13920	X	30	-0-	-13890	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	1114	1	20425	2	Y	883	823	0			60
							971	9									
11	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	1349	1	25621	2	Y	460	491	0	9	1	20
							506	9									
12	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	908	1	17304	2	Y	21	32	0	8	1	1
							23	9									
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	710	1	12030	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

08	20739	X	19602	-0-	-1137	-0-	1087	1	18515	2	Y	-0-					-0-
09	20070	X	17168	-0-	-2902	-0-	921	1	16233	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	20739	X	17379	-0-	-3360	-0-	899	1	16458	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
11	18960	X	16657	-0-	-2303	-0-	833	1	15801	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	19592	X	16867	-0-	-2725	-0-	840	1	16003	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	918	1	15540	2	Y	23	22	0	1	1	1
							25	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	Y	62	59	0	1	1	2
							68	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	795	1	13467	2	Y	62	59	0	1	1	2
							68	9									
09	12210	X	10252	-0-	-1958	-0-	548	1	9685	2	Y	17	16	0	2	1	1
							19	9									
10	12617	X	5400	-0-	-7217	-0-	280	1	5101	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	13860	X	5224	-0-	-8636	-0-	261	1	4945	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	14322	X	5027	-0-	-9295	-0-	249	1	4760	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	267	1	4521	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-					-0-
09	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	780	1	13765	2	Y	127	123	0			4
							140	9									
10	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	798	1	14595	2	Y	196	184	0	3	1	13
							216	9									
11	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	692	1	13152	2	Y	205	207	0	2	1	9
							226	9									
12	15190	X	13717	-0-	-1473	-0-	671	1	12818	2	Y	207	204	0	4	1	8
							228	9									
01	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	670	1	11325	2	Y	146	142	0	4	1	8
							161	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

08	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					-0-
09	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					Y	-0-					-0-
10	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					-0-
09	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	966	1	17099	2	Y	152	147	0			5
							167	9									
10	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	1096	1	20066	2	Y	243	229	0	3	1	16
							267	9									
11	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	926	1	17561	2	Y	301	301	0	3	1	13
							331	9									
12	18848	X	17618	-0-	-1230	-0-	858	1	16410	2	Y	318	314	0	5	1	12
							350	9									
01	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	916	1	15519	2	Y	286	276	0	7	1	15
							315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
08	24428	X	19150	-0-	-5278	-0-	1061	1	18068	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
							21	9									
09	18720	X	15733	-0-	-2987	-0-	843	1	14864	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	18693	X	15938	-0-	-2755	-0-	823	1	15084	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									
11	18540	X	15177	-0-	-3363	-0-	761	1	14386	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
12	19158	X	15673	-0-	-3485	-0-	780	1	14864	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29	9									
01	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	869	1	14708	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	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
08	16771	X	15763	-0-	-1008	-0-	870	1	14817	2	Y	69	67	0	1	1	2
							76	9									
09	15600	X	11726	-0-	-3874	-0-	623	1	11051	2	Y	47	46	0	2	1	1
							52	9									
10	14322	X	5372	-0-	-8950	-0-	279	1	5078	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
11	15240	X	8390	-0-	-6850	-0-	421	1	7966	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	15748	X	6465	-0-	-9283	-0-	323	1	6135	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	442	1	7499	2	Y	26	25	0			1
							29	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
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	55	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	1416	1	25017	2	Y	-0-					-0-
10	24304	X	24304	-0-	-0-	-0-	1258	1	23046	2	Y	-0-					-0-
11	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	1124	1	21293	2	Y	-0-					-0-
12	24118	X	23807	-0-	-311	-0-	1185	1	22622	2	Y	-0-					-0-
01	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	1269	1	21486	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
08	39835	X	37864	-0-	-1971	-0-	2099	1	35765	2	Y	-0-					-0-
09	38550	X	33770	-0-	-4780	-0-	1811	1	31959	2	Y	-0-					-0-
10	39835	X	34035	-0-	-5800	-0-	1762	1	32273	2	Y	-0-					-0-
11	36810	X	32578	-0-	-4232	-0-	1633	1	30945	2	Y	-0-					-0-
12	38037	X	32827	-0-	-5210	-0-	1635	1	31192	2	Y	-0-					-0-
01	32321	X	32321	-0-	-0-	-0-	1804	1	30517	2	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		28755	-0-	28755	59813	1593	1	27162	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		24960	-0-	24960	84773	1335	1	23625	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		24829	-0-	24829	109602	1285	1	23544	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		23337	-0-	23337	132939	1167	1	22170	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		23944	-0-	23944	156883	1192	1	22752	2	Y	-0-					-0-
01	180204	X	23321	-0-	-156883	-0-	1302	1	22019	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	38936	X	35438	-0-	-3498	-0-	1967	1	33471	2	Y	-0-					-0-
09	37680	X	28006	-0-	-9674	-0-	1499	1	26507	2	Y	-0-					-0-
10	38936	X	26999	-0-	-11937	-0-	1397	1	25582	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
11	35580	X	25347	-0-	-10233	-0-	1268	1	24065	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	36146	X	25333	-0-	-10813	-0-	1259	1	24074	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	1372	1	23200	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		191	-0-	191	191	51	1	109	2	Y	28					28
							31	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-	28	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
01	191	X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

08	7874	X	4997	-0-	-2877	-0-	1114	1	3448	2	Y	395	437	0			274
							435	9									
09	7650	X	3595	-0-	-4055	-0-	840	1	1792	2	Y	875	274	0			875
							963	9									
10	6975	X	3045	-0-	-3930	-0-	1226	1	1819	2	Y	-0-	875	0			-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

08	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	560	1	1736	2	Y	118	134	0			82
							130	9									
09	3150	X	1829	-0-	-1321	-0-	540	1	1148	2	Y	128	82	0			128
							141	9									
10	3224	X	1088	-0-	-2136	-0-	430	1	634	2	Y	22	149	0			1
							24	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	1	2	0			-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

08	6231 X	5505	-0-	-726	-0-	298	1	5061	2	Y	133	128	0	4	1	3
						146	9									
09	4830 X	4802	-0-	-28	-0-	250	1	4414	2	Y	125	121	0	3	1	4
						138	9									
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	257	1	4692	2	Y	152	143	0	3	1	10
						167	9									
11	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	230	1	4359	2	Y	154	155	0	2	1	7
						169	9									
12	5518 X	4487	-0-	-1031	-0-	219	1	4144	2	Y	113	113	0	3	1	4
						124	9									
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	223	1	3805	2	Y	99	96	0	2	1	5
						109	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

08	10943 X	4953	-0-	-5990	-0-	270	1	4613	2	Y	64	62	0	3	1	2
						70	9									
09	10590 X	9859	-0-	-731	-0-	529	1	9330	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	10943 X	6518	-0-	-4425	-0-	325	1	5948	2	Y	223	208	0			15
						245	9									
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	337	1	6385	2	Y	247	249	0	2	1	11
						272	9									
12	10199 X	7236	-0-	-2963	-0-	345	1	6566	2	Y	295	290	0	4	1	12
						325	9									
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	358	1	6054	2	Y	285	276	0	6	1	15
						314	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 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
08	4991	X	3845	-0-	-1146	-0-	206	1	3517	2	Y	111	107	0	3	1	3
							122	9									
09	4830	X	3144	-0-	-1686	-0-	162	1	2831	2	Y	137	133	0	3	1	4
							151	9									
10	4991	X	3941	-0-	-1050	-0-	195	1	3562	2	Y	167	157	0	3	1	11
							184	9									
11	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	174	1	3327	2	Y	165	167	0	2	1	7
							182	9									
12	3844	X	2889	-0-	-955	-0-	140	1	2641	2	Y	98	98	0	3	1	4
							108	9									
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	153	1	2572	2	Y	96	93	0	2	1	5
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

08	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	848	1	14459	2	Y	-0-					-0-
09	14400	X	10366	-0-	-4034	-0-	556	1	9810	2	Y	-0-					-0-
10	12307	X	10683	-0-	-1624	-0-	552	1	10130	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14820	X	10542	-0-	-4278	-0-	527	1	10015	2	Y	-0-					-0-
12	15314	X	11586	-0-	-3728	-0-	577	1	11009	2	Y	-0-					-0-
01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	577	1	9755	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

08	23870	X	22812	-0-	-1058	-0-	1265	1	21545	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	22800	X	21927	-0-	-873	-0-	1175	1	20751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	24008	X	24008	-0-	-0-	-0-	1242	1	22766	2	Y	-0-					-0-
11	22440	X	21931	-0-	-509	-0-	1098	1	20833	2	Y	-0-					-0-
12	23188	X	8113	-0-	-15075	-0-	403	1	7710	2	Y	-0-					-0-
01	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	1387	1	23433	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

08	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-
09	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-					-0-
10	19499	X	2826	-0-	-16673	-0-	147	1	2661	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	16530	X	2750	-0-	-13780	-0-	140	1	2604	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	17081	X	3862	-0-	-13219	-0-	193	1	3635	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	330	1	5597	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	21913	-0-	-1585	-0-	1209	1	20577	2	Y	115	111	0	3	1	3
							127	9									
09	22740	X	20951	-0-	-1789	-0-	1113	1	19704	2	Y	122	118	0	3	1	4
							134	9									
10	23498	X	21501	-0-	-1997	-0-	1108	1	20263	2	Y	118	111	0	3	1	8
							130	9									
11	21870	X	20588	-0-	-1282	-0-	1030	1	19519	2	Y	35	40	0	1	1	2
							39	9									
12	22506	X	20401	-0-	-2105	-0-	1014	1	19357	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
01	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	1126	1	19083	2	Y	43	41	0	1	1	2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

08	33201	X	30442	-0-	-2759	-0-	1690	1	28735	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	30750	X	28190	-0-	-2560	-0-	1508	1	26662	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
10	32488	X	29096	-0-	-3392	-0-	1503	1	27572	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	31440	X	27893	-0-	-3547	-0-	1395	1	26477	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	32488	X	28493	-0-	-3995	-0-	1418	1	27054	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	28186	X	28186	-0-	-0-	-0-	1571	1	26595	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

08	22382	X	10157	-0-	-12225	-0-	563	1	9575	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
							19	9									
09	21660	X	8826	-0-	-12834	-0-	473	1	8340	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	16182	X	12562	-0-	-3620	-0-	645	1	11848	2	Y	63	59	0			4
							69	9									
11	15660	X	6507	-0-	-9153	-0-	326	1	6174	2	Y	6	9	0	1	1	-0-
							7	9									
12	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	960	1	18289	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	875	1	14807	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

08	30163	X	29215	-0-	-948	-0-	1624	1	27591	2	Y	-0-					-0-
09	27870	X	27406	-0-	-464	-0-	1465	1	25941	2	Y	-0-					-0-
10	28799	X	27567	-0-	-1232	-0-	1428	1	26139	2	Y	-0-					-0-
11	28260	X	26761	-0-	-1499	-0-	1341	1	25420	2	Y	-0-					-0-
12	29202	X	27249	-0-	-1953	-0-	1358	1	25891	2	Y	-0-					-0-
01	23309	X	23309	-0-	-0-	-0-	1300	1	22009	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10385	-0-	-248	-0-	575	1	9753	2	Y	52	50	0	1	1	1
							57	9									
09	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	518	1	9163	2	Y	23	22	0	1	1	1
							25	9									
10	11532	X	9004	-0-	-2528	-0-	463	1	8510	2	Y	28	26	0	1	1	2
							31	9									
11	11160	X	8712	-0-	-2448	-0-	437	1	8244	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
12	10385	X	8135	-0-	-2250	-0-	402	1	7699	2	Y	31	30	0	1	1	1
							34	9									
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	438	1	7393	2	Y	32	30	0	1	1	2
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

08	26784	X	22788	-0-	-3996	-0-	1265	1	21523	2	Y	-0-					-0-
09	25860	X	21305	-0-	-4555	-0-	1139	1	20166	2	Y	-0-					-0-
10	26722	X	21283	-0-	-5439	-0-	1103	1	20180	2	Y	-0-					-0-
11	25230	X	20177	-0-	-5053	-0-	1011	1	19166	2	Y	-0-					-0-
12	23343	X	20914	-0-	-2429	-0-	1039	1	19875	2	Y	-0-					-0-
01	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	1149	1	19429	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

08	14167	X	12534	-0-	-1633	-0-	694	1	11834	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	13710	X	13324	-0-	-386	-0-	713	1	12608	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	774	1	14182	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	804	1	15239	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	722	1	13739	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	810	1	13754	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	262	1	4454	2	Y	-0-					-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	246	1	4375	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	218	1	3993	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3183	-0-	-1377	-0-	162	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	230	1	4377	2	Y	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	197	1	3363	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	774	1	13173	2	Y	102	98	0	1	1	3
							112	9									
09	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	539	1	9508	2	Y	84	81	0	3	1	3
							92	9									
10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	527	1	9668	2	Y	108	102	0	2	1	7
							119	9									
11	13620	X	8463	-0-	-5157	-0-	420	1	7935	2	Y	98	100	0	1	1	4
							108	9									
12	14074	X	9650	-0-	-4424	-0-	474	1	9047	2	Y	117	114	0	2	1	5
							129	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	488	1	8227	2	Y	103	100	0	2	1	6
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763	X	15525	-0-	-2238	-0-	861	1	14651	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	17190	X	14087	-0-	-3103	-0-	755	1	13318	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	17732	X	14319	-0-	-3413	-0-	738	1	13558	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
11	17130	X	13434	-0-	-3696	-0-	671	1	12732	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
12	17701	X	13627	-0-	-4074	-0-	677	1	12919	2	Y	28	27	0	1	1	1
							31	9									
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	730	1	12323	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	137	1	2288	2	Y	251	243	0	7	1	6
							276	9									
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	1855	2	Y	172	167	0	6	1	5
							189	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	169	1	3084	2	Y	886	827	0	4	1	60
							975	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	145	1	2792	2	Y	578	603	0	9	1	26
							636	9									
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	248	1	4703	2	Y	833	816	0	10	1	33
							916	9									
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	168	1	2849	2	Y	4803	4561	0	18	1	257
							5283	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	820	-0-	-2652	-0-	44 23	1 9	753	2	Y	21	19	0	5	1	1
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 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
08	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	663 762	1 9	11273	2	Y	693	670	0	41	1	17
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	700 879	1 9	12398	2	Y	799	775	0	17	1	24
10	19220	X	11631	-0-	-7589	-0-	569 657	1 9	10405	2	Y	597	564	0	17	1	40
11	18570	X	1034	-0-	-17536	-0-	47 70	1 9	917	2	Y	64	95	0	6	1	3
12	19189	X	14936	-0-	-4253	-0-	692 1079	1 9	13165	2	Y	981	945	0	1	1	38
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	491 686	1 9	8296	2	Y	624	608	0	21	1	33

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	217	-0-	-4343	-0-	14	1	196	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	164	1	3089	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

08	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	371	1	6331	2	Y	-0-	1	1					-0-
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	433	1	7678	2	Y	93	90	0					3
							102	9											
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	428	1	7832	2	Y	70	66	0	2	1			5
							77	9											
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	445	1	8465	2	Y	88	88	0	1	1			4
							97	9											
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	430	1	8208	2	Y	109	108	0	1	1			4
							120	9											
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	388	1	6586	2	Y	3	5	0	2	1			-0-
							3	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	8492	-0-	-1180	-0-	462 171	1 9	7859	2	Y	155	150	0	4	1	4
09	9360	X	8445	-0-	-915	-0-	443 176	1 9	7826	2	Y	160	155	0	4	1	5
10	9672	X	8801	-0-	-871	-0-	446 211	1 9	8144	2	Y	192	180	0	4	1	13
11	8940	X	8021	-0-	-919	-0-	391 216	1 9	7414	2	Y	196	198	0	2	1	9
12	9238	X	7857	-0-	-1381	-0-	379 217	1 9	7261	2	Y	197	195	0	3	1	8
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	428 199	1 9	7268	2	Y	181	175	0	4	1	10

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	463 950	1 9	7880	2	Y	864	833	0	31	1	22
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	431 668	1 9	7631	2	Y	607	588	0	22	1	19
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	472 757	1 9	8645	2	Y	688	647	0	13	1	47
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	40	0	7	1	-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

08	19840	X	13108	-0-	-6732	-0-	700 534	1 9	11874	2	Y	485	469	0	21	1	12
09	19170	X	13496	-0-	-5674	-0-	687 659	1 9	12150	2	Y	599	581	0	12	1	18
10	17918	X	12152	-0-	-5766	-0-	599 590	1 9	10963	2	Y	536	505	0	13	1	36
11	17310	X	833	-0-	-16477	-0-	39 50	1 9	744	2	Y	45	73	0	6	1	2
12	17887	X	15313	-0-	-2574	-0-	728 686	1 9	13899	2	Y	624	601	0	1	1	24
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	557 505	1 9	9436	2	Y	459	445	0	13	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 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
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	348	1	5961	2	Y	60	58	0	1	1	2
						66	9									
09	5550 X	4527	-0-	-1023	-0-	238	1	4209	2	Y	73	71	0	2	1	2
						80	9									
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	273	1	4990	2	Y	72	67	0	2	1	5
						79	9									
11	6180 X	4924	-0-	-1256	-0-	243	1	4608	2	Y	66	67	0	1	1	3
						73	9									
12	6386 X	3240	-0-	-3146	-0-	159	1	3050	2	Y	28	29	0	1	1	1
						31	9									
01	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	326	1	5485	2	Y	80	76	0	1	1	4
						88	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

08	6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	313	1	5330	2	Y	32	31	0	1	1	1
						35	9									
09	6690 X	6226	-0-	-464	-0-	330	1	5857	2	Y	35	34	0	1	1	1
						39	9									
10	6820 X	5884	-0-	-936	-0-	302	1	5529	2	Y	48	45	0	1	1	3
						53	9									
11	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	273	1	5190	2	Y	69	69	0			3
						76	9									
12	6820 X	4907	-0-	-1913	-0-	240	1	4562	2	Y	95	93	0	1	1	4
						105	9									
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	213	1	3622	2	Y	29	29	0	2	1	2
						32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	19747 X	17770	-0-	-1977	-0-	981	1	16698	2	Y	83	80	0	3	1	2
						91	9									
09	18270 X	12296	-0-	-5974	-0-	654	1	11576	2	Y	60	58	0	2	1	2
						66	9									
10	18352 X	9527	-0-	-8825	-0-	489	1	8977	2	Y	55	52	0	1	1	4
						61	9									
11	17760 X	11696	-0-	-6064	-0-	581	1	11021	2	Y	85	85	0			4
						94	9									
12	18352 X	11005	-0-	-7347	-0-	544	1	10362	2	Y	90	89	0	1	1	4
						99	9									
01	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	588	1	9922	2	Y	93	90	0	2	1	5
						102	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

08	9734 X	3143	-0-	-6591	-0-	175	1	2964	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	990 X	131	-0-	-859	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	5177 X	286	-0-	-4891	-0-	10	1	181	2	Y	86	80	0			6
						95	9									
11	5010 X	266	-0-	-4744	-0-	13	1	252	2	Y	1	6	0	1	1	-0-
						1	9									
12	5177 X	172	-0-	-5005	-0-	6	1	158	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	21	20	0			1
						23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	20522 X	19563	-0-	-959	-0-	1085	1	18446	2	Y	29	28	0	1	1	1
						32	9									
09	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	1068	1	18878	2	Y	30	29	0	1	1	1
						33	9									
10	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	1076	1	19674	2	Y	40	37	0	1	1	3
						44	9									
11	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	1004	1	19052	2	Y	46	47	0			2
						51	9									
12	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	1053	1	20103	2	Y	50	49	0	1	1	2
						55	9									
01	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1179	1	19974	2	Y	55	53	0	1	1	3
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

08	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-					-0-
09	39740 X	39740	-0-	-0-	-0-	2115	1	37414	2	Y	192	186	0			6
						211	9									
10	46564 X	46564	-0-	-0-	-0-	2403	1	44048	2	Y	103	98	0	4	1	7
						113	9									
11	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	1797	1	34051	2	Y	110	111	0	1	1	5
						121	9									
12	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	1425	1	27187	2	Y	79	79	0	2	1	3
						87	9									
01	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	1206	1	20367	2	Y	17	17	0	2	1	1
						19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-					-0-
09	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	1586	1	28057	2	Y	85	82	0			3
						94	9									
10	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	1428	1	26161	2	Y	64	61	0	2	1	4
						70	9									
11	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	1151	1	21809	2	Y	66	66	0	1	1	3
						73	9									
12	26722 X	21079	-0-	-5643	-0-	1048	1	19957	2	Y	67	66	0	1	1	3
						74	9									
01	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1065	1	17977	2	Y	72	70	0	1	1	4
						79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

08	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					-0-
09	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-					-0-
10	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
11	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-					Y	-0-					-0-
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	909	1	17328	2	Y	84	81	0			3
						92	9									
01	T. A.	24254	-0-	24254	24254	1353	1	22897	2	Y	4	5	0	2	1	-0-
						4	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 (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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	1023	X	77	-0-	-946	-0-	69	2	8	9	Y	7	7	0					-0-
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	Y	43	42	0					1
							47	9											
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	103	1	1883	2	Y	63	59	0	1	1			4
							69	9											
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	Y	59	59	0	1	1			3
							65	9											
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2287	2	Y	73	72	0	1	1			3
							80	9											
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	22	23	0	1	1			1
							24	9											

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

08	9362	X	7576	-0-	-1786	-0-	407	1	6879	2	Y	264	255	0	8	1			7
							290	9											
09	9090	X	7575	-0-	-1515	-0-	394	1	6917	2	Y	240	233	0	7	1			7
							264	9											
10	8246	X	7499	-0-	-747	-0-	373	1	6812	2	Y	285	268	0	5	1			19
							314	9											
11	7860	X	7172	-0-	-688	-0-	345	1	6545	2	Y	256	261	0	3	1			11
							282	9											
12	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	353	1	6719	2	Y	296	290	0	5	1			12
							326	9											
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	396	1	6648	2	Y	243	236	0	6	1			13
							267	9											

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

08	39556 X	34067	-0-	-5489	-0-	1875	1	31925	2	Y	243	234	0	8	1	6
						267	9									
09	36450 X	29229	-0-	-7221	-0-	1554	1	27473	2	Y	184	178	0	6	1	6
						202	9									
10	37665 X	31840	-0-	-5825	-0-	1635	1	29932	2	Y	248	233	0	4	1	17
						273	9									
11	36450 X	36145	-0-	-305	-0-	1799	1	34078	2	Y	244	247	0	3	1	11
						268	9									
12	36642 X	36362	-0-	-280	-0-	1797	1	34293	2	Y	247	244	0	4	1	10
						272	9									
01	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	1997	1	33793	2	Y	235	227	0	5	1	13
						259	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	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 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
08	1147	X	224	-0-	-923	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	465	-0-	-645	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	623	-0-	-157	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		39	-0-	39	39	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	346	1	5863	2	Y	85	82	0	3	1	2
							94	9									
09	6240	X	6022	-0-	-218	-0-	317	1	5614	2	Y	83	80	0	2	1	3
							91	9									
10	6820	X	2873	-0-	-3947	-0-	147	1	2676	2	Y	45	43	0	2	1	3
							50	9									
11	6600	X	2751	-0-	-3849	-0-	137	1	2566	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
12	6820	X	3129	-0-	-3691	-0-	153	1	2913	2	Y	57	56	0	1	1	2
							63	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	250	1	4208	2	Y	86	82	0	1	1	5
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4428	2	Y	324	313	0	3	1	8
							356	9									
09	5400	X	4252	-0-	-1148	-0-	212	1	3773	2	Y	243	236	0	8	1	7
							267	9									
10	5580	X	4850	-0-	-730	-0-	236	1	4286	2	Y	298	280	0	5	1	20
							328	9									
11	5400	X	4795	-0-	-605	-0-	226	1	4250	2	Y	290	294	0	3	1	13
							319	9									
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	239	1	4557	2	Y	316	312	0	5	1	12
							348	9									
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	251	1	4276	2	Y	286	276	0	7	1	15
							315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7345	-0-	-932	-0-	385	1	6546	2	Y	376	364	0	12	1	9
							414	9									
09	8010	X	6776	-0-	-1234	-0-	342	1	6024	2	Y	373	362	0	9	1	11
							410	9									
10	8277	X	7073	-0-	-1204	-0-	344	1	6293	2	Y	396	372	0	8	1	27
							436	9									
11	7710	X	7222	-0-	-488	-0-	338	1	6457	2	Y	388	394	0	4	1	17
							427	9									
12	7967	X	7213	-0-	-754	-0-	337	1	6399	2	Y	434	427	0	7	1	17
							477	9									
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	197	1	3367	2	Y	116	118	0	9	1	6
							128	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

08	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	156	1	2611	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
09	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	192	1	3407	2	Y	46	45	0	2	1	1
							51	9									
10	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	307	1	2665	2	Y	51	48	0	1	1	3
							56	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	343	1	2982	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
12	3782	X	2362	-0-	-1420	-0-	115	1	2173	2	Y	67	66	0	1	1	3
							74	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	198	1	3369	2	Y	142	136	0	1	1	8
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

08	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	1901	1	32382	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	1190	1	21019	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	19654	X	17519	-0-	-2135	-0-	907	1	16600	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	21930	X	13100	-0-	-8830	-0-	653	1	12380	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
12	22661	X	12798	-0-	-9863	-0-	632	1	12086	2	Y	73	72	0	1	1	3
							80	9									
01	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	550	1	9265	2	Y	64	63	0	1	1	3
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

08	26071	X	25299	-0-	-772	-0-	1398	1	23809	2	Y	84	82	0	2	1	2
							92	9									
09	26331	X	26331	-0-	-0-	-0-	1405	1	24829	2	Y	88	85	0	2	1	3
							97	9									
10	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	1484	1	27194	2	Y	109	103	0	2	1	7
							120	9									
11	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	1345	1	25492	2	Y	111	112	0	1	1	5
							122	9									
12	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	1358	1	25902	2	Y	125	123	0	2	1	5
							138	9									
01	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	1479	1	25016	2	Y	119	115	0	3	1	6
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

08	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-					-0-
09	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-					-0-
10	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
11	11880 X	10254	-0-	-1626	-0-	513	1	9732	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
12	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	800	1	15262	2	Y	33	32	0			1
						36	9									
01	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	821	1	13863	2	Y	25	24	0	1	1	1
						28	9									

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
08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	610 541	1 9	10356	2	Y	492	475	0	5	1	12
09	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	465 138	1 9	8254	2	Y	125	121	0	12	1	4
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	439 153	1 9	8051	2	Y	139	131	0	3	1	9
11	11130	X	8385	-0-	-2745	-0-	411 161	1 9	7813	2	Y	146	148	0	1	1	6
12	11501	X	8974	-0-	-2527	-0-	438 174	1 9	8362	2	Y	158	155	0	3	1	6
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	479 172	1 9	8111	2	Y	156	151	0	3	1	8

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

08	9548	X	8642	-0-	-906	-0-	468 202	1 9	7972	2	Y	184	177	0	5	1	5
09	9240	X	8991	-0-	-249	-0-	466 252	1 9	8273	2	Y	229	222	0	5	1	7
10	9548	X	8150	-0-	-1398	-0-	817 241	1 9	7092	2	Y	219	206	0	5	1	15
11	8370	X	7483	-0-	-887	-0-	745 207	1 9	6531	2	Y	188	193	0	2	1	8
12	9300	X	7845	-0-	-1455	-0-	378 249	1 9	7218	2	Y	226	222	0	3	1	9
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	445 241	1 9	7524	2	Y	219	211	0	5	1	12

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
09	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	1548	1	27357	2	Y	-0-					-0-
10	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	1179 11	1 9	21615	2	Y	10	9	0			1
11	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	995 69	1 9	18835	2	Y	63	61	0			3
12	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	986 68	1 9	18815	2	Y	62	62	0	1	1	2
01	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	1077 63	1 9	18274	2	Y	57	55	0	1	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5208 X	2886	-0-	-2322	-0-	160	1	2694	2	Y	29	28	0	1	1	1
						32	9									
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	274	1	4873	2	Y	27	26	0	1	1	1
						30	9									
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	274	1	5020	2	Y	41	38	0	1	1	3
						45	9									
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	189	1	3598	2	Y	30	32	0			1
						33	9									
12	5363 X	2447	-0-	-2916	-0-	120	1	2270	2	Y	52	50	0	1	1	2
						57	9									
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	99	1	1694	2	Y	38	37	0	1	1	2
						42	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	390 X	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	248 X	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	40548	X	21178	-0-	-19370	-0-	1175	1	20003	2	Y	-0-					-0-
09	27960	X	19124	-0-	-8836	-0-	1023	1	18081	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
10	24304	X	19239	-0-	-5065	-0-	995	1	18190	2	Y	49	47	0			3
							54	9									
11	21570	X	17912	-0-	-3658	-0-	895	1	16967	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
12	21173	X	17868	-0-	-3305	-0-	888	1	16918	2	Y	56	55	0	1	1	2
							62	9									
01	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	969	1	16355	2	Y	42	41	0	1	1	2
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

08	9145	X	7827	-0-	-1318	-0-	434	1	7351	2	Y	38	37	0	1	1	1
							42	9									
09	8850	X	7658	-0-	-1192	-0-	411	1	7210	2	Y	34	33	0	1	1	1
							37	9									
10	8835	X	7963	-0-	-872	-0-	410	1	7491	2	Y	56	52	0	1	1	4
							62	9									
11	8550	X	7232	-0-	-1318	-0-	357	1	6810	2	Y	59	60	0			3
							65	9									
12	8835	X	7740	-0-	-1095	-0-	380	1	7288	2	Y	65	64	0	1	1	3
							72	9									
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	418	1	7086	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

08	20708	X	19781	-0-	-927	-0-	1077	1	18324	2	Y	345	333	0	10	1	9
							380	9									
09	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	1077	1	19025	2	Y	363	352	0	9	1	11
							399	9									
10	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	1056	1	19376	2	Y	401	377	0	8	1	27
							441	9									
11	20010	X	17982	-0-	-2028	-0-	883	1	16695	2	Y	367	374	0	4	1	16
							404	9									
12	21173	X	19540	-0-	-1633	-0-	949	1	18112	2	Y	435	428	0	6	1	17
							479	9									
01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	1092	1	18465	2	Y	487	469	0	9	1	26
							536	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	4867	X	2490	-0-	-2377	-0-	128	1	2167	2	Y	177	171	0	5	1	4
							195	9									
09	4650	X	2695	-0-	-1955	-0-	125	1	2216	2	Y	322	312	0	4	1	10
							354	9									
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	3	0	7	1	-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	173	1	3258	2	Y	280	268	0			12
							308	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	146	1	2723	2	Y	439	429	0	5	1	17
							483	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	Y	203	200	0	9	1	11
							223	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
01	T. A.		685	-0-	685	826	38	1	647	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 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
08	27063	X	23345	-0-	-3718	-0-	1299	1	22046	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	26190	X	21862	-0-	-4328	-0-	1172	1	20690	2	Y	-0-					-0-
10	25978	X	22517	-0-	-3461	-0-	1165	1	21352	2	Y	-0-					-0-
11	24510	X	21519	-0-	-2991	-0-	1077	1	20442	2	Y	-0-					-0-
12	25327	X	23796	-0-	-1531	-0-	1185	1	22590	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
01	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	1432	1	24213	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

08	2263	X	1193	-0-	-1070	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	137	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	200	1	3710	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	274	1	5213	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	283	1	5417	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	313	1	5319	2	Y	61	59	0			3
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

08	19437	X	17742	-0-	-1695	-0-	986	1	16756	2	Y	-0-					-0-
09	18750	X	16332	-0-	-2418	-0-	874	1	15458	2	Y	-0-					-0-
10	17980	X	16749	-0-	-1231	-0-	867	1	15882	2	Y	-0-					-0-
11	17160	X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-					-0-
12	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	1008	1	19287	2	Y	-0-					-0-
01	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	1515	1	25620	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

08	21235	X	9835	-0-	-11400	-0-	547	1	9285	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	20160	X	11681	-0-	-8479	-0-	623	1	11056	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	20832	X	13731	-0-	-7101	-0-	711	1	13020	2	Y	-0-					-0-
11	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-					-0-
12	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	845	1	16161	2	Y	-0-					-0-
01	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	609	1	10315	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

08	29078	X	25290	-0-	-3788	-0-	1405	1	23885	2	Y	-0-					-0-
09	27870	X	23736	-0-	-4134	-0-	1269	1	22467	2	Y	-0-					-0-
10	28551	X	24472	-0-	-4079	-0-	1265	1	23207	2	Y	-0-					-0-
11	26520	X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-					-0-
12	27218	X	24492	-0-	-2726	-0-	1219	1	23273	2	Y	-0-					-0-
01	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	1256	1	21204	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23901	X	23050	-0-	-851	-0-	1281	1	21769	2	Y	-0-					-0-
09	23670	X	20799	-0-	-2871	-0-	1113	1	19686	2	Y	-0-					-0-
10	24707	X	21386	-0-	-3321	-0-	1108	1	20278	2	Y	-0-					-0-
11	23880	X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-					-0-
12	24676	X	17987	-0-	-6689	-0-	898	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	978	1	16539	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

08	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	1121	1	19043	2	Y	65	62	0	1	1	2
							72	9									
09	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	971	1	17148	2	Y	59	57	0	2	1	2
							65	9									
10	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	1037	1	19018	2	Y	59	56	0	1	1	4
							65	9									
11	19590	X	18860	-0-	-730	-0-	942	1	17854	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
12	20243	X	16312	-0-	-3931	-0-	809	1	15420	2	Y	75	74	0	1	1	3
							83	9									
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	823	1	13901	2	Y	74	72	0	1	1	4
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	674	1	11492	2	Y	43	41	0	1	1	1
							47	9									
09	8310	X	4115	-0-	-4195	-0-	220	1	3883	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
10	8587	X	5287	-0-	-3300	-0-	273	1	4996	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	290	1	5452	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	12214	X	3580	-0-	-8634	-0-	180	1	3388	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							12	9									
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	292	1	4962	2	Y	31	29	0			2
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

08	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	839	1	14275	2	Y	-0-					-0-
09	12690	X	4824	-0-	-7866	-0-	259	1	4565	2	Y	-0-					-0-
10	13113	X	1380	-0-	-11733	-0-	70	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	3325	-0-	-11315	-0-	167	1	3158	2	Y	-0-					-0-
12	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	788	1	15034	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	825	1	13954	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	2924	-0-	-4237	-0-	161	1	2763	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	344	1	6040	2	Y	501	486	0			15
							551	9									
10	7285	X	242	-0-	-7043	-0-	16	1	225	2	Y	1	5	0	11	1	-0-
							1	9									
11	7050	X	1385	-0-	-5665	-0-	64	1	1243	2	Y	71	68	0			3
							78	9									
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	495	1	9435	2	Y	995	958	0	1	1	39
							1095	9									
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	341	1	5764	2	Y	533	522	0	21	1	29
							586	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

08	19375	X	17157	-0-	-2218	-0-	952	1	16187	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	1124	1	19880	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
10	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	995	1	18194	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									
11	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	983	1	18648	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	20615	X	17592	-0-	-3023	-0-	875	1	16713	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	993	1	16823	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

08	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	694	1	11834	2	Y	32	31	0	1	1	1
							35	9									
09	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	671	1	11866	2	Y	42	41	0	1	1	1
							46	9									
10	12834	X	12632	-0-	-202	-0-	650	1	11930	2	Y	47	44	0	1	1	3
							52	9									
11	12420	X	7363	-0-	-5057	-0-	368	1	6960	2	Y	32	34	0			1
							35	9									
12	12989	X	5239	-0-	-7750	-0-	262	1	4949	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	283	1	4848	2	Y	30	28	0	1	1	2
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

08	18476	X	13150	-0-	-5326	-0-	722	1	12301	2	Y	115	111	0	3	1	3
							127	9									
09	16950	X	11597	-0-	-5353	-0-	613	1	10833	2	Y	137	133	0	3	1	4
							151	9									
10	16833	X	11221	-0-	-5612	-0-	571	1	10460	2	Y	173	162	0	3	1	12
							190	9									
11	14070	X	11534	-0-	-2536	-0-	570	1	10810	2	Y	140	144	0	2	1	6
							154	9									
12	14291	X	12891	-0-	-1400	-0-	633	1	12089	2	Y	154	151	0	3	1	6
							169	9									
01	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	785	1	13290	2	Y	162	156	0	3	1	9
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	813	-0-	-520	-0-	45	1	757	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	3180	X	573	-0-	-2607	-0-	31	1	533	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	3286	X	176	-0-	-3110	-0-	8	1	161	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3180	X	1121	-0-	-2059	-0-	57	1	1020	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	264	1	5031	2	Y	80	78	0	1	1	3
							88	9									
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	175	1	2953	2	Y	22	22	0	2	1	1
							24	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
08	25296	X	18567	-0-	-6729	-0-	1029	1	17526	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	24390	X	16764	-0-	-7626	-0-	896	1	15855	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	25203	X	21383	-0-	-3820	-0-	1104	1	20218	2	Y	55	51	0			4
							61	9									
11	23010	X	12583	-0-	-10427	-0-	628	1	11938	2	Y	15	18	0			1
							17	9									
12	23777	X	19914	-0-	-3863	-0-	990	1	18891	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	1047	1	17724	2	Y	33	31	0	1	1	2
							36	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
08	15934	X	12702	-0-	-3232	-0-	707	1	11975	2	Y	18	17	0	1	1	-0-
							20	9									
09	15120	X	12555	-0-	-2565	-0-	671	1	11854	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
10	15841	X	13098	-0-	-2743	-0-	675	1	12377	2	Y	42	39	0	1	1	3
							46	9									
11	15330	X	13227	-0-	-2103	-0-	660	1	12521	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
12	15841	X	15073	-0-	-768	-0-	750	1	14272	2	Y	46	45	0	1	1	2
							51	9									
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	796	1	13431	2	Y	48	46	0	1	1	3
							53	9									

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
08	19189	X	12885	-0-	-6304	-0-	709	1	12102	2	Y	67	64	0	2	1	2
							74	9									
09	18570	X	11846	-0-	-6724	-0-	629	1	11129	2	Y	80	78	0	2	1	2
							88	9									
10	17980	X	14461	-0-	-3519	-0-	742	1	13595	2	Y	113	105	0	2	1	8
							124	9									
11	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	892	1	16933	2	Y	138	139	0	1	1	6
							152	9									
12	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	953	1	18172	2	Y	163	160	0	3	1	6
							179	9									
01	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	824	1	13936	2	Y	123	118	0	4	1	7
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	10489	-0-	-5941	-0-	577	1	9824	2	Y	80	78	0	2	1	2
							88	9									
09	12360	X	8422	-0-	-3938	-0-	450	1	7972	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	12772	X	8277	-0-	-4495	-0-	428	1	7849	2	Y	-0-					-0-
11	10140	X	6102	-0-	-4038	-0-	306	1	5796	2	Y	-0-					-0-
12	10478	X	6012	-0-	-4466	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	265	1	4463	2	Y	-0-					-0-

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
08	9486	X	7698	-0-	-1788	-0-	404	1	6854	2	Y	400	386	0	10	1	10
							440	9									
09	9180	X	7960	-0-	-1220	-0-	402	1	7111	2	Y	406	394	0	10	1	12
							447	9									
10	8556	X	8350	-0-	-206	-0-	408	1	7424	2	Y	471	442	0	9	1	32
							518	9									
11	7440	X	967	-0-	-6473	-0-	45	1	865	2	Y	52	77	0	5	1	2
							57	9									
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	11532	X	10190	-0-	-1342	-0-	528	1	8927	2	Y	668	645	0	21	1	17
							735	9									
09	11160	X	8646	-0-	-2514	-0-	431	1	7654	2	Y	510	494	0	17	1	16
							561	9									
10	11811	X	8712	-0-	-3099	-0-	420	1	7687	2	Y	550	518	0	11	1	37
							605	9									
11	11430	X	1509	-0-	-9921	-0-	66	1	1320	2	Y	112	138	0	6	1	5
							123	9									
12	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	7316	X	4603	-0-	-2713	-0-	236	1	4015	2	Y	320	309	0	12	1	8
							352	9									
09	7110	X	5719	-0-	-1391	-0-	275	1	4884	2	Y	509	493	0	8	1	16
							560	9									
10	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	350	1	6416	2	Y	440	415	0	11	1	30
							484	9									
11	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	274	1	5234	2	Y	739	731	0	5	1	33
							813	9									
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	354	1	6755	2	Y	972	954	0	13	1	38
							1069	9									
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	334	1	5648	2	Y	744	721	0	21	1	40
							818	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3899	-0-	-1123	-0-	189	1	3204	2	Y	460	444	0	12	1	12
							506	9									
09	4740	X	2091	-0-	-2649	-0-	99	1	1787	2	Y	186	180	0	12	1	6
							205	9									
10	4898	X	92	-0-	-4806	-0-	92	2			Y	-0-	2	0	4	1	-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

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
08	16957	X	13139	-0-	-3818	-0-	725	1	12366	2	Y	44	42	0	2	1	1
							48	9									
09	16410	X	7995	-0-	-8415	-0-	428	1	7535	2	Y	29	28	0	1	1	1
							32	9									
10	17887	X	6737	-0-	-11150	-0-	347	1	6365	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
11	17310	X	14297	-0-	-3013	-0-	718	1	13579	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	17887	X	12160	-0-	-5727	-0-	598	1	11386	2	Y	160	154	0			6
							176	9									
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	530	1	8935	2	Y	123	118	0	4	1	7
							135	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
08	33728	X	31516	-0-	-2212	-0-	1749	1	29766	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	32640	X	30065	-0-	-2575	-0-	1608	1	28456	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	32984	X	32286	-0-	-698	-0-	1671	1	30613	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	31560	X	29346	-0-	-2214	-0-	1470	1	27874	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	32612	X	29913	-0-	-2699	-0-	1489	1	28422	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	29590	X	29590	-0-	-0-	-0-	1650	1	27937	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35278	X	33447	-0-	-1831	-0-	1855	1	31591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	33600	X	31815	-0-	-1785	-0-	1703	1	30111	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	34472	X	33114	-0-	-1358	-0-	1713	1	31399	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	33240	X	31153	-0-	-2087	-0-	1561	1	29590	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	34348	X	31746	-0-	-2602	-0-	1582	1	30161	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	1744	1	29498	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188821	X	110037	-0-	-78784	-0-	6091 253	1 9	103693	2	Y	230	222	0	8	1	6
09	161460	X	96516	-0-	-64944	-0-	5153 244	1 9	91119	2	Y	222	215	0	6	1	7
10	145638	X	92913	-0-	-52725	-0-	4797 238	1 9	87878	2	Y	216	203	0	5	1	15
11	131400	X	85578	-0-	-45822	-0-	4279 185	1 9	81114	2	Y	168	174	0	2	1	7
12	120621	X	79638	-0-	-40983	-0-	3958 179	1 9	75501	2	Y	163	161	0	3	1	6
01	74139	X	74139	-0-	-0-	-0-	4130 171	1 9	69838	2	Y	155	149	0	4	1	8

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

08	322896	X	225043	-0-	-97853	-0-	12418 1232	1 9	211393	2	Y	1120	1081	0	38	1	28
09	305280	X	199467	-0-	-105813	-0-	10620 1088	1 9	187759	2	Y	989	959	0	28	1	30
10	295306	X	197412	-0-	-97894	-0-	10168 981	1 9	186263	2	Y	892	841	0	21	1	60
11	248970	X	178043	-0-	-70927	-0-	8883 783	1 9	168377	2	Y	712	731	0	9	1	32
12	243691	X	177301	-0-	-66390	-0-	8797 710	1 9	167794	2	Y	645	640	0	12	1	25
01	166244	X	166244	-0-	-0-	-0-	9243 595	1 9	156406	2	Y	541	523	0	14	1	29

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

08	30969	X	28923	-0-	-2046	-0-	1603 13	1 9	27307	2	Y	12	12	0			-0-
09	29310	X	27333	-0-	-1977	-0-	1462 17	1 9	25854	2	Y	15	15	0			-0-
10	29946	X	28324	-0-	-1622	-0-	1466 26	1 9	26832	2	Y	24	22	0			2
11	28890	X	27460	-0-	-1430	-0-	1375 23	1 9	26062	2	Y	21	22	0			1
12	29853	X	27782	-0-	-2071	-0-	1384 35	1 9	26363	2	Y	32	31	0	1	1	1
01	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	1483 29	1 9	25095	2	Y	26	25	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978	X	23073	-0-	-2905	-0-	1280	1	21748	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
09	25140	X	21937	-0-	-3203	-0-	1167	1	20617	2	Y	139	135	0	1	1	4
							153	9									
10	25978	X	22878	-0-	-3100	-0-	1173	1	21476	2	Y	208	195	0	3	1	14
							229	9									
11	23898	X	23898	-0-	-0-	-0-	1187	1	22503	2	Y	189	193	0	2	1	8
							208	9									
12	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	1321	1	25190	2	Y	195	192	0	3	1	8
							215	9									
01	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	1451	1	24581	2	Y	172	167	0	4	1	9
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

08	34968	X	32168	-0-	-2800	-0-	1784	1	30362	2	Y	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									
09	32880	X	30167	-0-	-2713	-0-	1613	1	28525	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
10	33480	X	30654	-0-	-2826	-0-	1585	1	29030	2	Y	35	33	0	1	1	2
							39	9									
11	31650	X	30649	-0-	-1001	-0-	1532	1	29085	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
12	32612	X	31759	-0-	-853	-0-	1581	1	30144	2	Y	31	30	0	1	1	1
							34	9									
01	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	1652	1	27984	2	Y	40	38	0	1	1	2
							44	9									

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

08	17329	X	13654	-0-	-3675	-0-	756	1	12874	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
09	16770	X	13225	-0-	-3545	-0-	707	1	12490	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
10	15066	X	13114	-0-	-1952	-0-	675	1	12410	2	Y	26	24	0	1	1	2
							29	9									
11	14160	X	12178	-0-	-1982	-0-	608	1	11539	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
12	14632	X	13217	-0-	-1415	-0-	655	1	12520	2	Y	38	37	0	1	1	1
							42	9									
01	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	699	1	11824	2	Y	39	37	0	1	1	2
							43	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

08	7781	X	6986	-0-	-795	-0-	361	1	6138	2	Y	443	428	0	14	1	11
							487	9									
09	7530	X	7083	-0-	-447	-0-	351	1	6222	2	Y	464	450	0	11	1	14
							510	9									
10	7626	X	7358	-0-	-268	-0-	353	1	6467	2	Y	489	460	0	10	1	33
							538	9									
11	7380	X	844	-0-	-6536	-0-	39	1	752	2	Y	48	74	0	5	1	2
							53	9									
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	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 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
08	49135 X	43574	-0-	-5561	-0-	2418	1	41156	2	Y	-0-					-0-
09	47550 X	41336	-0-	-6214	-0-	2214	1	39122	2	Y	-0-					-0-
10	46531 X	39459	-0-	-7072	-0-	2040	1	37419	2	Y	-0-					-0-
11	43200 X	35113	-0-	-8087	-0-	1759	1	33353	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	44640 X	43703	-0-	-937	-0-	2179	1	41524	2	Y	-0-					-0-
01	41141 X	41141	-0-	-0-	-0-	2295	1	38846	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

08	21173 X	19885	-0-	-1288	-0-	1096	1	18686	2	Y	94	91	0	3	1	2
						103	9									
09	18690 X	18410	-0-	-280	-0-	979	1	17314	2	Y	106	103	0	2	1	3
						117	9									
10	21669 X	19020	-0-	-2649	-0-	976	1	17867	2	Y	161	151	0	2	1	11
						177	9									
11	20940 X	18443	-0-	-2497	-0-	921	1	17447	2	Y	68	74	0	2	1	3
						75	9									
12	21638 X	19978	-0-	-1660	-0-	986	1	18831	2	Y	146	142	0	1	1	6
						161	9									
01	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	1104	1	18688	2	Y	118	115	0	3	1	6
						130	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

08	50778 X	48874	-0-	-1904	-0-	2711	1	46157	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
09	48420 X	45615	-0-	-2805	-0-	2434	1	43035	2	Y	133	129	0			4
						146	9									
10	49972 X	44910	-0-	-5062	-0-	2324	1	42541	2	Y	41	39	0	3	1	3
						45	9									
11	48150 X	45364	-0-	-2786	-0-	2274	1	43078	2	Y	11	13	0			1
						12	9									
12	49755 X	45908	-0-	-3847	-0-	2288	1	43609	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
01	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	2466	1	41741	2	Y	13	12	0			1
						14	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

08	24211 X	20369	-0-	-3842	-0-	1123	1	19116	2	Y	118	114	0	4	1	3
						130	9									
09	22980 X	19202	-0-	-3778	-0-	1019	1	18043	2	Y	127	123	0	3	1	4
						140	9									
10	23746 X	19833	-0-	-3913	-0-	1017	1	18614	2	Y	184	173	0	3	1	12
						202	9									
11	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	921	1	17453	2	Y	162	165	0	2	1	7
						178	9									
12	22599 X	20573	-0-	-2026	-0-	1014	1	19369	2	Y	173	170	0	3	1	7
						190	9									
01	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	1120	1	18946	2	Y	151	146	0	4	1	8
						166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6667	-0-	-1083	-0-	347	1	5925	2	Y	359	346	0	13	1	9
							395	9									
09	7500	X	6969	-0-	-531	-0-	351	1	6202	2	Y	378	366	0	9	1	12
							416	9									
10	7750	X	6189	-0-	-1561	-0-	305	1	5591	2	Y	266	252	0	8	1	18
							293	9									
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	334	1	6304	2	Y	312	313	0	3	1	14
							343	9									
12	7192	X	6700	-0-	-492	-0-	312	1	5953	2	Y	395	389	0	5	1	15
							435	9									
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	333	1	5636	2	Y	304	295	0	8	1	16
							334	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

08	8494	X	7809	-0-	-685	-0-	421	1	7193	2	Y	177	172	0	5	1	4
							195	9									
09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	583	1	10274	2	Y	227	220	0	4	1	7
							250	9									
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	541	1	9915	2	Y	248	233	0	5	1	17
							273	9									
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	409	1	7767	2	Y	242	245	0	3	1	11
							266	9									
12	11470	X	7536	-0-	-3934	-0-	363	1	6897	2	Y	251	248	0	4	1	10
							276	9									
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	395	1	6645	2	Y	224	217	0	5	1	12
							246	9									

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	402	1	7651	2	Y	443	423	0			20
							487	9									
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	282	1	5403	2	Y	513	505	0	8	1	20
							564	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	182	1	3090	2	Y	143	144	0	11	1	8
							157	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

08	7843	X	6291	-0-	-1552	-0-	344	1	5837	2	Y	100	96	0	4	1	3
							110	9									
09	7020	X	6030	-0-	-990	-0-	317	1	5611	2	Y	93	90	0	3	1	3
							102	9									
10	8742	X	4436	-0-	-4306	-0-	225	1	4134	2	Y	70	66	0	2	1	5
							77	9									
11	8460	X	2714	-0-	-5746	-0-	134	1	2539	2	Y	37	39	0	1	1	2
							41	9									
12	8742	X	6686	-0-	-2056	-0-	328	1	6236	2	Y	111	108	0	1	1	4
							122	9									
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	277	1	4680	2	Y	89	86	0	2	1	5
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	270	1	4619	2	Y	90	87	0	3	1	2
							99	9									
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	267	1	4719	2	Y	89	86	0	2	1	3
							98	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	249	1	4561	2	Y	99	93	0	2	1	7
							109	9									
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	263	1	4986	2	Y	113	114	0	1	1	5
							124	9									
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	258	1	4928	2	Y	129	127	0	2	1	5
							142	9									
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	282	1	4777	2	Y	131	126	0	3	1	7
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42811	X	38185	-0-	-4626	-0-	2119	1	36065	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	40350	X	36570	-0-	-3780	-0-	1956	1	34591	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
10	41323	X	38464	-0-	-2859	-0-	1988	1	36445	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
11	39390	X	36728	-0-	-2662	-0-	1839	1	34843	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
12	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	2051	1	39108	2	Y	31	31	0	1	1	1
							34	9									
01	40082	X	40082	-0-	-0-	-0-	2234	1	37811	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	3452	-0-	-2407	-0-	188	1	3187	2	Y	70	67	0	3	1	2
							77	9									
09	5670	X	3861	-0-	-1809	-0-	198	1	3497	2	Y	151	146	0	2	1	5
							166	9									
10	5859	X	4147	-0-	-1712	-0-	202	1	3724	2	Y	201	189	0	3	1	14
							221	9									
11	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	169	1	3195	2	Y	135	141	0	2	1	6
							149	9									
12	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	165	1	3122	2	Y	171	167	0	3	1	7
							188	9									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	179	1	3024	2	Y	172	166	0	4	1	9
							189	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6408	-0-	-784	-0-	348	1	5941	2	Y	108	104	0	3	1	3
							119	9									
09	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	335	1	5941	2	Y	108	105	0	3	1	3
							119	9									
10	7192	X	6994	-0-	-198	-0-	354	1	6497	2	Y	130	122	0	2	1	9
							143	9									
11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	338	1	6453	2	Y	136	138	0	1	1	6
							150	9									
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	328	1	6255	2	Y	155	152	0	3	1	6
							171	9									
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	351	1	5908	2	Y	145	140	0	3	1	8
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	2871	-0-	-1934	-0-	156	1	2634	2	Y	74	71	0	3	1	2
							81	9									
09	4650	X	161	-0-	-4489	-0-	6	1	151	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
							4	9									
10	4805	X	2059	-0-	-2746	-0-	104	1	1890	2	Y	59	55	0			4
							65	9									
11	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	187	1	3556	2	Y	121	120	0			5
							133	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	222	1	4274	2	Y	159	156	0	2	1	6
							175	9									
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	237	1	4012	2	Y	145	140	0	3	1	8
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

08	33082	X	33082	-0-	-0-	-0-	1835	1	31247	2	Y	-0-					-0-
09	31350	X	30614	-0-	-736	-0-	1636	1	28978	2	Y	-0-					-0-
10	35123	X	31912	-0-	-3211	-0-	1650	1	30262	2	Y	-0-					-0-
11	33990	X	29591	-0-	-4399	-0-	1484	1	28107	2	Y	-0-					-0-
12	35123	X	28707	-0-	-6416	-0-	1429	1	27276	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	1459	1	24704	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

08	18135	X	5698	-0-	-12437	-0-	317	1	5381	2	Y	-0-					-0-
09	17550	X	11991	-0-	-5559	-0-	640	1	11351	2	Y	-0-					-0-
10	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	942	1	17275	2	Y	-0-					-0-
11	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	800	1	15176	2	Y	-0-					-0-
12	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	627	1	11974	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	721	1	12214	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

08	41505	X	41505	-0-	-0-	-0-	2302	1	39178	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
09	38327	X	38327	-0-	-0-	-0-	2053	1	36273	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
10	41664	X	39271	-0-	-2393	-0-	2033	1	37238	2	Y	-0-					-0-
11	40320	X	37190	-0-	-3130	-0-	1864	1	35326	2	Y	-0-					-0-
12	41664	X	37019	-0-	-4645	-0-	1842	1	35177	2	Y	-0-					-0-
01	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	2014	1	34069	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

08	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	1158	1	19718	2	Y	-0-					-0-
09	11520	X	11233	-0-	-287	-0-	600	1	10633	2	Y	-0-					-0-
10	7347	X	4996	-0-	-2351	-0-	258	1	4738	2	Y	-0-					-0-
11	20190	X	6588	-0-	-13602	-0-	328	1	6260	2	Y	-0-					-0-
12	20863	X	15184	-0-	-5679	-0-	757	1	14426	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	766	1	12927	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37510	X	33424	-0-	-4086	-0-	1816	1	30958	2	Y	591	570	0	19	1	15
							650	9									
09	36300	X	32264	-0-	-4036	-0-	1692	1	29956	2	Y	560	543	0	15	1	17
							616	9									
10	36859	X	32872	-0-	-3987	-0-	1667	1	30548	2	Y	597	562	0	12	1	40
							657	9									
11	33630	X	31122	-0-	-2508	-0-	1529	1	28964	2	Y	572	581	0	6	1	25
							629	9									
12	34751	X	31889	-0-	-2862	-0-	1555	1	29671	2	Y	603	594	0	10	1	24
							663	9									
01	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	1702	1	28801	2	Y	573	553	0	13	1	31
							630	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

08	33387	X	28721	-0-	-4666	-0-	1563	1	26574	2	Y	531	513	0	17	1	13
							584	9									
09	32310	X	27591	-0-	-4719	-0-	1449	1	25603	2	Y	490	475	0	13	1	15
							539	9									
10	31434	X	28154	-0-	-3280	-0-	1426	1	26095	2	Y	575	540	0	11	1	39
							633	9									
11	29130	X	26782	-0-	-2348	-0-	1314	1	24906	2	Y	511	521	0	6	1	23
							562	9									
12	30101	X	27408	-0-	-2693	-0-	1338	1	25485	2	Y	532	525	0	9	1	21
							585	9									
01	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	1461	1	24740	2	Y	515	497	0	11	1	28
							567	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

08	18445	X	11568	-0-	-6877	-0-	629	1	10723	2	Y	196	189	0	7	1	5
							216	9									
09	17850	X	12828	-0-	-5022	-0-	673	1	11896	2	Y	235	228	0	5	1	7
							259	9									
10	14787	X	11978	-0-	-2809	-0-	605	1	11069	2	Y	276	259	0	5	1	19
							304	9									
11	13680	X	12601	-0-	-1079	-0-	617	1	11677	2	Y	279	283	0	3	1	12
							307	9									
12	14136	X	12403	-0-	-1733	-0-	604	1	11477	2	Y	293	289	0	5	1	11
							322	9									
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	620	1	10487	2	Y	266	257	0	6	1	14
							293	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

08	12400	X	10169	-0-	-2231	-0-	548	1	9342	2	Y	254	246	0	8	1	6
							279	9									
09	12000	X	10754	-0-	-1246	-0-	557	1	9880	2	Y	288	279	0	6	1	9
							317	9									
10	11470	X	10663	-0-	-807	-0-	537	1	9803	2	Y	294	277	0	6	1	20
							323	9									
11	10410	X	9948	-0-	-462	-0-	483	1	9153	2	Y	284	288	0	3	1	13
							312	9									
12	11098	X	10243	-0-	-855	-0-	494	1	9402	2	Y	315	311	0	5	1	12
							347	9									
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	426	1	7209	2	Y	198	192	0	7	1	11
							218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	925	1	17538	2	Y	534	510	0			24
							587	9									
12	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	1250	1	23825	2	Y	646	636	0	9	1	25
							711	9									
01	T. A.		19626	-0-	19626	19626	1070	1	18113	2	Y	403	392	0	14	1	22
							443	9									

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
08	16275	X	15058	-0-	-1217	-0-	812	1	13806	2	Y	400	387	0	12	1	10
							440	9									
09	15720	X	14616	-0-	-1104	-0-	760	1	13427	2	Y	390	378	0	10	1	12
							429	9									
10	15903	X	15193	-0-	-710	-0-	760	1	13953	2	Y	436	410	0	9	1	29
							480	9									
11	14970	X	12294	-0-	-2676	-0-	587	1	11120	2	Y	534	534	0	5	1	24
							587	9									
12	15469	X	13409	-0-	-2060	-0-	634	1	12122	2	Y	594	586	0	9	1	23
							653	9									
01	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	578	1	9794	2	Y	419	407	0	13	1	22
							461	9									

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
08	13392	X	11410	-0-	-1982	-0-	618	1	10513	2	Y	254	246	0	8	1	6
							279	9									
09	12570	X	12178	-0-	-392	-0-	637	1	11234	2	Y	279	270	0	6	1	9
							307	9									
10	12989	X	12348	-0-	-641	-0-	622	1	11399	2	Y	297	280	0	6	1	20
							327	9									
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	578	1	10976	2	Y	294	298	0	3	1	13
							323	9									
12	12586	X	12240	-0-	-346	-0-	594	1	11325	2	Y	292	289	0	5	1	11
							321	9									
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	656	1	11124	2	Y	276	266	0	6	1	15
							304	9									

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
08	18600	X	15417	-0-	-3183	-0-	843	1	14322	2	Y	229	221	0	7	1	6
							252	9									
09	17550	X	14904	-0-	-2646	-0-	783	1	13878	2	Y	221	214	0	6	1	7
							243	9									
10	16368	X	14603	-0-	-1765	-0-	742	1	13601	2	Y	236	222	0	5	1	16
							260	9									
11	15780	X	13528	-0-	-2252	-0-	663	1	12603	2	Y	238	240	0	3	1	11
							262	9									
12	16306	X	13758	-0-	-2548	-0-	671	1	12814	2	Y	248	245	0	4	1	10
							273	9									
01	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	746	1	12606	2	Y	237	229	0	5	1	13
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	7688	X	4791	-0-	-2897	-0-	250 277	1 9	4264	2	Y	252	243	0	9	1	6
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	457 535	1 9	8084	2	Y	486	471	0	6	1	15
10	7657	X	7254	-0-	-403	-0-	350 493	1 9	6411	2	Y	448	422	0	11	1	30
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	316 490	1 9	5982	2	Y	445	450	0	5	1	20
12	9393	X	6745	-0-	-2648	-0-	316 424	1 9	6005	2	Y	385	382	0	8	1	15
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	365 482	1 9	6148	2	Y	438	422	0	8	1	23

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	678 1299	1 9	11535	2	Y	1181	1140	0	22	1	30
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	606 1214	1 9	10717	2	Y	1104	1070	0	30	1	34
10	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	572 1216	1 9	10477	2	Y	1105	1040	0	24	1	75
11	13080	X	11546	-0-	-1534	-0-	523 1125	1 9	9898	2	Y	1023	1041	0	12	1	45
12	13516	X	11963	-0-	-1553	-0-	540 1158	1 9	10265	2	Y	1053	1039	0	18	1	41
01	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	580 1051	1 9	9857	2	Y	955	923	0	22	1	51

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

08	11191	X	9133	-0-	-2058	-0-	482 495	1 9	8156	2	Y	450	434	0	13	1	11
09	10830	X	8670	-0-	-2160	-0-	447 331	1 9	7892	2	Y	301	292	0	11	1	9
10	11191	X	9692	-0-	-1499	-0-	476 461	1 9	8755	2	Y	419	393	0	7	1	28
11	10770	X	9640	-0-	-1130	-0-	463 416	1 9	8761	2	Y	378	385	0	4	1	17
12	11129	X	8985	-0-	-2144	-0-	425 435	1 9	8125	2	Y	395	390	0	7	1	15
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	250 156	1 9	4239	2	Y	142	141	0	8	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	15720	-0-	-1361	-0-	870	1	14821	2	Y	26	24	0	1	1	1
							29	9									
09	16530	X	16002	-0-	-528	-0-	851	1	15079	2	Y	65	63	0	1	1	2
							72	9									
10	16647	X	15148	-0-	-1499	-0-	779	1	14278	2	Y	83	78	0	1	1	6
							91	9									
11	15210	X	14679	-0-	-531	-0-	731	1	13878	2	Y	64	66	0	1	1	3
							70	9									
12	16523	X	13464	-0-	-3059	-0-	666	1	12731	2	Y	61	61	0	1	1	2
							67	9									
01	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	757	1	12790	2	Y	53	51	0	1	1	3
							58	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
08	44671	X	41728	-0-	-2943	-0-	2312	1	39388	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
09	43230	X	36126	-0-	-7104	-0-	1934	1	34167	2	Y	23	22	0	1	1	1
							25	9									
10	43090	X	38991	-0-	-4099	-0-	2016	1	36938	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									
11	40380	X	36717	-0-	-3663	-0-	1839	1	34845	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
12	41726	X	28629	-0-	-13097	-0-	1425	1	27152	2	Y	47	45	0	1	1	2
							52	9									
01	36557	X	36557	-0-	-0-	-0-	2037	1	34467	2	Y	48	46	0	1	1	3
							53	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
08	39463	X	34902	-0-	-4561	-0-	1908	1	32449	2	Y	495	478	0	16	1	12
							545	9									
09	38190	X	31489	-0-	-6701	-0-	1667	1	29467	2	Y	323	313	0	12	1	10
							355	9									
10	36270	X	32606	-0-	-3664	-0-	1676	1	30724	2	Y	187	177	0	7	1	13
							206	9									
11	35100	X	31275	-0-	-3825	-0-	1557	1	29511	2	Y	188	191	0	2	1	8
							207	9									
12	36270	X	27010	-0-	-9260	-0-	1338	1	25496	2	Y	160	159	0	3	1	6
							176	9									
01	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	1837	1	31070	2	Y	218	208	0	4	1	12
							240	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 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
08	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	151	1	2541	2	Y	68	65	0	3	1	2
							75	9									
09	3000	X	2601	-0-	-399	-0-	137	1	2390	2	Y	67	65	0	2	1	2
							74	9									
10	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	126	1	2259	2	Y	67	63	0	1	1	5
							74	9									
11	3600	X	2506	-0-	-1094	-0-	124	1	2302	2	Y	73	74	0	1	1	3
							80	9									
12	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	120	1	2266	2	Y	78	77	0	1	1	3
							86	9									
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	2060	2	Y	70	67	0	2	1	4
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23715	X	18767	-0-	-4948	-0-	1011	1	17194	2	Y	511	493	0	17	1	13
							562	9									
09	22950	X	18272	-0-	-4678	-0-	941	1	16639	2	Y	629	610	0	13	1	19
							692	9									
10	22010	X	18308	-0-	-3702	-0-	907	1	16590	2	Y	737	692	0	14	1	50
							811	9									
11	21300	X	16969	-0-	-4331	-0-	825	1	15618	2	Y	478	499	0	8	1	21
							526	9									
12	22010	X	17832	-0-	-4178	-0-	866	1	16506	2	Y	418	415	0	8	1	16
							460	9									
01	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	1084	1	18341	2	Y	408	393	0	9	1	22
							449	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

08	36859	X	32031	-0-	-4828	-0-	1776	1	30252	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	33270	X	30244	-0-	-3026	-0-	1621	1	28619	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	34317	X	31216	-0-	-3101	-0-	1615	1	29594	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	32220	X	31151	-0-	-1069	-0-	1561	1	29584	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	32736	X	31023	-0-	-1713	-0-	1547	1	29473	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	1691	1	28647	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

08	33511	X	28017	-0-	-5494	-0-	1546	1	26331	2	Y	127	123	0	4	1	3
							140	9									
09	29130	X	26081	-0-	-3049	-0-	1389	1	24532	2	Y	145	141	0	3	1	4
							160	9									
10	29698	X	27010	-0-	-2688	-0-	1388	1	25432	2	Y	173	162	0	3	1	12
							190	9									
11	27780	X	26532	-0-	-1248	-0-	1322	1	25025	2	Y	168	171	0	2	1	7
							185	9									
12	28427	X	27230	-0-	-1197	-0-	1347	1	25690	2	Y	175	172	0	3	1	7
							193	9									
01	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	1496	1	25322	2	Y	152	147	0	4	1	8
							167	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

08	45632	X	41729	-0-	-3903	-0-	2276	1	38726	2	Y	661	638	0	23	1	17
							727	9									
09	44160	X	39097	-0-	-5063	-0-	2093	1	37004	2	Y	-0-	17	1			-0-
10	44702	X	38072	-0-	-6630	-0-	1938	1	35495	2	Y	581	542	0			39
							639	9									
11	42450	X	37457	-0-	-4993	-0-	1832	1	34759	2	Y	787	785	0	6	1	35
							866	9									
12	42470	X	40316	-0-	-2154	-0-	1961	1	37410	2	Y	859	846	0	14	1	34
							945	9									
01	38500	X	38500	-0-	-0-	-0-	2104	1	35639	2	Y	688	667	0	18	1	37
							757	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43927	X	40113	-0-	-3814	-0-	2198	1	37391	2	Y	476	460	0	14	1	12
							524	9									
09	41850	X	38387	-0-	-3463	-0-	2027	1	35841	2	Y	472	458	0	12	1	14
							519	9									
10	42563	X	39426	-0-	-3137	-0-	2012	1	36847	2	Y	515	484	0	10	1	35
							567	9									
11	40440	X	37250	-0-	-3190	-0-	1840	1	34861	2	Y	499	507	0	5	1	22
							549	9									
12	40703	X	37893	-0-	-2810	-0-	1858	1	35448	2	Y	534	526	0	9	1	21
							587	9									
01	36977	X	36977	-0-	-0-	-0-	2033	1	34396	2	Y	498	481	0	11	1	27
							548	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
08	7409	X	6633	-0-	-776	-0-	306	1	5202	2	Y	1023	987	0	34	1	26
							1125	9									
09	7140	X	4794	-0-	-2346	-0-	212	1	3757	2	Y	750	727	0	26	1	23
							825	9									
10	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	283	1	5175	2	Y	541	511	0	16	1	37
							595	9									
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	290	1	5463	2	Y	1441	1408	0	6	1	64
							1585	9									
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	292	1	5572	2	Y	1262	1252	0	25	1	49
							1388	9									
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	251	1	4256	2	Y	734	717	0	27	1	39
							807	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 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
08	3193	X	2126	-0-	-1067	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3090	X	1742	-0-	-1348	-0-	91	1	1632	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
10	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	98	1	1784	2	Y	316	296	0			21
							348	9									
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	149	1	2853	2	Y	763	747	0	3	1	34
							839	9									
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	130	1	2463	2	Y	756	747	0	13	1	30
							832	9									
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	1884	2	Y	488	476	0	16	1	26
							537	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69285	X	63276	-0-	-6009	-0-	3510	1	59760	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	67050	X	60072	-0-	-6978	-0-	3215	1	56853	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	66743	X	61456	-0-	-5287	-0-	3182	1	58267	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	62700	X	58458	-0-	-4242	-0-	2929	1	55522	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	64201	X	59807	-0-	-4394	-0-	2979	1	56818	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	59197	X	59197	-0-	-0-	-0-	3304	1	55880	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 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
08	25203	X	22578	-0-	-2625	-0-	1195	1	20336	2	Y	952	919	0	30	1	24
							1047	9									
09	24390	X	22589	-0-	-1801	-0-	1149	1	20277	2	Y	1057	1025	0	24	1	32
							1163	9									
10	29853	X	22525	-0-	-7328	-0-	1104	1	20214	2	Y	1097	1032	0	23	1	74
							1207	9									
11	28890	X	21836	-0-	-7054	-0-	1030	1	19550	2	Y	1142	1154	0	11	1	51
							1256	9									
12	29853	X	22710	-0-	-7143	-0-	1045	1	19903	2	Y	1602	1570	0	20	1	63
							1762	9									
01	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	1094	1	18528	2	Y	1838	1769	0	34	1	98
							2022	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
08	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	300	1	5106	2	Y	980	945	0	30	1	25
							1078	9									
09	6810	X	4683	-0-	-2127	-0-	210	1	3675	2	Y	725	703	0	25	1	22
							798	9									
10	7037	X	5683	-0-	-1354	-0-	262	1	4786	2	Y	577	544	0	16	1	39
							635	9									
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	275	1	5258	2	Y	1046	1033	0	6	1	46
							1151	9									
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	280	1	5321	2	Y	1226	1206	0	18	1	48
							1349	9									
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	277	1	4684	2	Y	473	470	0	26	1	25
							520	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
08	26009	X	22035	-0-	-3974	-0-	1169	1	19892	2	Y	885	854	0	29	1	22
							974	9									
09	25170	X	21562	-0-	-3608	-0-	1102	1	19472	2	Y	898	871	0	22	1	27
							988	9									
10	24025	X	21727	-0-	-2298	-0-	1072	1	19643	2	Y	920	866	0	19	1	62
							1012	9									
11	22110	X	21055	-0-	-1055	-0-	1003	1	19041	2	Y	919	930	0	10	1	41
							1011	9									
12	22847	X	21777	-0-	-1070	-0-	1024	1	19535	2	Y	1107	1089	0	16	1	43
							1218	9									
01	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	1086	1	18361	2	Y	925	895	0	24	1	49
							1018	9									

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
08	24056	X	20013	-0-	-4043	-0-	1051	1	17886	2	Y	978	943	0	29	1	25
							1076	9									
09	23280	X	19751	-0-	-3529	-0-	998	1	17673	2	Y	982	952	0	25	1	30
							1080	9									
10	23312	X	20454	-0-	-2858	-0-	1000	1	18295	2	Y	1054	992	0	21	1	71
							1159	9									
11	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	1032	1	19603	2	Y	1105	1116	0	11	1	49
							1216	9									
12	21731	X	20572	-0-	-1159	-0-	974	1	18554	2	Y	949	942	0	19	1	37
							1044	9									
01	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	1045	1	17669	2	Y	1076	1035	0	20	1	58
							1184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27207	X	27207	-0-	-0-	-0-	1456	1	24801	2	Y	864	834	0	24	1	22
							950	9									
09	25560	X	24452	-0-	-1108	-0-	1261	1	22301	2	Y	809	784	0	22	1	25
							890	9									
10	26412	X	24905	-0-	-1507	-0-	1241	1	22742	2	Y	838	789	0	17	1	57
							922	9									
11	26340	X	23325	-0-	-3015	-0-	1125	1	21333	2	Y	788	801	0	9	1	35
							867	9									
12	27218	X	23788	-0-	-3430	-0-	1138	1	21713	2	Y	852	840	0	14	1	33
							937	9									
01	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	1230	1	20808	2	Y	795	767	0	18	1	43
							875	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
08	19871	X	16437	-0-	-3434	-0-	865	1	14747	2	Y	750	723	0	25	1	19
							825	9									
09	19230	X	17921	-0-	-1309	-0-	905	1	16028	2	Y	898	871	0	19	1	27
							988	9									
10	19871	X	18051	-0-	-1820	-0-	882	1	16147	2	Y	929	874	0	19	1	63
							1022	9									
11	17610	X	17555	-0-	-55	-0-	833	1	15764	2	Y	871	885	0	10	1	39
							958	9									
12	18507	X	17924	-0-	-583	-0-	839	1	15999	2	Y	987	972	0	15	1	39
							1086	9									
01	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	915	1	15516	2	Y	1155	1111	0	21	1	62
							1271	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
08	19313	X	18003	-0-	-1310	-0-	972	1	16533	2	Y	453	438	0	14	1	11
							498	9									
09	18690	X	17857	-0-	-833	-0-	927	1	16426	2	Y	458	444	0	11	1	14
							504	9									
10	20894	X	18219	-0-	-2675	-0-	913	1	16759	2	Y	497	467	0	10	1	34
							547	9									
11	20220	X	17471	-0-	-2749	-0-	838	1	15923	2	Y	645	645	0	5	1	29
							710	9									
12	20894	X	17935	-0-	-2959	-0-	853	1	16335	2	Y	679	670	0	11	1	27
							747	9									
01	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	937	1	15861	2	Y	539	522	0	15	1	29
							593	9									

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
08	43059	X	35282	-0-	-7777	-0-	1940	1	33049	2	Y	266	257	0	9	1	7
							293	9									
09	38850	X	33686	-0-	-5164	-0-	1786	1	31599	2	Y	274	266	0	7	1	8
							301	9									
10	40145	X	37868	-0-	-2277	-0-	1945	1	35586	2	Y	306	287	0	6	1	21
							337	9									
11	37650	X	31238	-0-	-6412	-0-	1548	1	29361	2	Y	299	304	0	3	1	13
							329	9									
12	38905	X	35801	-0-	-3104	-0-	1767	1	33673	2	Y	328	323	0	5	1	13
							361	9									
01	35829	X	35829	-0-	-0-	-0-	1983	1	33502	2	Y	313	302	0	7	1	17
							344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 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
08	46159	X	42629	-0-	-3530	-0-	2346	1	39928	2	Y	323	312	0	10	1	8
							355	9									
09	42540	X	38966	-0-	-3574	-0-	2069	1	36560	2	Y	306	297	0	8	1	9
							337	9									
10	43958	X	34623	-0-	-9335	-0-	1774	1	32507	2	Y	311	292	0	7	1	21
							342	9									
11	41250	X	37078	-0-	-4172	-0-	1842	1	34886	2	Y	318	322	0	3	1	14
							350	9									
12	42625	X	38424	-0-	-4201	-0-	1903	1	36251	2	Y	245	243	0	6	1	10
							270	9									
01	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	2019	1	34175	2	Y	327	314	0	5	1	18
							360	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

08	47988	X	44793	-0-	-3195	-0-	2468	1	41988	2	Y	306	295	0	10	1	8
							337	9									
09	46440	X	40710	-0-	-5730	-0-	2162	1	38216	2	Y	302	293	0	8	1	9
							332	9									
10	47120	X	41987	-0-	-5133	-0-	2154	1	39461	2	Y	338	317	0	7	1	23
							372	9									
11	43350	X	39456	-0-	-3894	-0-	1958	1	37135	2	Y	330	334	0	4	1	15
							363	9									
12	44795	X	40046	-0-	-4749	-0-	1975	1	37687	2	Y	349	344	0	6	1	14
							384	9									
01	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	2161	1	36596	2	Y	330	319	0	7	1	18
							363	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

08	144615	X	105500	-0-	-39115	-0-	5853	1	99647	2	Y	-0-					-0-
09	123870	X	97775	-0-	-26095	-0-	5237	1	92538	2	Y	-0-					-0-
10	120776	X	100408	-0-	-20368	-0-	5196	1	95211	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	115770	X	97347	-0-	-18423	-0-	4878	1	92468	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	108407	X	95354	-0-	-13053	-0-	4750	1	90603	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	85510	X	85510	-0-	-0-	-0-	4770	1	80739	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

08	204941	X	135720	-0-	-69221	-0-	7528	1	128191	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	173850	X	130470	-0-	-43380	-0-	6985	1	123484	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	157418	X	139587	-0-	-17831	-0-	7227	1	132359	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	152340	X	141774	-0-	-10566	-0-	7103	1	134656	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	143127	X	136643	-0-	-6484	-0-	6810	1	129832	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	122815	X	122815	-0-	-0-	-0-	6853	1	115960	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 #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 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
08	114142	X	100014	-0-	-14128	-0-	5530	1	94174	2	Y	282	272	0	3	1	7
							310	9									
09	105480	X	103062	-0-	-2418	-0-	5506	1	97405	2	Y	137	133	0	7	1	4
							151	9									
10	103943	X	93953	-0-	-9990	-0-	4860	1	88984	2	Y	99	93	0	3	1	7
							109	9									
11	96810	X	84934	-0-	-11876	-0-	4251	1	80582	2	Y	92	94	0	1	1	4
							101	9									
12	106485	X	83408	-0-	-23077	-0-	4150	1	79156	2	Y	93	91	0	2	1	4
							102	9									
01	79542	X	79542	-0-	-0-	-0-	4433	1	75009	2	Y	91	88	0	2	1	5
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 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
08	122605	X	101761	-0-	-20844	-0-	5635	1	95930	2	Y	178	172	0	6	1	4
							196	9									
09	113010	X	91301	-0-	-21709	-0-	4875	1	86217	2	Y	190	184	0	4	1	6
							209	9									
10	111755	X	90971	-0-	-20784	-0-	4699	1	86049	2	Y	203	191	0	4	1	14
							223	9									
11	102780	X	85419	-0-	-17361	-0-	4271	1	80946	2	Y	184	188	0	2	1	8
							202	9									
12	106206	X	85517	-0-	-20689	-0-	4251	1	81056	2	Y	191	189	0	3	1	7
							210	9									
01	82284	X	82284	-0-	-0-	-0-	4581	1	77510	2	Y	175	169	0	4	1	9
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 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
08	234174	X	162778	-0-	-71396	-0-	9026	1	153666	2	Y	78	75	0	3	1	2
							86	9									
09	226590	X	150704	-0-	-75886	-0-	8063	1	142566	2	Y	68	66	0	2	1	2
							75	9									
10	206801	X	145774	-0-	-61027	-0-	7541	1	138170	2	Y	57	54	0	1	1	4
							63	9									
11	192150	X	129413	-0-	-62737	-0-	6480	1	122882	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
12	176266	X	121379	-0-	-54887	-0-	6044	1	115285	2	Y	45	44	0	1	1	2
							50	9									
01	112504	X	112504	-0-	-0-	-0-	6275	1	106189	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									

BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44919	X	22805	-0-	-22114	-0-	1094	1	18609	2	Y	2820	2722	0	100	1	71
							3102	9									
09	43440	X	19713	-0-	-23727	-0-	904	1	15979	2	Y	2573	2494	0	71	1	79
							2830	9									
10	32488	X	18498	-0-	-13990	-0-	818	1	14957	2	Y	2475	2331	0	56	1	167
							2723	9									
11	25200	X	15649	-0-	-9551	-0-	671	1	12746	2	Y	2029	2080	0	26	1	90
							2232	9									
12	26040	X	17185	-0-	-8855	-0-	764	1	14572	2	Y	1681	1669	0	36	1	66
							1849	9									
01	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	1178	1	19921	2	Y	1886	1815	0	36	1	101
							2075	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 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
08	61659	X	28615	-0-	-33044	-0-	1329 4653	1 9	22633	2	Y	4230	4084	0	151	1	106
09	59670	X	24668	-0-	-35002	-0-	1099 4161	1 9	19408	2	Y	3783	3667	0	106	1	116
10	44609	X	23003	-0-	-21606	-0-	989 3879	1 9	18135	2	Y	3526	3322	0	82	1	238
11	32730	X	18779	-0-	-13951	-0-	797 2908	1 9	15074	2	Y	2644	2728	0	37	1	117
12	33821	X	19652	-0-	-14169	-0-	816 3258	1 9	15578	2	Y	2962	2917	0	46	1	116
01	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	837 2607	1 9	14153	2	Y	2370	2296	0	63	1	127

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 293483 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

08 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 02/14/2023

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 293577 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

08 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 03/02/2023

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 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
08	61287	X	29193	-0-	-32094	-0-	1388 4166	1 9	23639	2	Y	3787	3612	0	193	1	140
09	59310	X	18279	-0-	-41031	-0-	850 2378	1 9	15051	2	Y	2162	2075	0	141	1	86
10	47244	X	20335	-0-	-26909	-0-	928 2430	1 9	16977	2	Y	2209	2071	0	61	1	163
11	34260	X	22525	-0-	-11735	-0-	980 2921	1 9	18624	2	Y	2655	2657	0	25	1	136
12	30876	X	21353	-0-	-9523	-0-	912 3047	1 9	17394	2	Y	2770	2711	0	54	1	141
01	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	754 2606	1 9	12770	2	Y	2369	2281	0	77	1	152

BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70525	X	43448	-0-	-27077	-0-	2088 5821	1 9	35539	2	Y	5292	5047	0	278	1	196
09	68250	X	15376	-0-	-52874	-0-	714 2017	1 9	12645	2	Y	1834	1761	0	196	1	73
10	57505	X	30764	-0-	-26741	-0-	1384 4014	1 9	25366	2	Y	3649	3401	0	52	1	269
11	42060	X	30668	-0-	-11392	-0-	1342 3868	1 9	25458	2	Y	3516	3563	0	41	1	181
12	43462	X	27811	-0-	-15651	-0-	1192 3882	1 9	22737	2	Y	3529	3459	0	71	1	180
01	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	991 3340	1 9	16770	2	Y	3036	2923	0	98	1	195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321000 X	321000	-0-	-0-	-0-	17812	1	303188	2	Y	-0-					-0-
09	305452 X	305452	-0-	-0-	-0-	16355	1	289097	2	Y	-0-					-0-
10	294221 X	281090	-0-	-13131	-0-	14552	1	266531	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
11	285990 X	263048	-0-	-22942	-0-	13184	1	249863	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	295523 X	274280	-0-	-21243	-0-	13668	1	260612	2	Y	-0-					-0-
01	254648 X	254648	-0-	-0-	-0-	14210	1	240432	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

08	SHUT IN	63413	-0-	63413	64056	2804	1	47744	2	Y	11695	11152	0	114	1	433
						12865	9									
09	SHUT IN	73715	-0-	73715	137771	3216	1	56889	2	Y	12373	11878	0	434	1	494
						13610	9									
10	197907 X	60136	-0-	-137771	-0-	2641	1	48397	2	Y	8271	7806	0	350	1	609
						9098	9									
11	61980 X	45666	-0-	-16314	-0-	1970	1	37338	2	Y	5780	5998	0	94	1	297
						6358	9									
12	64046 X	38280	-0-	-25766	-0-	1659	1	31645	2	Y	4524	4473	0	117	1	231
						4976	9									
01	64046 X	24046	-0-	-40000	-0-	1125	1	19056	2	Y	3514	3393	0	126	1	226
						3865	9									

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

08	0 W	33393	-0-	33393	345018	1492	1	25407	2	N	5904	5699	0	208	1	148
						6494	9									
09	0 W	29387	-0-	29387	374405	1259	1	22258	2	N	5336	5172	0	149	1	163
						5870	9									
10	0 W	27782	-0-	27782	402187	1147	1	21027	2	N	5098	4801	0	116	1	344
						5608	9									
11	0 W	6685	-0-	6685	408872	268	1	5127	2	N	1173	1412	0	53	1	52
						1290	9									
12	0 W	17381	-0-	17381	426253	689	1	13111	2	N	3255	3159	0	21	1	127
						3581	9									
01	0 W	25716	-0-	25716	451969	1186	1	20041	2	N	4081	3921	0	69	1	218
						4489	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 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
*08	36952 X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	36952 X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	36952 X	19707	-0-	-17245	-0-	914	1	15484	2	N	3008	2906	0	71	1	161
						3309	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

08	12834 X	9472	-0-	-3362	-0-	7887	2	1585	9	N	1441	850	1			1307
09	10770 X	6464	-0-	-4306	-0-	6364	2	100	9	N	91	1213	1			185
10	9269 X	7264	-0-	-2005	-0-	6364	4	900	9	N	818	593	1			410
11	9180 X	7422	-0-	-1758	-0-	5912	2	1510	9	N	1373	901	1			882
12	9486 X	7801	-0-	-1685	-0-	6414	2	1387	9	Y	1261	758	1			1385
01	9486 X	5449	-0-	-4037	-0-	4122	2	1327	9	Y	1206	1121	1			1470

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

08	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	10676	3	2617	9	N	2379	2400	1			413
09	27480 X	15267	-0-	-12213	-0-	12722	3	2545	9	N	2314	2271	1	108	5	348
10	27094 X	4518	-0-	-22576	-0-	1058	1	2544	3	N	833	794	1			387
						916	9									
11	26220 X	5274	-0-	-20946	-0-	894	1	2674	3	N	1551	1643	1			295
						1706	9									
12	17701 X	8321	-0-	-9380	-0-	1911	1	4190	3	N	2018	1975	1			338
						2220	9									
01	15779 X	9297	-0-	-6482	-0-	2056	1	5415	3	N	1660	1690	1			308
						1826	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415

08	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	17534	3	6241	9	N	5674	5740	1			463
09	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	12775	3	5557	9	N	5052	5116	1			399
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	1240	1	3523	3	N	4422	4329	1			492
						4864	9									
11	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	2230	1	6736	3	N	4345	4592	1			245
						4780	9									
12	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	2148	1	4678	3	N	4196	4068	1			373
						4616	9									
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	1847	1	4863	3	N	3671	3762	1			282
						4038	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

08	16306 X	11935	-0-	-4371	-0-	9579	3	2356	9	N	2142	2180	1			255
09	15780 X	11463	-0-	-4317	-0-	9492	3	1971	9	N	1792	1782	1			265
10	16306 X	6839	-0-	-9467	-0-	1579	1	3599	3	N	1510	1525	1			250
						1661	9									
11	15780 X	4838	-0-	-10942	-0-	820	1	2496	3	N	1384	1312	1			322
						1522	9									
12	14477 X	5928	-0-	-8549	-0-	1292	1	2834	3	N	1638	1640	1			320
						1802	9									
01	11935 X	5970	-0-	-5965	-0-	1295	1	3404	3	N	1155	1272	1			203
						1271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306 X	12539	-0-	-3767	-0-	9519	3	3020	9	N	2745	2515	1			555
09	15780 X	10310	-0-	-5470	-0-	7674	3	2636	9	N	2396	2641	1			310
10	16306 X	7077	-0-	-9229	-0-	1356	1	3127	3	N	2358	2281	1			387
						2594	9									
11	15780 X	7485	-0-	-8295	-0-	1298	1	3939	3	N	2044	2119	1			312
						2248	9									
12	13795 X	5722	-0-	-8073	-0-	1098	1	2403	3	N	2019	1988	1			343
						2221	9									
01	12524 X	5331	-0-	-7193	-0-	744	1	2700	3	N	1715	1691	1			367
						1887	9									

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

08	140337 X	98339	-0-	-41998	-0-	94997	2	3342	9	N	3038	3127	1			392
09	130350 X	86826	-0-	-43524	-0-	84113	2	2713	9	N	2466	2539	1			319
10	111817 X	79950	-0-	-31867	-0-	77346	2	2604	9	N	2367	2405	1			281
11	105510 X	76972	-0-	-28538	-0-	158	1	74117	2	N	2452	2495	1			238
						2697	9									
12	109027 X	74168	-0-	-34859	-0-	3043	1	68638	2	N	2261	2343	1			156
						2487	9									
01	98332 X	NO RPT	-0-	-98332	-0-					N	NO RPT					156

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

08	113770 X	66355	-0-	-47415	-0-	64056	2	2299	9	N	2090	2108	1			264
09	100020 X	60740	-0-	-39280	-0-	58831	2	1909	9	N	1735	1776	1			223
10	87017 X	60223	-0-	-26794	-0-	58243	2	1980	9	N	1800	1811	1			212
11	76890 X	56147	-0-	-20743	-0-	115	1	54073	2	N	1781	1820	1			173
						1959	9									
12	66340 X	51692	-0-	-14648	-0-	2121	1	47845	2	N	1569	1633	1			109
						1726	9									
01	66340 X	NO RPT	-0-	-66340	-0-					N	NO RPT					109

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

08	126170 X	87548	-0-	-38622	-0-	84566	2	2982	9	N	2711	2783	1			349
09	109800 X	81390	-0-	-28410	-0-	78828	2	2562	9	N	2329	2379	1			299
10	101804 X	81214	-0-	-20590	-0-	78543	2	2671	9	N	2428	2442	1			285
11	98520 X	76595	-0-	-21925	-0-	157	1	73759	2	N	2435	2483	1			237
						2679	9									
12	95325 X	72440	-0-	-22885	-0-	2973	1	67043	2	N	2204	2288	1			153
						2424	9									
01	87544 X	NO RPT	-0-	-87544	-0-					N	NO RPT					153

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

08	DLQ G-10	671	-0-	671	1361	33	1	582	2	Y	49	48	0			2
						2	4	54	9							
09	DLQ G-10	651	-0-	651	2012	25	1	567	2	Y	51	51	0			2
						3	4	56	9							
10	900 N	41	-0-	-859	1153	41	1			Y	-0-	2	0			-0-
11	1177 N	24	-0-	-1153	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	23	1	14	2	Y	-0-					-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
08	DLQ G-10	3795	-0-	3795	7622	210	1	3309	2	Y	251	248	0			15
						276	9									
09	DLQ G-10	3848	-0-	3848	11470	203	1	3410	2	Y	214	216	0			13
						235	9									
10	13064 X	1594	-0-	-11470	-0-	96	1	1230	2	Y	244	244	0			13
						268	9									
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	208	1	4242	2	Y	201	203	0			11
						221	9									
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	251	1	4891	2	Y	213	211	0			13
						234	9									
01	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	144	1	2737	2	Y	109	115	0			7
						120	9									

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1324					Y	21	22	0			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1324					Y	13	13	0			1
10	900 N	1584	-0-	684	2008	115	1	1469	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	2008 N	-0-	-0-	-2008	-0-					Y	80	76	0			4
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	110	108	0			6
						121	9									
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	Y	57	60	0			3
						63	9									

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
08	DLQ G-10	2979	-0-	2979	6467	171	1	2697	2	Y	101	100	0			6
						111	9									
09	DLQ G-10	3239	-0-	3239	9706	175	1	2943	2	Y	110	110	0			6
						121	9									
10	12960 X	3254	-0-	-9706	-0-	228	1	2926	2	Y	91	93	0			4
						100	9									
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	100	99	0			5
						110	9									
12	3503 X	2162	-0-	-1341	-0-	99	1	1935	2	Y	116	114	0			7
						128	9									
01	3348 X	2542	-0-	-806	-0-	122	1	2323	2	Y	88	90	0			5
						97	9									

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
08	DLQ G-10	3917	-0-	3917	7584	225	1	3538	2	Y	140	137	0			8
						154	9									
09	DLQ G-10	3597	-0-	3597	11181	196	1	3283	2	Y	107	109	0			6
						118	9									
10	14281 X	3100	-0-	-11181	-0-	219	1	2804	2	Y	70	72	0			4
						77	9									
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	149	1	3035	2	Y	75	75	0			4
						83	9									
12	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	139	1	2720	2	Y	41	42	0			3
						45	9									
01	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	160	1	3042	2	Y	22	23	0			2
						24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
08	11036	X	9488	-0-	-1548	-0-	508	1	8005	2	N	886	873	0			184
							975	9									
09	10680	X	9329	-0-	-1351	-0-	467	1	7842	2	N	927	926	0			185
							1020	9									
10	11036	X	8652	-0-	-2384	-0-	557	1	7143	2	N	865	873	0			177
							952	9									
11	9180	X	8191	-0-	-989	-0-	344	1	7000	2	N	770	774	0			173
							847	9									
12	9486	X	8025	-0-	-1461	-0-	347	1	6767	2	N	828	819	0			182
							911	9									
01	9641	X	8477	-0-	-1164	-0-	373	1	7070	2	N	940	936	0			186
							1034	9									

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
08	13144	X	11308	-0-	-1836	-0-	607	1	9569	2	N	1029	1035	0			205
							1132	9									
09	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	611	1	10245	2	N	1158	1152	0			211
							1274	9									
10	12183	X	11780	-0-	-403	-0-	740	1	9492	2	N	1407	1402	0			216
							1548	9									
11	11790	X	11391	-0-	-399	-0-	461	1	9375	2	N	1414	1414	0			216
							1555	9									
12	12183	X	8953	-0-	-3230	-0-	362	1	7074	2	N	1379	1369	0			226
							1517	9									
01	12524	X	10600	-0-	-1924	-0-	456	1	8650	2	N	1358	1362	0			222
							1494	9									

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
08	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	77	1	1221	2	N	303	299	0			18
							333	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	N	318	318	0			18
							350	9									
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	96	1	1235	2	N	297	300	0			15
							327	9									
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	2	N	239	241	0			13
							263	9									
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	45	1	886	2	N	317	311	0			19
							349	9									
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	265	268	0			16
							292	9									

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
08	2511	X	1213	-0-	-1298	-0-	599	1	313	2	N	271	263	0			9
							3	4	298	9							
09	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	404	1	545	2	N	153	155	0			7
							4	4	168	9							
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	492	1	1041	2	N	77	78	0			6
							3	4	85	9							
11	1350	X	399	-0-	-951	-0-	189	1	178	2	N	29	30	0			5
							32	9									
12	1209	X	312	-0-	-897	-0-	202	1	110	9	N	100	96	0			9
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	135	1	102	9	N	93	93	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
08	DLQ G-10	949	-0-	949	1648	586	1	363	9	Y	330	324	0			17
09	DLQ G-10	676	-0-	676	2324	435	1	241	9	Y	219	223	0			13
10	900 N	758	-0-	-142	2182	560	1	198	9	Y	180	180	0			13
11	2730 N	548	-0-	-2182	-0-	360	1	103	2	Y	76	77	0			12
						1	4	84	9							
12	3100 N	4198	-0-	1098	1098	664	1	2677	2	Y	765	729	0			48
						15	4	842	9							
01	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	440	1	1379	2	Y	160	196	0			12
						7	4	176	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

08	2356 X	1545	-0-	-811	-0-	343	1	848	2	N	318	334	0			13
						4	4	350	9							
09	2280 X	1695	-0-	-585	-0-	322	1	908	2	N	418	404	0			27
						5	4	460	9							
10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	341	1	873	2	N	526	507	0			46
						2	4	579	9							
11	1500 X	932	-0-	-568	-0-	176	1	469	2	N	260	259	0			47
						1	4	286	9							
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	325	1	982	2	N	826	783	0			90
						6	4	909	9							
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	273	1	1535	2	N	533	548	0			75
						7	4	586	9							

VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

08	651 N	500	-0-	-151	-0-	24	1	424	2	N	45	44	0			2
						2	4	50	9							
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	19	1	472	2	N	52	52	0			2
						2	4	57	9							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	N	44	44	0			2
						1	4	48	9							
11	480 N	72	-0-	-408	-0-	52	1	20	2	N	-0-	2	0			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	56	1	39	2	N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
						1	4									

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

08	2077 N	1642	-0-	-435	-0-	95	1	1496	2	N	46	44	0			3
						51	9									
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	115	1	1933	2	N	34	35	0			2
						37	9									
10	1643 N	447	-0-	-1196	-0-	25	1	315	2	N	97	94	0			5
						107	9									
11	1590 N	804	-0-	-786	-0-	32	1	643	2	N	117	116	0			6
						129	9									
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1020	2	N	58	61	0			3
						64	9									
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	4	7	0			-0-
						4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 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
08	DLQ G-10	17072	-0-	17072	34236	929	1	14645	2	Y	1362	1342	0			79
						1498	9									
09	DLQ G-10	18017	-0-	18017	52253	926	1	15537	2	Y	1413	1411	0			81
						1554	9									
10	69756 X	17503	-0-	-52253	-0-	1154	1	14799	2	Y	1409	1418	0			72
						1550	9									
11	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	702	1	14285	2	Y	1281	1287	0			66
						1409	9									
12	17174 X	15595	-0-	-1579	-0-	699	1	13653	2	Y	1130	1128	0			68
						1243	9									
01	17608 X	16429	-0-	-1179	-0-	759	1	14403	2	Y	1152	1153	0			67
						1267	9									

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	15466	-0-	15466	32477	812	1	12797	2	Y	1688	1671	0			100
						1857	9									
09	DLQ G-10	16284	-0-	16284	48761	808	1	13560	2	Y	1742	1741	0			101
						1916	9									
10	64409 X	15648	-0-	-48761	-0-	998	1	12796	2	Y	1685	1699	0			87
						1854	9									
11	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	696	1	14166	2	Y	1677	1677	0			87
						1845	9									
12	16058 X	15412	-0-	-646	-0-	661	1	12897	2	Y	1685	1671	0			101
						1854	9									
01	16058 X	15889	-0-	-169	-0-	707	1	13410	2	Y	1611	1618	0			94
						1772	9									

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
08	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	1079	1	16997	2	N	2827	2785	0			166
						3110	9									
09	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	1119	1	18782	2	N	2982	2977	0			171
						3280	9									
10	22369 X	22369	-0-	-0-	-0-	1388	1	17791	2	N	2900	2923	0			148
						3190	9									
11	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	840	1	17108	2	N	2893	2893	0			148
						3182	9									
12	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	835	1	16297	2	N	2981	2952	0			177
						3279	9									
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	884	1	16760	2	N	3004	3009	0			172
						3304	9									

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
08	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	814	1	12828	2	N	2717	2678	0			158
						2989	9									
09	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	852	1	14302	2	N	2644	2651	0			151
						2908	9									
10	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	1030	1	13203	2	N	2493	2517	0			127
						2742	9									
11	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	600	1	12206	2	N	2565	2562	0			130
						2822	9									
12	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	644	1	12566	2	N	2685	2657	0			158
						2954	9									
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	689	1	13065	2	N	2600	2610	0			148
						2860	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	7799	182	1	2870	2	Y	472	488	0			28
							519	9									
09	DLQ G-10		3802	-0-	3802	11601	164	1	2755	2	Y	803	786	0			45
							883	9									
10	16677	X	5076	-0-	-11601	-0-	298	1	3814	2	Y	876	878	0			43
							964	9									
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	196	1	3998	2	Y	821	823	0			41
							903	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	183	1	3582	2	Y	894	883	0			52
							983	9									
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	278	1	5265	2	Y	938	938	0			52
							1032	9									

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
08	837	N	119	-0-	-718	-0-	6	1	101	2	N	11	12	0			-0-
							12	9									
09	750	N	248	-0-	-502	-0-	8	1	209	2	N	27	26	0			1
							1	4	30	9							
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	0			-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	3	1	11	2	N	19	16	0			3
							21	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	28	27	0			4
							1	4	31	9							
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	24	25	0			3
							1	4	26	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 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
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	16	N	13	-0-	-3	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-			5
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3	N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					5
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					5
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					123
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					90
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					90
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

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
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	6	3	6	9	Y	5					44
09	176 N	164	-0-	-12	-0-	142	3	22	9	Y	20					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					64
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	N	1					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-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 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2 EXT	-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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

08	35774 #	21234	-0-	-14540	-0-	21199	2	35	9	N	32					154
09	33780 #	16484	-0-	-17296	-0-	16416	2	68	9	N	62	52	8			164
10	34348 #	16913	-0-	-17435	-0-	16888	2	25	9	N	23	161	1			26
11	33240 #	15353	-0-	-17887	-0-	15335	2	18	9	N	16					42
12	32488 #	15714	-0-	-16774	-0-	15680	2	34	9	N	31	10	8			63
01	21576 #	15735	-0-	-5841	-0-	15698	2	37	9	N	34					97

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	295	1	802	3	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	296	1	587	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	333	1	550	3	N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	247	1	319	3	N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	284	1	364	3	N	-0-					-0-
01	713	N	477	-0-	-236	-0-	133	1	344	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	219	1	602	3	N	-0-					-0-
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	99	1	200	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	287	1	460	3	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	284	1	344	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	303	1	383	3	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	127	1	330	3	N	-0-					-0-

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	517			Y	-0-			-0-
09	517 X	-0-	-0-	-517	-0-			Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					3
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					3
*12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					3
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 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
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	1			N	-0-					21
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					21
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					21
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	53	1	2	3	N	-0-					21
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	1			N	-0-					21
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	80	1	52	3	N	-0-					-0-
10	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					47
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	23	3	2	9	N	2					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					49
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

08	372 N	177	-0-	-195	-0-	45	1	132	3	Y	-0-					1
09	1020 N	139	-0-	-881	-0-	139	3			Y	-0-					1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	1			Y	-0-					1
12	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	1			Y	-0-					1
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

08	372 N	107	-0-	-265	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					2
09	660 N	362	-0-	-298	-0-	362	3			Y	-0-					2
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					2
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	1			Y	-0-					2
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	848	1	8026	3	N	125	127	1			35
							138	9									
09	9390	X	8469	-0-	-921	-0-	957	1	7416	3	N	87	88	1			34
							96	9									
10	9703	X	8338	-0-	-1365	-0-	741	1	7463	3	N	122	122	1			34
							134	9									
11	9390	X	7071	-0-	-2319	-0-	859	1	6114	3	N	89	88	1			35
							98	9									
12	9610	X	371	-0-	-9239	-0-	25	1	252	3	N	85	73	1			47
							94	9									
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					47

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	3					43
							3	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	-0-					43
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	13	1	131	3	N	-0-					43
11	300	N	91	-0-	-209	-0-	11	1	80	3	N	-0-					43
12	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	N	-0-					43
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					43

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-			-0-
12	930 N	560	-0-	-370	-0-	560	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	1			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	188	S	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	142	S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	212	S	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	206	S	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	155	S	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	217	S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

08	14B	DENY	182	-0-	182	1725	182	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	153	-0-	153	1878	153	2			N	-0-					-0-
10	1980	S	218	-0-	-1762	116	218	2			N	-0-					-0-
11	256	S	140	-0-	-116	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	217	S	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

08	228	S	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	189	S	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	S	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186	S	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					115
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					115
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					115
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					115
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					115
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			31
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			31
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			31
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			31
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			31
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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

08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	DLQ G-10	88	-0-	88	190	88	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	87	-0-	87	277	87	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	94	-0-	94	371	94	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	85	-0-	85	456	85	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	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

08	DLQ G-10	150	-0-	150	326	150	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1374	604	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	91	-0-	91	1465	91	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	1572	107	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	71	-0-	71	1643	71	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1		N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	1		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	1		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

08	14B	DENY	950	-0-	950	5194	950	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	1194	-0-	1194	6388	1194	1			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	1148	-0-	1148	7536	1148	1			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	1102	-0-	1102	8638	1102	1			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

08	14B2 EXT	67	-0-	67	4845	67	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	4885	40	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	126	-0-	126	5011	126	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	5045	34	1		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	1		N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1		N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	1		N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	6696	142	-0-	-6554	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	5730 #	59	-0-	-5671	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	1519 #	12	-0-	-1507	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	775 N	455	-0-	-320	-0-	455	2		N	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3546					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	25	-0-	-130	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
09	180 N	16	-0-	-164	-0-	3	1	13	2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-			-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
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					14
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
10	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					14
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					14
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	11335	-0-	11335	11335	11118	2	217	9	N	197					197
11	12720	15169	-0-	2449	13784	14874	2	295	9	N	268	360	1			105
12	13144	11041	-0-	-2103	11681	10864	2	177	9	N	161	181	1			85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	11681					N	NO RPT					85

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	37	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	107	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
11	295 N	188	-0-	-107	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	401 S	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	270 S	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	485 S	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	250 S	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	141 S	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	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
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					101
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					101
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3					104
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					104
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3282	-0-	182	182	3282	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1418	-0-	-752	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	6076	X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5387	-0-	-493	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5008	-0-	-872	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	3498	-0-	-2578	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	968	-0-	-262	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					129
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					129
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					129
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					129
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					129
*01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	4649	-0-	-2171	-0-	4647	2	2	9	N	2	18	1			51
09	6600	X	6337	-0-	-263	-0-	6334	2	3	9	N	3					54
10	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	6629	2	3	9	N	3					57
11	6570	X	6339	-0-	-231	-0-	6333	2	6	9	N	5					62
12	6789	X	6447	-0-	-342	-0-	6441	2	6	9	N	5					67
01	6634	X	5913	-0-	-721	-0-	5904	2	9	9	N	8	20	1			55

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-	2	1			11
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					11
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					11
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					11
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	616	2	1	9	N	1					12
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	549	2	1	9	N	1	2	1			11

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38719	X	29016	-0-	-9703	-0-	29003	2	13	9	N	12	114	1			207
09	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	40652	2	21	9	N	19					226
10	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41259	2	22	9	N	20					246
11	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	39173	2	32	9	N	29					275
12	40517	X	39530	-0-	-987	-0-	39495	2	35	9	N	32					307
01	40517	X	36371	-0-	-4146	-0-	36316	2	55	9	N	50	120	1			237

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

08	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	2881	2	1	9	N	1	11	1			34
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3293	2	2	9	N	2					36
10	4123	X	3245	-0-	-878	-0-	3243	2	2	9	N	2					38
11	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	3231	2	2	9	N	2					40
12	4123	X	3134	-0-	-989	-0-	3131	2	3	9	N	3					43
01	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2880	2	4	9	N	4	10	1			37

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	9238	X	8196	-0-	-1042	-0-	8193	2	3	9	N	3	32	1			35
09	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8314	2	4	9	N	4					39
10	9238	X	8965	-0-	-273	-0-	8961	2	4	9	N	4					43
11	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8667	2	7	9	N	6					49
12	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	8345	2	8	9	N	7					56
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9556	2	14	9	N	13	32	1			37

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	3	1			24
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1					25
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1					26
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					27
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1059	2	1	9	N	1					28
01	1302	N	928	-0-	-374	-0-	927	2	1	9	N	1	3	1			26

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

08	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-	3	1			8
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					8
10	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					8
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					9
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					10
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1	3	1			8

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

08	1271	N	686	-0-	-585	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2023

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
10	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
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
08	DLQ G-10		911	-0-	911	1959	229	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		794	-0-	794	2753	102	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		518	-0-	518	3271	71	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	2800	N	482	-0-	-2318	953	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
*12	1568	N	615	-0-	-953	-0-	614	3	1	9	Y	1					1
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					1

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
08	DLQ G-10		850	-0-	850	1716	183	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		642	-0-	642	2358	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		666	-0-	666	3024	91	1	574	3	Y	1					1
							1	9									
11	2800	N	386	-0-	-2414	610	29	1	357	3	Y	-0-					1
*12	1525	N	915	-0-	-610	-0-	913	3	2	9	Y	2					3
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1					4

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
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	226	1	856	3	N	-0-					-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	84	1	571	3	N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	N	1					1
							1	9									
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	49	1	584	3	N	-0-					1
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2					3
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	793	3	1	9	N	1					4

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1906	-0-	-16	-0-	401	1	1505	3	N	-0-					143
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	724	1	4905	3	N	-0-	81	7			62
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	753	1	4786	3	N	-0-					62
11	3000	N	4834	-0-	1834	1834	371	1	4463	3	N	-0-					62
12	3014	X	1180	-0-	-1834	-0-	71	1	1106	3	N	3					65
							3	9									
01	1922	X	1250	-0-	-672	-0-	1249	3	1	9	N	1					66

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	971	-0-	-145	-0-	249	1	722	3	N	-0-					-0-
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	101	1	683	3	N	-0-					-0-
10	961	N	564	-0-	-397	-0-	76	1	488	3	N	-0-					-0-
11	930	N	421	-0-	-509	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

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

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

08	651	N	222	-0-	-429	-0-	57	1	165	3	N	-0-				-0-
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	61	1	421	3	N	-0-				-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-				-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	-0-				40
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	102	1	682	3	N	-0-	30	7		10
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	128	1	816	3	N	-0-				10
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1243	3	N	-0-				10
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	48	1	756	3	N	-0-				10
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-				10

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	N	-0-				-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-				-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

08	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	722	1	2456	3	N	-0-				157
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	513	1	3471	3	N	-0-	106	7		51
10	4464	X	2368	-0-	-2096	-0-	322	1	2046	3	N	-0-				51
11	4320	X	2710	-0-	-1610	-0-	208	1	2502	3	N	-0-				51
12	4464	X	3736	-0-	-728	-0-	224	1	3512	3	N	-0-				51
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-				51

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	3	N	-0-				32
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	13	1	81	3	N	-0-	13	7		19
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-				19
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-				19
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	1				20
							1	9								
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1				21

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	121	1	446	3	N	-0-					-0-
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	55	1	376	3	N	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	38	1	240	3	N	-0-					-0-
11	540	N	180	-0-	-360	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	157	1	472	3	N	-0-					2
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	61	1	411	3	N	-0-					2
10	620	N	336	-0-	-284	-0-	46	1	289	3	N	1					3
							1	9									
11	600	N	262	-0-	-338	-0-	20	1	242	3	N	-0-					3
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2					5
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	N	3					8

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
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	20	1	69	3	N	-0-					29
09	540	N	174	-0-	-366	-0-	23	1	151	3	N	-0-	10	7			19
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					19
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					19
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					20

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
08	2449	X	107	-0-	-2342	-0-	24	1	83	3	N	-0-					4
09	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	295	1	2006	3	N	-0-					4
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	425	1	2701	3	N	9					13
							10	9									
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	215	1	2592	3	N	-0-					13
*12	2449	X	1211	-0-	-1238	-0-	1211	3			N	-0-					13
01	2449	X	998	-0-	-1451	-0-	998	3			N	-0-					13

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
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	83	1	301	3	N	-0-					35
09	480	N	149	-0-	-331	-0-	18	1	123	3	N	7					42
							8	9									
10	651	N	138	-0-	-513	-0-	19	1	119	3	N	-0-					42
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	3	N	-0-					42
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	362	1	723	3	N	-0-					42
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	362	1	213	3	N	-0-					42

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	750	N	198	-0-	-552	-0-	26	1	172	3	N	-0-	28	7			4
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	75	1	481	3	N	-0-					4
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					4
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					4
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
08	1147 N	659	-0-	-488	-0-	141	1	518	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	683	-0-	-337	-0-	88	1	595	3	N	-0-					-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	622	3	N	1					1
						1	9									
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	68	1	809	3	N	-0-					1
*12	713 N	668	-0-	-45	-0-	666	3	2	9	N	2					3
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1					4

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	243	1	727	3	N	-0-					-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	126	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899 N	529	-0-	-370	-0-	72	1	457	3	N	-0-					-0-
11	870 N	329	-0-	-541	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	669	1	1968	3	N	-0-					-0-
09	2460 N	2148	-0-	-312	-0-	277	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	2542 N	2049	-0-	-493	-0-	278	1	1771	3	N	-0-					-0-
11	2460 N	1895	-0-	-565	-0-	146	1	1749	3	N	-0-					-0-
*12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	419	1	1238	3	N	-0-					12
09	1560 N	1293	-0-	-267	-0-	166	1	1127	3	N	-0-					12
10	1705 N	1490	-0-	-215	-0-	202	1	1285	3	N	3					15
						3	9									
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	3	N	-0-					15
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					15
01	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1273	3	1	9	N	1					16

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

08	DLQ G-10	158	-0-	158	178	33	1	95	3	Y	27	13	1			28
						30	9									
09	DLQ G-10	95	-0-	95	273	9	1	57	3	Y	26	25	1			29
						29	9									
10	DLQ G-10	563	-0-	563	836	72	1	457	3	Y	31	25	1			35
						34	9									
11	836 N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	10	25	1			20
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	Y	12					32
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	356	3	76	9	Y	69	62	1			39

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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. (I) GAS 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	DLQ G-10	373	-0-	373	393	88	1	255	3	Y	27	14	1			27
						30	9									
09	DLQ G-10	271	-0-	271	664	33	1	225	3	Y	12	12	1			27
						13	9									
10	DLQ G-10	59	-0-	59	723	6	1	36	3	Y	15	12	1			30
						17	9									
11	752 N	29	-0-	-723	-0-	2	1	21	3	Y	5	12	1			23
						6	9									
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6					29
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1038	3	39	9	Y	35	44	1			20

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

08	DLQ G-10	1661	-0-	1661	3812	404	1	1227	3	Y	27	14	1			27
						30	9									
09	DLQ G-10	1444	-0-	1444	5256	175	1	1185	3	Y	76	74	1			29
						84	9									
10	DLQ G-10	1610	-0-	1610	6866	205	1	1304	3	Y	92	74	1			47
						101	9									
11	2800 N	164	-0-	-2636	4230	10	1	121	3	Y	30	74	1			3
						33	9									
*12	3100 N	2342	-0-	-758	3472	2302	3	40	9	Y	36					39
*01	3100 N	2713	-0-	-387	3085	2484	3	229	9	Y	208	130	1			117

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

08	DLQ G-10	5042	-0-	5042	10728	1206	1	3806	3	Y	27	14	1			24
						30	9									
09	DLQ G-10	4265	-0-	4265	14993	541	1	3668	3	Y	51	50	1			25
						56	9									
10	DLQ G-10	4372	-0-	4372	19365	585	1	3719	3	Y	62	49	1			38
						68	9									
11	23247 X	3882	-0-	-19365	-0-	297	1	3563	3	Y	20	50	1			8
						22	9									
*12	1953 X	520	-0-	-1433	-0-	494	3	26	9	Y	24					32
01	1953 X	893	-0-	-1060	-0-	740	3	153	9	Y	139	93	1			78

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	27	12	1			19
						30	9									
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	1	1	8	3	N	26	25	1			20
						29	9									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	31	25	1			26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10	25	1			11
*12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	292	1	1930	3	N	10					21
						11	9									
*01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	339	1	1539	3	N	64	49	1			36
						70	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					29
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					29
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2362	3	25	9	Y	23					52
11	3000 N	3573	-0-	573	573	3560	3	13	9	Y	12	48	1			16
12	3909 X	3336	-0-	-573	-0-	3333	3	3	9	Y	3					19
01	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1961	3	12	9	Y	11					30

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

08	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	1984	3			Y	-0-					28
09	3900 X	672	-0-	-3228	-0-	672	3			Y	-0-					28
10	4247 X	2072	-0-	-2175	-0-	2053	3	19	9	Y	17					45
11	4110 X	2733	-0-	-1377	-0-	2727	3	6	9	Y	5	37	1			13
12	4247 X	2652	-0-	-1595	-0-	2650	3	2	9	Y	2					15
01	2077 X	552	-0-	-1525	-0-	552	3			Y	-0-					15

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

08	5704 X	539	-0-	-5165	-0-	539	3			Y	-0-					82
09	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			Y	-0-					82
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4174	3	11	9	Y	10					92
11	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8654	3	70	9	Y	64	116	1			40
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7308	3	2	9	Y	2					42
01	5704 X	3631	-0-	-2073	-0-	3624	3	7	9	Y	6					48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 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
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	154	154	1			-0-
							34	4	169	9							
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	16	1	1131	3	N	454	236	1			218
							118	4	499	9							
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	16	1	1110	3	N	270	294	1			194
							77	4	297	9							
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	15	1	1108	3	N	258	270	1			182
							284	9									
*12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	15	1	1161	3	N	250	146	1			286
							60	4	275	9							
01	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	865	3	N	205	215	1			276
							51	4	226	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	219	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
09	401	X	401	-0-	-0-	-0-	393	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	246	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
*12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	85	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	59	3	119	9	Y	108	26	0	82	1	-0-

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	N	86	86	1			-0-
							19	4	95	9							
09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	3	1	228	3	N	307	234	1			73
							80	4	338	9							
10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	30	3	58	4	N	200	201	1			72
							220	9									
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	99	61	1			110
							109	9									
*12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	3	3	43	4	N	179	179	1			110
							197	9									
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	N	290	267	1			133
							72	4	319	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	194	194	1			-0-
							42	4	213	9							
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	N	327	129	1			198
							93	4	360	9							
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	N	195	284	1			109
							59	4	215	9							
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	353	340	1			122
							388	9									
*12	682	N	677	-0-	-5	-0-	4	1	338	3	N	247	166	1			203
							63	4	272	9							
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	6	1	482	3	N	16	164	1			55
							4	4	18	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
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	337	172	1			165
							371	9									
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	119	194	1			90
							131	9									
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	93					183
							102	9									
*12	151	X	151	-0-	-0-	-0-	9	3	142	9	N	129	124	1			188
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	N	155	198	1			145
							171	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

*07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1143	3	64	4	N	307	307	1			-0-
							338	9									
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1216	3	78	4	Y	358	150	1			208
							394	9									
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	446	3	152	4	Y	587	378	1			209
							646	9									
10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	459	3	86	4	Y	296	331	1			174
							326	9									
*11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	701	3	103	9	Y	94	183	1			85
*12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	567	3	39	4	Y	161	162	1			84
							177	9									
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	314	3	36	4	Y	143	157	1			70
							157	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

08	6572	X	97	-0-	-6475	-0-	1	1	88	3	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	35	1	2718	3	Y	71	9	1			62
							48	4	78	9							
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	50	1	3922	3	Y	7	69	1			-0-
							3	4	8	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

*07	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					208
*08	14B2 EXT		215	-0-	215	268	215	3			Y	-0-	208	1			-0-
09	14B2 EXT		446	-0-	446	714	446	3			Y	-0-					208
10	T. A.		459	-0-	459	1173	459	3			Y	-0-					208
*11	1955	X	782	-0-	-1173	-0-	701	3	81	9	Y	74	7	1			67
*12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	567	3	11	4	Y	148	138	1			77
							163	9									
01	465	X	452	-0-	-13	-0-	314	3	10	4	Y	116	136	1			57
							128	9									

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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	N	73	73	1			-0-
							80	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	271	182	1			89
							298	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	235	3	N	100	136	1			53
							110	9									
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	99	3	N	28					81
							31	9									
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	N	-0-					81

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276					404

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

08	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	44	1	2678	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	1776	-0-	-864	-0-	23	1	1596	3	N	143					143
							157	9									
10	1488	X	765	-0-	-723	-0-	11	1	754	3	N	-0-					143
11	2640	X	970	-0-	-1670	-0-	13	1	957	3	N	-0-	93	1			50
*12	2728	X	684	-0-	-2044	-0-	9	1	675	3	N	-0-					50
01	2728	X	1529	-0-	-1199	-0-	19	1	1510	3	N	-0-					50

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

08	6169	X	4630	-0-	-1539	-0-	76	1	4554	3	N	-0-					212
09	5190	X	355	-0-	-4835	-0-	5	1	328	3	N	-0-					212
							22	4									
10	5890	X	307	-0-	-5583	-0-	4	1	273	3	N	-0-					212
							30	4									
11	5700	X	29	-0-	-5671	-0-	29	3			N	-0-					212
*12	5890	X	244	-0-	-5646	-0-	3	1	241	3	N	-0-					212
01	4619	X	4004	-0-	-615	-0-	50	1	3936	3	N	-0-	175	1			37
							18	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*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	100	100	1			28
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	74	74	1			28
							16	4	81	9							
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	105	105	1			28
							23	4	116	9							
07	T. A.		283	-0-	283	283	5	3	45	4	N	212	212	1			28
							233	9									
08	T. A.		150	-0-	150	433	1	1	30	3	N	90	90	1			-0-
							20	4	99	9							
09	T. A.		526	-0-	526	959	2	1	128	3	N	360	198	1			162
							396	9									
10	T. A.		135	-0-	135	1094	1	1	97	3	N	34	108	1			88
							37	9									
11	1605	X	511	-0-	-1094	-0-	5	1	364	3	N	129	104	1			113
							142	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	146	1			72
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	88	20	1			140

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

08	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	59	1	3546	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
09	3840	X	918	-0-	-2922	-0-	13	1	837	3	Y	48					48
							15	4	53	9							
10	3968	X	148	-0-	-3820	-0-	1	1	71	3	Y	69	97	1			20
							76	9									
11	3840	X	2091	-0-	-1749	-0-	30	1	2055	3	Y	5					25
							6	9									
*12	3968	X	200	-0-	-3768	-0-	2	1	177	3	Y	19					44
							21	9									
01	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	38	1	2982	3	Y	51	45	1			50
							17	4	56	9							

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	35	1	2117	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	827	-0-	-1303	-0-	12	1	762	3	Y	48					48
							53	9									
10	2356	X	33	-0-	-2323	-0-	33	3			Y	-0-	48	1			-0-
11	2280	X	61	-0-	-2219	-0-	1	1	54	3	Y	5					5
							6	9									
*12	2356	X	1088	-0-	-1268	-0-	14	1	1035	3	Y	19					24
							18	4	21	9							
01	2139	X	84	-0-	-2055	-0-	1	1	83	3	Y	-0-	24	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3060	-0-	60	60	25	1	1726	3	N	967	535	1			432
							245	4	1064	9							
10	805	N	745	-0-	-60	-0-	1	1	99	3	N	465	674	1			223
							133	4	512	9							
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	6	1	424	3	N	269	259	1			233
							296	9									
*12	1891	X	568	-0-	-1323	-0-	1	1	86	3	N	359	280	1			312
							86	4	395	9							
01	1891	X	439	-0-	-1452	-0-	2	1	198	3	N	177	244	1			245
							44	4	195	9							

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1241	-0-	-1239	-0-	20	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1538	-0-	-862	-0-	21	1	1382	3	N	123					123
							135	9									
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	88	1			35
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	2					37
*12	1612	X	1472	-0-	-140	-0-	19	1	1453	3	N	-0-					37
01	1581	X	921	-0-	-660	-0-	12	1	862	3	N	43					80
							47	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	27318	-0-	24218	28477	13037	3	14281	9	N	12983	12891	0	92	1	-0-
09	3000	N	27755	-0-	24755	53232	13921	3	13834	9	N	12576	12394	0	182	1	-0-
10	54167	X	935	-0-	-53232	-0-	801	3	134	9	N	122	122	1			-0-
11	2250	X	1550	-0-	-700	-0-	1273	3	277	9	N	252	94	0	158	1	-0-
*12	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	933	3	201	9	N	183	183	1			-0-
01	2325	X	913	-0-	-1412	-0-	777	3	136	9	N	124	124	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	274	3	101	9	N	92	92	1			-0-
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	163	3	200	9	N	182	182	1			-0-
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	219	3	134	9	N	122	122	1			-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	458	3	174	9	N	158	158	1			-0-
*12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	377	3	201	9	N	183	183	1			-0-
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	365	3	136	9	N	124	124	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	216	216	1			-0-
							49	4	238	9							
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	371	170	1			201
							100	4	408	9							
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	23	3	17	4	N	56	143	1			114
							62	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	101	1			139
*12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	13	3	39	4	N	159	159	1			139
							175	9									
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	N	147	121	1			165
							37	4	162	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	552	-0-	-471	-0-	9	1	526	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	21	1	1470	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	40	1	2934	3	Y	-0-					-0-
*12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	39	1	3044	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5309	-0-	2209	2209	67	1	5242	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	8190	-0-	-5791	-0-	131	1	7914	3	Y	74	74	1			-0-
							64	4	81	9							
09	13530	X	11311	-0-	-2219	-0-	160	1	10721	3	Y	380	182	1			198
							12	4	418	9							
10	11191	X	9545	-0-	-1646	-0-	137	1	9353	3	Y	50	53	1			195
							55	9									
11	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	209	1	14919	3	Y	120	198	1			117
							132	9									
*12	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	285	1	21836	3	Y	360	123	1			354
							396	9									
01	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	256	1	20118	3	Y	1	205	1			150
							1	9									

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
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1001	3	101	9	N	92	92	1			-0-
09	828	X	828	-0-	-0-	-0-	628	3	200	9	N	182	182	1			-0-
10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	912	3	134	9	N	122	122	1			-0-
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1280	3	174	9	N	158	158	1			-0-
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1306	3	201	9	N	183	183	1			-0-
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1332	3	136	9	N	124	124	1			-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
08	3100	N	3597	-0-	497	497	54	1	3242	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
09	2662	X	2165	-0-	-497	-0-	27	1	1830	3	Y	280	235	1			45
							308	9									
10	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	21	1	1457	3	Y	195	179	1			61
							215	9									
11	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	28	1	1964	3	Y	258	214	1			105
							284	9									
*12	2666	X	9	-0-	-2657	-0-	8	3	1	9	Y	1	106	1			-0-
01	2666	X	1376	-0-	-1290	-0-	14	1	1147	3	Y	195	186	1			9
							215	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	433	-0-	-347	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	250	-0-	-350	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	713	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	573	3	658	9	N	598	269	1			329
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					329
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					329
*12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					329
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					329

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B	DENY	670	-0-	670	670	670	3			N	-0-					195
*12	14B2	EXT	5612	-0-	5612	6282	5612	3			N	-0-					195
01	14B2	EXT	240	-0-	240	6522	240	3			N	-0-					195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

08	1271	N	875	-0-	-396	-0-	14	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	17	1	1112	3	Y	114					114
							14	4	125	9							
10	1240	N	805	-0-	-435	-0-	10	1	684	3	Y	101	152	1			63
							111	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	12	1	865	3	Y	129	112	1			80
							142	9									
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1251	3	Y	88	87	1			81
							97	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	12	1	961	3	Y	96	89	1			88
							106	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	157	157	1			-0-
							173	9									
09	1230	N	607	-0-	-623	-0-	7	1	466	3	N	122	114	1			8
							134	9									
10	1209	N	159	-0-	-1050	-0-	2	1	121	3	N	33	34	1			7
							36	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	9	1	639	3	N	184	109	1			82
							202	9									
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	644	3	N	172	195	1			59
							189	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	9	1	680	3	N	197	234	1			22
							217	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					239
09	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	3			Y	-0-					239
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	3			Y	-0-					239
11	1410	N	846	-0-	-564	-0-	846	3			Y	-0-					239
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					239
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					73
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					73
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					73
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					73
*12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					73
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					73

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	N	75	75	1			-0-
09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	298	3	145	9	N	132	72	1			60
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	275	3	22	9	N	20	59	1			21
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	156	3	36	9	N	33	27	1			27
*12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	398	3	61	9	N	55	41	1			41
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	329	3	21	9	N	19	48	1			12

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	920	3	245	9	N	223	223	1			-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1022	3	868	9	N	789	431	1			358
10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	817	3	161	9	N	146	350	1			154
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	946	3	551	9	N	501	236	1			419
*12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1392	3	443	9	N	403	520	1			302
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1084	3	144	9	N	131	353	1			80

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

08	1891	X	670	-0-	-1221	-0-	8	1	491	3	N	155	155	1			-0-
							171	9									
09	1830	X	1159	-0-	-671	-0-	13	1	859	3	N	261	243	1			18
							287	9									
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	13	1	917	3	N	296	249	1			65
							326	9									
11	840	X	832	-0-	-8	-0-	9	1	607	3	N	196	173	1			88
							216	9									
*12	1209	X	612	-0-	-597	-0-	6	1	456	3	N	136	177	1			47
							150	9									
01	1271	N	842	-0-	-429	-0-	8	1	621	3	N	194	219	1			22
							213	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	44	1	2624	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	36	1	2462	3	Y	570	395	1			175
							627	9									
10	3100	X	1835	-0-	-1265	-0-	22	1	1482	3	Y	301	324	1			152
							331	9									
11	3000	X	2217	-0-	-783	-0-	28	1	1943	3	Y	224	175	1			201
							246	9									
*12	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	28	1	2186	3	Y	419	486	1			134
							461	9									
01	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	23	1	1778	3	Y	456	419	1			171
							502	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

08	14973	X	9720	-0-	-5253	-0-	158	1	9466	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
09	11400	X	11184	-0-	-216	-0-	158	1	10775	3	N	228	77	1			151
							251	9									
10	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	187	1	12832	3	N	100	116	1			135
							110	9									
11	11040	X	9766	-0-	-1274	-0-	137	1	9561	3	N	62	98	1			99
							68	9									
*12	11563	X	8128	-0-	-3435	-0-	102	1	7949	3	N	70	23	1			146
							77	9									
01	13144	X	8278	-0-	-4866	-0-	103	1	8094	3	N	74	124	1			96
							81	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3048	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2940	X	809	-0-	-2131	-0-	755	3	54	9	Y	49					49
10	3038	X	325	-0-	-2713	-0-	295	3	21	4	Y	8	39	1			18
							9	9									
11	2940	X	1073	-0-	-1867	-0-	1028	3	45	9	Y	41	45	1			14
*12	3038	X	1296	-0-	-1742	-0-	1260	3	36	9	Y	33	31	1			16
01	3038	X	1856	-0-	-1182	-0-	1834	3	15	4	Y	6	17	1			5
							7	9									

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	158	3	199	9	N	181	181	1			-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	41	3	405	9	N	368	368	1			-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	54	3	297	9	N	270	270	1			-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	31	3	307	9	N	279	279	1			-0-
*12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	124	3	210	9	N	191	191	1			-0-
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	205	3	248	9	N	225	225	1			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

08	1302	N	742	-0-	-560	-0-	12	1	730	3	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	3	Y	114					114
							21	4	125	9							
10	1302	N	853	-0-	-449	-0-	11	1	743	3	Y	90	148	1			56
							99	9									
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	3	Y	142	110	1			88
							156	9									
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	18	1	1394	3	Y	82	94	1			76
							90	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	14	1	1070	3	Y	90	84	1			82
							99	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	5334	-0-	-7965	-0-	82	1	4933	3	Y	276	276	1			-0-
							15	4	304	9							
09	6870	X	4501	-0-	-2369	-0-	60	1	4024	3	Y	367	308	1			59
							13	4	404	9							
10	4991	X	3328	-0-	-1663	-0-	42	1	2974	3	Y	272	246	1			85
							13	4	299	9							
11	5160	X	2481	-0-	-2679	-0-	30	1	2257	3	Y	176	189	1			72
							194	9									
*12	5332	X	1556	-0-	-3776	-0-	18	1	1340	3	Y	171	215	1			28
							10	4	188	9							
01	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	53	1	4177	3	Y	460	468	1			20
							50	4	506	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

08	2480	X	1368	-0-	-1112	-0-	18	1	1083	3	N	243	243	1			-0-
							267	9									
09	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	28	1	1882	3	N	412	384	1			28
							453	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	26	1	1774	3	N	416	352	1			92
							458	9									
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	17	1	1186	3	N	279	246	1			125
							307	9									
*12	2449	X	1283	-0-	-1166	-0-	13	1	1025	3	N	223	271	1			77
							245	9									
01	2263	N	1295	-0-	-968	-0-	13	1	1029	3	N	230	281	1			26
							253	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					637
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					637
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			Y	-0-					637
11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	3			Y	-0-					637
*12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	3			Y	-0-					637
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					637

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					167
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					167
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					167
11	1080	N	864	-0-	-216	-0-	864	3			Y	-0-					167
*12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			Y	-0-					167
01	3100	N	77023	-0-	73923	73923	938	3	76085	9	Y	69168	69168	0			167

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1295	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	1113	3	1141	9	Y	1037	846	1			191
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	713	3	678	9	Y	616	723	1			84
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1018	3	980	9	Y	891	843	1			132
*12	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1103	3	757	9	Y	688	666	1			154
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1180	3	679	9	Y	617	643	1			128

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
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	969	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	815	3	531	9	Y	483	394	1			89
10	1271	N	884	-0-	-387	-0-	499	3	385	9	Y	350	391	1			48
11	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	767	3	374	9	Y	340	337	1			51
*12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	856	3	441	9	Y	401	362	1			90
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	823	3	422	9	Y	384	394	1			80

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	658	1	1460	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	534	1	1289	3	Y	28	21	1			7
							31	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	695	1	1132	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	2070	N	1644	-0-	-426	-0-	582	1	1039	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
*12	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	704	1	976	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
01	1860	N	1112	-0-	-748	-0-	565	1	524	3	Y	21	18	1			8
							23	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

08	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*12	527	N	498	-0-	-29	-0-	479	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	999	1	2713	3	Y	312	312	1			-0-
							343	9									
09	3840	X	3565	-0-	-275	-0-	537	1	2039	3	Y	899	675	1			224
							989	9									
10	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	714	1	2084	3	Y	496	606	1			114
							546	9									
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	703	1	2818	3	Y	496	497	1			113
							546	9									
*12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	850	1	2096	3	Y	456	469	1			100
							502	9									
01	4061	X	1958	-0-	-2103	-0-	610	1	1018	3	Y	300	312	1			88
							330	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

08	25658	X	3737	-0-	-21921	-0-	477	1	2618	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
09	3000	N	3892	-0-	892	892	586	1	2228	3	Y	980	736	1			244
							1078	9									
10	3100	N	3039	-0-	-61	831	545	1	2106	3	Y	353	516	1			81
							388	9									
11	6911	X	6080	-0-	-831	-0-	982	1	4274	3	Y	749	659	1			171
							824	9									
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1017	1	2682	3	Y	487	551	1			107
							536	9									
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	757	1	1119	3	Y	272	299	1			80
							299	9									

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
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	612	1	1361	3	Y	787	787	1			-0-
							866	9									
09	3000	N	3461	-0-	461	461	620	1	1497	3	Y	1222	922	1			300
							1344	9									
10	3100	N	2968	-0-	-132	329	790	1	1279	3	Y	817	932	1			185
							899	9									
11	3000	N	2755	-0-	-245	84	627	1	1181	3	Y	861	803	1			243
							947	9									
*12	2745	X	2661	-0-	-84	-0-	745	1	1029	3	Y	806	849	1			200
							887	9									
01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	524	1	628	3	Y	641	591	1			250
							705	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
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	788	1	1688	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	785	1	1801	3	Y	114	86	1			28
							125	9									
10	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	568	1	1114	3	Y	34	54	1			8
							37	9									
11	2490	X	1763	-0-	-727	-0-	597	1	1125	3	Y	37	34	1			11
							41	9									
*12	2790	X	1631	-0-	-1159	-0-	667	1	933	3	Y	28	32	1			7
							31	9									
01	2790	X	1353	-0-	-1437	-0-	705	1	597	3	Y	46	35	1			18
							51	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
08	7533	X	2505	-0-	-5028	-0-	294	1	1923	3	N	262	262	1			-0-
							288	9									
09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1025	1	9704	3	N	1642	1574	1			68
							1806	9									
10	7533	X	5582	-0-	-1951	-0-	935	1	3843	3	N	731	704	1			95
							804	9									
11	7290	X	2678	-0-	-4612	-0-	395	1	1603	3	N	609	569	1			135
							10	4	670	9							
*12	7533	X	256	-0-	-7277	-0-	25	1	189	3	N	38	168	1			5
							42	9									
01	7533	X	1107	-0-	-6426	-0-	89	1	440	3	N	525	457	1			73
							578	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
08	5115	X	2343	-0-	-2772	-0-	83	1	2173	3	Y	68	68	1			-0-
							12	4	75	9							
09	4950	X	1997	-0-	-2953	-0-	63	1	1653	3	Y	255	136	1			119
							281	9									
10	5115	X	2568	-0-	-2547	-0-	131	1	2310	3	Y	115	148	1			86
							127	9									
11	4950	X	4649	-0-	-301	-0-	142	1	4134	3	Y	339	259	1			166
							373	9									
*12	5115	X	2604	-0-	-2511	-0-	85	1	2343	3	Y	160	229	1			97
							176	9									
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	97	1	4645	3	Y	230	225	1			102
							253	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
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	220	1	260	3	N	36	17	0	19	1	-0-
							5	4	40	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	196	1	2712	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
09	3240	X	2449	-0-	-791	-0-	155	1	2000	3	Y	267	143	1			124
							294	9									
10	4371	X	1928	-0-	-2443	-0-	170	1	1679	3	Y	72	142	1			54
							79	9									
11	4230	X	3194	-0-	-1036	-0-	79	1	2886	3	Y	208	160	1			102
							229	9									
*12	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	225	1	3461	3	Y	207	183	1			126
							228	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	98	1	3631	3	Y	123	194	1			55
							135	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	2853	3	766	9	Y	696	696	0			-0-
09	3030	X	655	-0-	-2375	-0-	622	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3760	3	494	9	Y	449	449	0			-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	3857	3	470	9	Y	427	427	0			-0-
*12	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3195	3	431	9	Y	392	392	0			-0-
01	3813	X	1474	-0-	-2339	-0-	1077	3	397	9	Y	361	279	0	82	1	-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	1791	3	421	9	Y	383	383	0			-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	589	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1314	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	507	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
*12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	953	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	941	3	293	9	Y	266	184	0	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
08	4867	X	3071	-0-	-1796	-0-	291	1	2404	3	N	327	269	0	281	1	-0-
							16	4	360	9							
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	530	1	3731	3	N	630	630	0			-0-
							21	4	693	9							
10	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	571	1	3104	3	N	592	592	0			-0-
							32	4	651	9							
11	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	488	1	2770	3	N	525	525	0			-0-
							578	9									
*12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	497	1	3902	3	N	808	808	0			-0-
							25	4	889	9							
01	4712	X	2232	-0-	-2480	-0-	410	1	1483	3	N	299	299	0			-0-
							10	4	329	9							

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
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	601	1	5771	3	N	1544	1324	0	220	1	-0-
							61	4	1698	9							
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	557	1	4074	3	N	1388	1388	0			-0-
							45	4	1527	9							
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	599	1	3405	3	N	1305	1305	0			-0-
							67	4	1436	9							
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	512	1	3048	3	N	1158	1158	0			-0-
							1274	9									
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	522	1	4261	3	N	1762	1762	0			-0-
							53	4	1938	9							
01	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	431	1	1558	3	N	628	628	0			-0-
							21	4	691	9							

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
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	733	1	7852	3	N	984	984	1			-0-
							1082	9									
09	6330	X	136	-0-	-6194	-0-	6	1	122	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	6541	X	2	-0-	-6539	-0-	1	1	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	392	1	6247	3	N	563	438	1			125
							203	4	619	9							
*12	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	683	1	7429	3	N	998	988	1			135
							1098	9									
01	6541	X	4626	-0-	-1915	-0-	390	1	3738	3	N	453	525	1			63
							498	9									

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
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	277	3	369	9	N	335	335	1			-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	421	3	396	9	N	360	84	1			276
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	184	3	748	9	N	680	685	1			271
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	150	3	552	9	N	502	444	1			329
*12	837	N	562	-0-	-275	-0-	180	3	382	9	N	347	299	1			377
01	930	N	502	-0-	-428	-0-	196	3	306	9	N	278	214	1			441

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1605	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	3	N	286	198	1			88
							315	9									
10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	3	N	226	200	1			114
							249	9									
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	N	74	122	1			66
							81	9									
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1078	3	N	171	182	1			55
							188	9									
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	17	1	1299	3	N	300	242	1			113
							330	9									

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
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	41	1	2472	3	N	213	213	1			-0-
							234	9									
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	35	1	2355	3	N	383	265	1			118
							421	9									
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	34	1	2316	3	N	354	293	1			179
							389	9									
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	25	1	1767	3	N	123	192	1			110
							135	9									
*12	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	21	1	1593	3	N	218	258	1			70
							240	9									
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	1324	3	N	251	227	1			94
							276	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6800	-0-	-919	-0-	6130	3	670	9	Y	609	609	0			36
09	7470	X	6064	-0-	-1406	-0-	5466	3	598	9	Y	544	544	0			36
10	6944	X	5515	-0-	-1429	-0-	4856	3	659	9	Y	599	599	0			36
11	6930	X	6068	-0-	-862	-0-	5350	3	718	9	Y	653	653	0			36
*12	7161	X	5976	-0-	-1185	-0-	5334	3	642	9	Y	584	584	0			36
01	6789	X	5535	-0-	-1254	-0-	5000	3	535	9	Y	486	486	0			36

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 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
08	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	10120	3	902	9	Y	820	820	0			41
09	10680	X	10239	-0-	-441	-0-	9437	3	802	9	Y	729	729	0			41
10	11408	X	8432	-0-	-2976	-0-	7640	3	792	9	Y	720	720	0			41
11	11760	X	9016	-0-	-2744	-0-	8110	3	906	9	Y	824	824	0			41
*12	12152	X	8035	-0-	-4117	-0-	7224	3	811	9	Y	737	737	0			41
01	11036	X	6128	-0-	-4908	-0-	5590	3	538	9	Y	489	489	0			41

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	9023	3	1257	9	Y	1143	1143	0			56
09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	8640	3	1295	9	Y	1177	1177	0			56
10	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	8881	3	1448	9	Y	1316	1316	0			56
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	9394	3	1443	9	Y	1312	1312	0			56
*12	10385	X	9180	-0-	-1205	-0-	8290	3	890	9	Y	809	809	0			56
01	10292	X	6181	-0-	-4111	-0-	5563	3	618	9	Y	562	562	0			56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331 X	7175	-0-	-2156	-0-	6221	3	954	9	Y	867	867	0			47
09	8130 X	6944	-0-	-1186	-0-	6018	3	926	9	Y	842	842	0			47
10	7347 X	6541	-0-	-806	-0-	5506	3	1035	9	Y	941	941	0			47
11	7470 X	6540	-0-	-930	-0-	5494	3	1046	9	Y	951	951	0			47
*12	7688 X	5213	-0-	-2475	-0-	4242	3	971	9	Y	883	883	0			47
01	7161 X	6114	-0-	-1047	-0-	5156	3	958	9	Y	871	871	0			47

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

08	9920 X	9717	-0-	-203	-0-	8779	3	938	9	Y	853	853	0			44
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	8649	3	1161	9	Y	1055	1055	0			44
10	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	8984	3	1206	9	Y	1096	1096	0			44
11	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	9604	3	1190	9	Y	1082	1082	0			44
*12	10943 X	9289	-0-	-1654	-0-	8343	3	946	9	Y	860	860	0			44
01	9703 X	7621	-0-	-2082	-0-	6877	3	744	9	Y	676	676	0			44

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

08	9300 X	8134	-0-	-1166	-0-	6793	3	1341	9	Y	1219	1219	0			46
09	8850 X	7622	-0-	-1228	-0-	6563	3	1059	9	Y	963	963	0			46
10	8091 X	7120	-0-	-971	-0-	5985	3	1135	9	Y	1032	1032	0			46
11	8250 X	7621	-0-	-629	-0-	6408	3	1213	9	Y	1103	1103	0			46
*12	8525 X	5423	-0-	-3102	-0-	4432	3	991	9	Y	901	901	0			46
01	8122 X	6465	-0-	-1657	-0-	5541	3	924	9	Y	840	840	0			46

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

08	10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	5998	3	1715	9	Y	1559	1541	0	18	1	-0-
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	5872	3	1650	9	Y	1500	1498	0	2	1	-0-
10	7409 X	6672	-0-	-737	-0-	4992	3	1680	9	Y	1527	1526	0	1	1	-0-
11	7770 X	4426	-0-	-3344	-0-	3241	3	1185	9	Y	1077	1077	0			-0-
*12	8029 X	6014	-0-	-2015	-0-	4355	3	1659	9	Y	1508	1508	0			-0-
01	7719 X	4232	-0-	-3487	-0-	3064	3	1168	9	Y	1062	1062	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

08	9951 X	7254	-0-	-2697	-0-	5854	3	1400	9	Y	1273	1262	0	11	1	-0-
09	8040 X	7033	-0-	-1007	-0-	5696	3	1337	9	Y	1215	1213	0	2	1	-0-
10	7161 X	6530	-0-	-631	-0-	5152	3	1378	9	Y	1253	1252	0	1	1	-0-
11	8580 X	6573	-0-	-2007	-0-	5183	3	1390	9	Y	1264	1264	0			-0-
*12	7254 X	6573	-0-	-681	-0-	5304	3	1269	9	Y	1154	1154	0			-0-
01	7254 X	5039	-0-	-2215	-0-	4149	3	890	9	Y	809	809	0			-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

08	8153 X	6276	-0-	-1877	-0-	5630	3	646	9	Y	587	587	0			37
09	7830 X	6055	-0-	-1775	-0-	5441	3	614	9	Y	558	558	0			37
10	7285 X	6142	-0-	-1143	-0-	5419	3	723	9	Y	657	657	0			37
11	7440 X	6801	-0-	-639	-0-	6066	3	735	9	Y	668	668	0			37
*12	7688 X	5526	-0-	-2162	-0-	4885	3	641	9	Y	583	583	0			37
01	6262 X	6209	-0-	-53	-0-	5612	3	597	9	Y	543	543	0			37

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

08	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	6995	3	1194	9	Y	1085	1085	0			63
09	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	7973	3	1538	9	Y	1398	1398	0			63
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	7692	3	1324	9	Y	1204	1204	0			63
11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	8293	3	1515	9	Y	1377	1377	0			63
*12	8804 X	8481	-0-	-323	-0-	7245	3	1236	9	Y	1124	1124	0			63
01	8804 X	5482	-0-	-3322	-0-	4746	3	736	9	Y	669	669	0			63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

08	59489 X	38100	-0-	-21389	-0-	507	1	32927	3	N	4151	4151	0			-0-
						100	4	4566	9							
09	51630 X	37681	-0-	-13949	-0-	435	1	32644	3	N	4153	4101	0	52	1	-0-
						34	4	4568	9							
10	43183 X	36457	-0-	-6726	-0-	408	1	31088	3	N	4510	4457	0	53	1	-0-
						4961	9									
11	45000 X	33893	-0-	-11107	-0-	371	1	29247	3	N	3886	3853	0	33	1	-0-
						4275	9									
*12	46500 X	32371	-0-	-14129	-0-	339	1	28130	3	N	3547	3512	0	35	1	-0-
						3902	9									
01	38099 X	30085	-0-	-8014	-0-	337	1	26606	3	N	2856	2856	0			-0-
						3142	9									

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

08	27249 X	22143	-0-	-5106	-0-	284	1	17923	3	N	3578	3496	0	82	1	-0-
						3936	9									
09	25680 X	21185	-0-	-4495	-0-	242	1	17370	3	N	3248	3178	0	70	1	-0-
						3573	9									
10	21669 X	19111	-0-	-2558	-0-	210	1	15325	3	N	3251	3251	0			-0-
						3576	9									
11	22140 X	17561	-0-	-4579	-0-	187	1	14093	3	N	2983	2983	0			-0-
						3281	9									
*12	22878 X	17030	-0-	-5848	-0-	172	1	13846	3	N	2738	2571	0	167	1	-0-
						3012	9									
01	22134 X	13779	-0-	-8355	-0-	144	1	11355	3	N	2073	2000	0	73	1	-0-
						2280	9									

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

08	18073 X	14436	-0-	-3637	-0-	190	1	12025	3	N	2019	1972	0	47	1	-0-
						2221	9									
09	17490 X	13253	-0-	-4237	-0-	153	1	11041	3	N	1872	1832	0	40	1	-0-
						2059	9									
10	15841 X	13256	-0-	-2585	-0-	145	1	10748	3	N	2148	2148	0			-0-
						2363	9									
11	15840 X	11779	-0-	-4061	-0-	123	1	9444	3	N	2011	2011	0			-0-
						2212	9									
*12	16368 X	11876	-0-	-4492	-0-	117	1	9570	3	N	1990	1869	0	121	1	-0-
						2189	9									
01	14446 X	9562	-0-	-4884	-0-	100	1	7900	3	N	1420	1370	0	50	1	-0-
						1562	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 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
08	12958	X	9464	-0-	-3494	-0-	128	1	8047	3	N	1172	1150	0	22	1	-0-
							1289	9									
09	12540	X	8840	-0-	-3700	-0-	102	1	7386	3	N	1229	1203	0	26	1	-0-
							1352	9									
10	11284	X	8082	-0-	-3202	-0-	90	1	6641	3	N	1228	1228	0			-0-
							1351	9									
11	11400	X	8144	-0-	-3256	-0-	91	1	6817	3	N	1124	1124	0			-0-
							1236	9									
*12	11780	X	8422	-0-	-3358	-0-	88	1	7069	3	N	1150	1080	0	70	1	-0-
							1265	9									
01	9455	X	7100	-0-	-2355	-0-	78	1	6143	3	N	799	771	0	28	1	-0-
							879	9									

STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

08	68572	X	49392	-0-	-19180	-0-	638	1	42627	3	N	5570	5570	0			-0-
							6127	9									
09	61350	X	44016	-0-	-17334	-0-	503	1	37710	3	N	5269	5204	0	65	1	-0-
							7	4	5796	9							
10	50096	X	44554	-0-	-5542	-0-	488	1	37300	3	N	6151	6081	0	70	1	-0-
							6766	9									
11	54360	X	42533	-0-	-11827	-0-	455	1	36002	3	N	5524	5478	0	46	1	-0-
							6076	9									
*12	54653	X	41914	-0-	-12739	-0-	431	1	35893	3	N	5082	5033	0	49	1	-0-
							5590	9									
01	49383	X	37088	-0-	-12295	-0-	409	1	32356	3	N	3929	3929	0			-0-
							1	4	4322	9							

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

08	59148	X	42883	-0-	-16265	-0-	562	1	37484	3	N	4397	4397	0			-0-
							4837	9									
09	52800	X	39933	-0-	-12867	-0-	470	1	35162	3	N	3910	3861	0	49	1	-0-
							4301	9									
10	45787	X	37790	-0-	-7997	-0-	442	1	33189	3	N	3781	3738	0	43	1	-0-
							4159	9									
11	48210	X	37566	-0-	-10644	-0-	413	1	32633	3	N	4109	4075	0	34	1	-0-
							4520	9									
*12	49817	X	36548	-0-	-13269	-0-	390	1	32243	3	N	3559	3525	0	34	1	-0-
							3915	9									
01	42873	X	33310	-0-	-9563	-0-	378	1	29860	3	N	2793	2793	0			-0-
							3072	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

08	38595	X	34583	-0-	-4012	-0-	29655	3	4928	9	Y	4480	4353	0	127	1	-0-
09	37350	X	28187	-0-	-9163	-0-	23957	3	4230	9	Y	3845	3753	0	92	1	-0-
10	36332	X	23461	-0-	-12871	-0-	19052	3	4409	9	Y	4008	3907	0	101	1	-0-
11	37260	X	21670	-0-	-15590	-0-	17824	3	3846	9	Y	3496	3496	0			-0-
*12	38502	X	21157	-0-	-17345	-0-	17528	3	3629	9	Y	3299	3299	0			-0-
01	34596	X	17567	-0-	-17029	-0-	14835	3	2732	9	Y	2484	2484	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151	X	9134	-0-	-7017	-0-	117	1	7453	3	N	1422	1391	0	31	1	-0-
							1564	9									
09	15630	X	9092	-0-	-6538	-0-	102	1	7459	3	N	1392	1362	0	30	1	-0-
							1531	9									
10	11904	X	9384	-0-	-2520	-0-	104	1	7686	3	N	1449	1449	0			-0-
							1594	9									
11	10950	X	8375	-0-	-2575	-0-	88	1	6749	3	N	1398	1398	0			-0-
							1538	9									
*12	11315	X	8549	-0-	-2766	-0-	86	1	7002	3	N	1328	1247	0	81	1	-0-
							1461	9									
01	9145	X	8307	-0-	-838	-0-	89	1	7005	3	N	1103	1064	0	39	1	-0-
							1213	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

08	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	36261	3	4830	9	Y	4391	4261	0	130	1	-0-
09	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	31822	3	4149	9	Y	3772	3681	0	91	1	-0-
10	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	29220	3	4325	9	Y	3932	3832	0	100	1	-0-
11	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	25295	3	4114	9	Y	3740	3740	0			-0-
*12	29946	X	29245	-0-	-701	-0-	25625	3	3620	9	Y	3291	3291	0			-0-
01	29946	X	25213	-0-	-4733	-0-	22243	3	2970	9	Y	2700	2700	0			-0-

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

08	83111	X	48698	-0-	-34413	-0-	704	1	44456	3	N	3216	3216	0			-0-
							3538	9									
09	72150	X	39667	-0-	-32483	-0-	508	1	36366	3	N	2539	2539	0			-0-
							2793	9									
10	54653	X	38445	-0-	-16208	-0-	467	1	34468	3	N	3191	3191	0			-0-
							3510	9									
11	57180	X	36631	-0-	-20549	-0-	434	1	32937	3	N	2964	2964	0			-0-
							3260	9									
*12	54591	X	35894	-0-	-18697	-0-	398	1	32414	3	N	2802	2802	0			-0-
							3082	9									
01	48701	X	29533	-0-	-19168	-0-	339	1	26726	3	N	2244	2244	0			-0-
							2468	9									

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

08	138725	X	83495	-0-	-55230	-0-	1201	1	75310	3	N	6349	6349	0			-0-
							6984	9									
09	120120	X	53193	-0-	-66927	-0-	684	1	48404	3	N	3732	3732	0			-0-
							4105	9									
10	88877	X	81989	-0-	-6888	-0-	1006	1	73195	3	N	7080	7080	0			-0-
							7788	9									
11	96420	X	69479	-0-	-26941	-0-	824	1	61941	3	N	6104	6104	0			-0-
							6714	9									
*12	91698	X	67135	-0-	-24563	-0-	748	1	60177	3	N	5645	5645	0			-0-
							6210	9									
01	83483	X	57238	-0-	-26245	-0-	651	1	51346	3	N	4764	4764	0			-0-
							1	4	5240	9							

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	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
08	1302	X	489	-0-	-813	-0-	58	1	403	2	Y	25	53	1			63
							28	9									
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	381	1	1706	2	Y	30	65	1			28
							33	9									
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	355	1	1368	2	Y	13	35	1			6
							14	9									
11	1410	X	1187	-0-	-223	-0-	66	1	1044	2	Y	70	34	1			42
							77	9									
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	137	1	602	2	Y	3	40	1			5
							3	9									
01	2201	X	205	-0-	-1996	-0-	43	1	155	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	192	176	0			17
							4	4	211	9							
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	145	158	0			4
							4	4	160	9							
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	123	114	0			13
							1	4	135	9							
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	30	1	109	2	Y	171	179	0			5
							1	4	188	9							
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	Y	220	207	0			18
							242	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	Y	173	181	0			10
							190	9									

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
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	151	1	1005	2	Y	22	50	1			43
							24	9									
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	387	1	1519	2	Y	223	119	1			147
							245	9									
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	517	1	1887	2	Y	116	231	1			32
							128	9									
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	148	1	2036	2	Y	135	124	1			43
							149	9									
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	345	1	1871	2	Y	98	89	1			52
							108	9									
01	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	494	1	1610	2	Y	115	97	1			70
							127	9									

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
08	2015	X	142	-0-	-1873	-0-	20	1	122	2	Y	-0-	12	1			8
09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	1513	1	5524	2	Y	1956	1066	1	16	8	882
							2152	9									
10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1310	1	4885	2	Y	1171	1695	1			358
							1288	9									
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	308	1	4376	2	Y	780	872	1			266
							858	9									
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	700	1	3796	2	Y	697	623	1			340
							767	9									
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1375	1	4737	2	Y	643	582	1			401
							707	9									

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
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	678	2	Y	215	188	1			257
							237	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	184	1	607	2	Y	149	274	1			132
							164	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	237	1	883	2	Y	239	293	1			78
							263	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	178	189	1			67
							196	9									
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	175	1	844	2	Y	170	158	1			79
							187	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	337	1	1256	2	Y	185	152	1			112
							204	9									

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
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	125	1	857	2	Y	172	266	1			263
							189	9									
09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	311	1	1149	2	Y	180	315	1			128
							198	9									
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	452	1	1747	2	Y	268	316	1			80
							295	9									
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	245	248	1			77
							270	9									
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	219	238	1			58
							241	9									
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	683	1	2182	2	Y	376	231	1			203
							414	9									

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	151	150	0			1
							1	4	166	9							
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	217	2	Y	124	122	0			3
							136	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	Y	126	128	0			1
							8	4	139	9							

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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	Y	18	2	1			19
							20	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	41	28	1			32
							45	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	246	1	911	2	Y	73	82	1			23
							80	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	42	1	437	2	Y	15	34	1			4
							17	9									
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	35	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	89	4	1	47	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	DLQ G-10	161	-0-	161	250	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	14	-0-	14	264	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	333	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	433	-0-	433	433	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	299	-0-	299	732	28	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	762	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	1056	52	1	237	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	95	1	1114	2	Y	33	32	0			1
						7	4	36	9							
10	DLQ G-10	734	-0-	734	1986	50	1	582	2	Y	92	87	0			6
						1	4	101	9							
11	DLQ G-10	901	-0-	901	2887	64	1	629	2	Y	186	190	0			2
						3	4	205	9							
12	DLQ G-10	1600	-0-	1600	4487	282	1	897	2	Y	378	373	0			7
						5	4	416	9							
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	5721	141	1	820	2	Y	222	225	0			4
						29	4	244	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	800	514	1			818
						880	9									
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	204	1	905	2	Y	426	864	1			380
						469	9									
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	266	1	1034	2	Y	659	826	1			213
						725	9									
11	1710 N	1418	-0-	-292	-0-	52	1	758	2	Y	553	549	1			217
						608	9									
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	272	1	1129	2	Y	589	538	1			268
						648	9									
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	281	1	1402	2	Y	500	463	1			305
						550	9									

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
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	Y	9	9	0			-0-
							9	4	10	9							
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	125	1	488	2	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
01	1271	X	465	-0-	-806	-0-	53	1	392	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1099	1	2552	2	Y	367	325	1			60
							34	4	404	9							
09	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	1058	1	2184	2	Y	376	344	1			92
							32	4	414	9							
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1391	1	1767	2	Y	393	435	1			50
							25	4	432	9							
11	4140	X	3636	-0-	-504	-0-	1120	1	2065	2	Y	394	375	1			69
							18	4	433	9							
12	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	1184	1	1966	2	Y	431	438	1			62
							20	4	474	9							
01	4092	X	3491	-0-	-601	-0-	1600	1	1455	2	Y	376	373	1			65
							22	4	414	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	658	1	1623	2	Y	398	346	1			72
							21	4	438	9							
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	748	1	1543	2	Y	424	406	1			90
							29	4	466	9							
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	797	1	1016	2	Y	378	420	1			48
							14	4	416	9							
11	2640	N	2025	-0-	-615	-0-	562	1	1029	2	Y	386	377	1			57
							9	4	425	9							
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	639	1	1058	2	Y	373	373	1			57
							11	4	410	9							
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	816	1	717	2	Y	360	359	1			58
							11	4	396	9							

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BANDERA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 101093
CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

08	1827 N	1588	-0-	-239	-0-	77	1	1329	2	N	165	178	1	82
						182	9							
*09	360 X	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-			82
*10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			82
*11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	1864	2	242	4	N	468	180	1	370
						515	9							
*12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2664	2	647	9	N	588	538	1	420
*01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	4	N	238	350	1	308
						262	9							

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1088	1	74	2	N	465	517	1	185
						1	4	512	9					
*09	3000 N	3241	-0-	241	241	1118	1	1696	2	N	388	332	1	241
						427	9							
*10	3100 N	3305	-0-	205	446	1151	1	1691	2	N	418	526	1	133
						3	4	460	9					
*11	3000 N	3277	-0-	277	723	1125	1	1655	2	N	435	347	1	221
						18	4	479	9					
*12	3100 N	3191	-0-	91	814	1154	1	1583	2	N	413	542	1	92
						454	9							
*01	3100 N	3244	-0-	144	958	1174	1	1580	2	N	442	353	1	181
						4	4	486	9					

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

08	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	733	1	2503	2	Y	690	750	1	81
						7	4	759	9					
*09	4260 X	3688	-0-	-572	-0-	641	1	2369	2	Y	561	516	1	126
						61	4	617	9					
*10	4402 X	1675	-0-	-2727	-0-	352	1	913	2	Y	372	409	1	89
						1	4	409	9					
*11	3810 X	2980	-0-	-830	-0-	552	1	1672	2	Y	683	683	1	89
						5	4	751	9					
*12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	1535	1	2149	2	Y	628	650	1	67
						7	4	691	9					
01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	1325	1	1874	2	Y	620	592	1	95
						6	4	682	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
08	3100	N	3366	-0-	266	266	115	1	2762	2	Y	397	391	0	2	1	35
							52	4	437	9							
*09	2207	N	1941	-0-	-266	-0-	638	1	953	2	Y	318	321	0			25
							350	9									
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	655	1	905	2	Y	337	336	0			26
							2	4	371	9							
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	642	1	938	2	Y	317	317	0			26
							10	4	349	9							
*12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	661	1	939	2	Y	316	310	0			32
							348	9									
*01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	673	1	940	2	Y	322	333	0			21
							3	4	354	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	1968	2	Y	323	320	0	1	1	34
							37	4	355	9							
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	178	1	886	2	Y	326	328	0			25
							359	9									
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	170	1	756	2	Y	317	316	0			26
							1	4	349	9							
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	159	1	688	2	Y	245	246	0			25
							8	4	270	9							
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	167	1	715	2	Y	298	292	0			31
							328	9									
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	801	2	Y	283	294	0			20
							2	4	311	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

08	3100	N	4757	-0-	1657	1657	170	1	4078	2	Y	393	389	0	1	1	42
							77	4	432	9							
*09	3000	N	2475	-0-	-525	1132	657	1	1422	2	Y	360	363	0			25
							396	9									
*10	3100	N	2385	-0-	-715	417	670	1	1289	2	Y	385	383	0			27
							2	4	424	9							
*11	2722	N	2305	-0-	-417	-0-	656	1	1242	2	Y	357	358	0			26
							14	4	393	9							
*12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	659	1	894	2	Y	333	326	0			33
							366	9									
*01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	670	1	896	2	Y	307	319	0			21
							2	4	338	9							

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	251	1	5918	2	Y	271	264	0	4	1	42
							112	4	298	9							
*09	2850	X	2580	-0-	-270	-0-	221	1	2069	2	Y	264	245	0			58
							290	9									
10	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	228	1	2160	2	Y	280	307	0			31
							4	4	308	9							
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	236	1	2115	2	Y	260	243	0			48
							23	4	286	9							
*12	3689	X	2527	-0-	-1162	-0-	234	1	2015	2	Y	253	238	0			63
							278	9									
01	3689	X	2158	-0-	-1531	-0-	232	1	1657	2	Y	241	281	0			23
							4	4	265	9							

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	Y	196	193	0	1	1	33
							26	4	216	9							
*09	870	N	852	-0-	-18	-0-	57	1	532	2	Y	239	222	0			55
							263	9									
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	51	1	488	2	Y	209	236	0			28
							1	4	230	9							
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	Y	216	202	0			42
							5	4	238	9							
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	435	2	Y	183	174	0			51
							201	9									
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	55	1	394	2	Y	135	168	0			18
							1	4	149	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. (I) GAS 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	3100	N	5279	-0-	2179	2179	903	1	3973	2	Y	298	320	0	1	1	31
							75	4	328	9							
*09	3000	N	2180	-0-	-820	1359	611	1	1273	2	Y	269	240	0			55
							296	9									
*10	3100	N	2003	-0-	-1097	262	585	1	1142	2	Y	249	275	0			29
							2	4	274	9							
*11	2035	N	1773	-0-	-262	-0-	564	1	985	2	Y	194	200	0			23
							11	4	213	9							
*12	2542	X	1812	-0-	-730	-0-	636	1	881	2	Y	268	257	0			34
							295	9									
01	2542	X	1960	-0-	-582	-0-	688	1	935	2	Y	304	306	0			32
							3	4	334	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. (I) GAS 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	5084	X	4627	-0-	-457	-0-	860	1	2938	2	Y	745	834	1			87
							9	4	820	9							
*09	4980	X	4116	-0-	-864	-0-	726	1	2680	2	Y	583	533	1			131
							69	4	641	9							
*10	5146	X	2973	-0-	-2173	-0-	762	1	2074	2	Y	124	225	1			30
							1	4	136	9							
*11	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	906	1	2789	2	Y	907	818	1			119
							8	4	998	9							
*12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	1738	1	2429	2	Y	770	807	1			82
							8	4	847	9							
*01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	1573	1	2226	2	Y	771	735	1			118
							7	4	848	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	152	1	2793	2	Y	85	73	0			17
							94	9									
*09	4980	X	3087	-0-	-1893	-0-	318	1	2625	2	Y	131	117	0			31
							144	9									
*10	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	613	1	2488	2	Y	108	109	0			30
							119	9									
*11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	364	342	0			52
							400	9									
*12	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	80	1	4294	2	Y	384	373	0			63
							422	9									
*01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	420	1	3180	2	Y	291	312	0			42
							320	9									

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	107	127	0	1	1	24
							4	4	118	9							
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	451	1	942	2	Y	296	259	0			60
							326	9									
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	500	1	976	2	Y	301	328	0			33
							2	4	331	9							
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	480	1	838	2	Y	200	207	0			26
							9	4	220	9							
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	404	1	559	2	Y	252	242	0			36
							277	9									
01	1798	N	1075	-0-	-723	-0-	374	1	509	2	Y	174	178	0			32
							1	4	191	9							

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	459	1	756	2	Y	435	434	0			10
							1	4	479	9							
*09	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	190	1	628	2	Y	425	422	0			13
							2	4	468	9							
*10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	331	1	646	2	Y	318	317	0			14
							13	4	350	9							
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	253	1	475	2	Y	245	253	0			6
							1	4	270	9							
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	423	1	641	2	Y	408	402	0			12
							49	4	449	9							
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	389	1	471	2	Y	591	591	0			12
							28	4	650	9							

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	2	Y	317	308	0	1	1	24
							40	4	349	9							
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	696	2	Y	296	278	0			43
							326	9									
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	78	1	688	2	Y	320	333	0			30
							1	4	352	9							
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	308	317	0			21
							7	4	339	9							
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	289	265	0			45
							318	9									
01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	93	1	568	2	Y	257	283	0			19
							2	4	283	9							

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	2	Y	172	154	0	1	1	64
							29	4	189	9							
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	467	2	Y	262	221	0			50
							288	9									
*10	744	N	723	-0-	-21	-0-	62	1	408	2	Y	229	202	0			77
							1	4	252	9							
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	Y	249	254	0			72
							5	4	274	9							
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	399	2	Y	256	301	0			27
							6	4	282	9							
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	Y	235	207	0			55
							1	4	259	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	20	1	1304	2	Y	185	184	0			4
							204	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	329	325	0			8
							362	9									
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	251	252	0			7
							276	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	246	246	0			7
							271	9									
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	199	200	0			6
							219	9									
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	222	222	0			6
							244	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. (I) GAS 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	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	47	1	1081	2	Y	150	135	0	1	1	62
							20	4	165	9							
*09	930	X	363	-0-	-567	-0-	16	1	95	2	Y	229	192	0			45
							252	9									
*10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	103	1	675	2	Y	273	234	0			84
							1	4	300	9							
*11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1040	2	Y	297	303	0			78
							11	4	327	9							
*12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	208	1	1534	2	Y	390	437	0			31
							429	9									
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	Y	293	258	0			66
							4	4	322	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	794	1	1400	2	Y	156	170	0			20
							26	4	172	9							
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	448	1	399	2	Y	163	145	0			41
							179	9									
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	463	1	402	2	Y	182	201	0			22
							1	4	200	9							
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	455	1	395	2	Y	141	145	0			18
							4	4	155	9							
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	479	1	403	2	Y	149	144	0			23
							164	9									
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	480	1	380	2	Y	155	157	0			21
							1	4	171	9							

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
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	253	1	5950	2	Y	404	391	0	4	1	26
							112	4	444	9							
*09	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	238	1	2190	2	Y	366	343	0			49
							403	9									
*10	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	237	1	2079	2	Y	367	382	0			34
							4	4	404	9							
*11	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	253	1	2212	2	Y	364	374	0			24
							24	4	400	9							
*12	4092	X	2994	-0-	-1098	-0-	266	1	2317	2	Y	374	342	0			56
							411	9									
01	4092	X	1741	-0-	-2351	-0-	200	1	1221	2	Y	288	321	0			23
							3	4	317	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
08	3100	N	4855	-0-	1755	1755	177	1	4174	2	Y	386	375	0	2	1	27
							79	4	425	9							
*09	3000	N	2021	-0-	-979	776	163	1	1502	2	Y	324	305	0			45
							356	9									
*10	2627	N	1851	-0-	-776	-0-	155	1	1365	2	Y	299	313	0			31
							2	4	329	9							
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	167	1	1460	2	Y	337	346	0			22
							16	4	371	9							
*12	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	160	1	1394	2	Y	325	297	0			50
							358	9									
01	2666	X	1510	-0-	-1156	-0-	179	1	1096	2	Y	211	242	0			19
							3	4	232	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
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	408	1	2048	2	Y	253	254	0			13
							278	9									
*09	2370	N	414	-0-	-1956	-0-	35	1	348	2	Y	28	40	0			1
							31	9									
*10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	2	Y	506	486	0			21
							557	9									
*11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	148	1	2291	2	Y	456	460	0			17
							502	9									
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	127	1	2129	2	Y	427	428	0			16
							470	9									
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	137	1	1985	2	Y	443	450	0			9
							487	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	301	1	495	2	Y	370	369	0			9
							407	9									
*09	960	N	509	-0-	-451	-0-	64	1	212	2	Y	211	213	0			7
							1	4	232	9							
*10	992	N	814	-0-	-178	-0-	161	1	314	2	Y	303	296	0			14
							6	4	333	9							
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	333	2	Y	342	348	0			8
							376	9									
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	82	2	Y	387	385	0			11
							6	4	426	9							
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	99	2	Y	161	169	0			3
							6	4	177	9							

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
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	234	1	1173	2	Y	275	276	0			14
							303	9									
09	2190	N	1594	-0-	-596	-0-	111	1	1100	2	Y	347	347	0			14
							1	4	382	9							
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	1688	2	Y	284	286	0			12
							312	9									
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	248	251	0			9
							273	9									
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	193	195	0			7
							212	9									
*01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	127	1	1837	2	Y	349	349	0			7
							384	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
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	87	1	1992	2	Y	162	142	0			38
							38	4	178	9							
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	302	1	1811	2	Y	230	192	0			46
							253	9									
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	250	1	1633	2	Y	189	166	0			69
							3	4	208	9							
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1464	2	Y	265	269	0			65
							16	4	292	9							
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1427	2	Y	373	412	0			26
							410	9									
01	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	210	1	1458	2	Y	271	240	0			57
							4	4	298	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
08	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	758	1	2589	2	Y	753	821	1			88
							8	4	828	9							
*09	4380	X	4286	-0-	-94	-0-	702	1	2575	2	Y	857	745	1			193
							66	4	943	9							
*10	4526	X	3299	-0-	-1227	-0-	681	1	1851	2	Y	696	722	1			167
							1	4	766	9							
*11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	808	1	2473	2	Y	878	930	1			115
							7	4	966	9							
*12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1715	1	2398	2	Y	666	710	1			71
							8	4	733	9							
*01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	1409	1	1986	2	Y	755	710	1			116
							6	4	831	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
08	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	636	1	2173	2	Y	595	678	1			70
							6	4	655	9							
*09	3990	X	3273	-0-	-717	-0-	552	1	2116	2	Y	501	469	1			113
							54	4	551	9							
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	893	1	2544	2	Y	541	524	1			130
							1	4	595	9							
*11	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	599	1	1905	2	Y	492	558	1			64
							5	4	541	9							
*12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	1349	1	1922	2	Y	559	564	1			59
							6	4	615	9							
*01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1278	1	1844	2	Y	551	526	1			84
							6	4	606	9							

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

08	2914	X	1084	-0-	-1830	-0-	134	1	624	2	Y	287	238	0			59
							10	4	316	9							
*09	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	194	1	2405	2	Y	118	149	0			28
							130	9									
*10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	207	1	2312	2	Y	186	162	0			52
							205	9									
*11	2640	X	1456	-0-	-1184	-0-	105	1	1118	2	Y	212	234	0			30
							233	9									
*12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	179	1	1987	2	Y	264	251	0			43
							16	4	290	9							
*01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	222	1	2229	2	Y	91	121	0			13
							100	9									

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1705	X	752	-0-	-953	-0-	11	1	741	9	Y	674	673	0			21
*09	4140	X	3419	-0-	-721	-0-	225	1	2298	2	Y	808	801	0			26
							7	4	889	9							
*10	4278	X	3574	-0-	-704	-0-	236	1	2443	2	Y	794	802	0			18
							22	4	873	9							
*11	4140	X	3669	-0-	-471	-0-	259	1	2565	2	Y	746	742	0			22
							24	4	821	9							
*12	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	731	1	2585	2	Y	721	722	0			21
							12	4	793	9							
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	762	1	2394	2	Y	747	744	0			24
							76	4	822	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 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
08	3286	X	382	-0-	-2904	-0-	12	1	370	9	Y	336	335	0			11
*09	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	200	1	2042	2	Y	289	290	0			9
							7	4	318	9							
*10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	234	1	2415	2	Y	317	319	0			7
							22	4	349	9							
*11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	360	1	3569	2	Y	438	432	0			13
							33	4	482	9							
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	608	1	2191	2	Y	447	447	0			13
							8	4	492	9							
*01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	859	1	2699	2	Y	516	512	0			17
							85	4	568	9							

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. (I) GAS 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	3782	X	628	-0-	-3154	-0-	23	1	27	2	Y	525	525	0			17
							578	9									
*09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	274	1	2802	2	Y	537	535	0			17
							9	4	591	9							
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	309	1	3198	2	Y	588	591	0			14
							29	4	647	9							
*11	3660	X	2612	-0-	-1048	-0-	203	1	2008	2	Y	348	352	0			10
							18	4	383	9							
*12	3782	X	2529	-0-	-1253	-0-	463	1	1669	2	Y	355	355	0			10
							6	4	391	9							
*01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	478	1	1501	2	Y	317	317	0			10
							47	4	349	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. (I) GAS 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	5704	X	2585	-0-	-3119	-0-	59	1	1804	2	Y	656	657	0			3
							722	9									
*09	5520	X	3231	-0-	-2289	-0-	66	1	2263	2	Y	810	807	0			6
							11	4	891	9							
*10	4123	X	2021	-0-	-2102	-0-	42	1	1206	2	Y	656	658	0			4
							51	4	722	9							
*11	3750	X	2014	-0-	-1736	-0-	21	1	1273	2	Y	632	633	0			3
							25	4	695	9							
*12	3503	X	1383	-0-	-2120	-0-	24	1	718	2	Y	564	563	0			4
							21	4	620	9							
01	2573	X	1638	-0-	-935	-0-	34	1	798	2	Y	696	696	0			4
							40	4	766	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. (I) GAS 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	5580	X	2630	-0-	-2950	-0-	56	1	1731	2	Y	766	768	0			3
							843	9									
*09	5400	X	1356	-0-	-4044	-0-	19	1	650	2	Y	622	620	0			5
							3	4	684	9							
*10	4433	X	1210	-0-	-3223	-0-	20	1	577	2	Y	535	537	0			3
							24	4	589	9							
*11	4200	X	779	-0-	-3421	-0-	6	1	386	2	Y	345	346	0			2
							7	4	380	9							
*12	3813	X	38	-0-	-3775	-0-	1	1	25	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
*01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	2	Y	926	920	0			6
							86	4	1019	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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. (I) GAS 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	3720	X	934	-0-	-2786	-0-	191	1	343	2	Y	364	363	0			12
							400	9									
*09	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	262	1	2679	2	Y	480	475	0			15
							9	4	528	9							
*10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	307	1	3173	2	Y	523	526	0			12
							28	4	575	9							
*11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	684	1	6780	2	Y	461	460	0			13
							62	4	507	9							
*12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1174	1	4227	2	Y	540	537	0			16
							15	4	594	9							
*01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1294	1	4062	2	Y	597	594	0			19
							128	4	657	9							

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. (I) GAS 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	4433	X	749	-0-	-3684	-0-	18	1	16	2	Y	650	648	0			21
							715	9									
*09	5370	X	3617	-0-	-1753	-0-	277	1	2833	2	Y	453	458	0			14
							9	4	498	9							
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	460	1	4759	2	Y	705	703	0			16
							43	4	776	9							
*11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	550	1	5450	2	Y	854	845	0			25
							50	4	939	9							
*12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1065	1	3835	2	Y	749	752	0			22
							13	4	824	9							
*01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	366	1	1148	2	Y	379	389	0			12
							36	4	417	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. (I) GAS 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	1271	X	405	-0-	-866	-0-	8	1	397	9	Y	361	358	0			11
*09	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	119	1	1220	2	Y	302	302	0			10
							4	4	332	9							
*10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	217	1	2246	2	Y	509	507	0			12
							20	4	560	9							
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	94	1	928	2	Y	299	302	0			9
							9	4	329	9							
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	107	1	385	2	Y	469	464	0			14
							1	4	516	9							
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	Y	510	508	0			16
							15	4	561	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. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	545	540	0			16
							600	9									
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	Y	635	631	0			20
							5	4	699	9							
*10	1643	N	769	-0-	-874	-0-	48	1	496	2	Y	201	216	0			5
							4	4	221	9							
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	84	1	829	2	Y	246	244	0			7
							8	4	271	9							
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	132	1	476	2	Y	213	214	0			6
							2	4	234	9							
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	103	1	323	2	Y	173	173	0			6
							10	4	190	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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. (I) GAS 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	Y	331	322	0	11	1	9
							364	9									
09	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	66	1	968	2	Y	273	275	0			7
							300	9									
10	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	48	1	729	2	Y	238	236	0			9
							262	9									
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	307	300	0			16
							338	9									
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	Y	174	185	0			5
							191	9									
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	357	350	0	4	1	8
							393	9									

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	316	294	0	1	1	38
							219	4	348	9							
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	96	1	542	2	Y	385	385	0			33
							424	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	95	1	522	2	Y	361	349	0			45
							1	4	397	9							
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	84	1	471	2	Y	380	406	0			19
							5	4	418	9							
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	82	1	488	2	Y	386	380	0			25
							425	9									
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	89	1	447	2	Y	454	439	0			40
							1	4	499	9							

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	237	2	708	9	N	644	651	1			120
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	332	2	289	9	N	263	57	0	325	1	1
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	387	2	295	9	N	268	266	0			3
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	410	2	329	9	N	299	298	0	1	1	3
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	307	2	345	9	N	314	309	0	4	1	4

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

08	5603	X	3945	-0-	-1658	-0-	132	1	2946	2	Y	788	786	0	5	1	23
							867	9									
*09	3990	X	3989	-0-	-1	-0-	209	1	3056	2	Y	658	666	0			16
							724	9									
10	4123	X	3259	-0-	-864	-0-	162	1	2473	2	Y	567	563	0			20
							624	9									
*11	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	171	1	2523	2	Y	646	633	0			33
							711	9									
*12	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	177	1	2326	2	Y	573	590	0			16
							630	9									
01	4123	X	3016	-0-	-1107	-0-	178	1	2203	2	Y	577	575	0	6	1	12
							635	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	53	1	1176	2	Y	564	554	0	8	1	16
							620	9									
09	1980	X	1767	-0-	-213	-0-	76	1	1105	2	Y	533	536	0			13
							586	9									
*10	2015	X	1884	-0-	-131	-0-	73	1	1108	2	Y	639	629	0			23
							703	9									
*11	1950	X	1913	-0-	-37	-0-	79	1	1164	2	Y	609	601	0			31
							670	9									
*12	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	79	1	1042	2	Y	513	529	0			15
							564	9									
*01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	723	719	0	4	1	15
							795	9									

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
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	645	634	0	5	1	19
							710	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	468	476	0			11
							515	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	Y	456	451	0			16
							502	9									
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	449	442	0			23
							494	9									
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	Y	419	430	0			12
							461	9									
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	407	407	0	3	1	9
							448	9									

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	184	1	330	2	Y	259	256	0			8
							285	9									
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	329	326	0			10
							2	4	362	9							
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	Y	255	259	0			6
							6	4	281	9							
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	378	373	0			11
							8	4	416	9							
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	188	1	667	2	Y	213	218	0			6
							3	4	234	9							
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	259	257	0			8
							18	4	285	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	9	Y	215	211	0			6
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	432	424	0			14
							1	4	475	9							
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	291	298	0			7
							2	4	320	9							
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	151	1	1494	2	Y	343	340	0			10
							14	4	377	9							
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	341	1	1229	2	Y	181	186	0			5
							4	4	199	9							
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	346	1	1085	2	Y	145	145	0			5
							34	4	160	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 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
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	Y	311	308	0			9
							342	9									
*09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	Y	588	578	0			19
							1	4	647	9							
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	470	478	0			11
							3	4	517	9							
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	Y	579	573	0			17
							4	4	637	9							
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	202	1	716	2	Y	613	612	0			18
							3	4	674	9							
*01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	524	1	1646	2	Y	658	655	0			21
							52	4	724	9							

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
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	313	1	7518	2	Y	490	481	0	5	1	45
							142	4	539	9							
*09	3660	X	3368	-0-	-292	-0-	400	1	2491	2	Y	434	438	0			26
							477	9									
*10	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	407	1	2499	2	Y	469	467	0			28
							4	4	516	9							
*11	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	408	1	2400	2	Y	419	420	0			27
							26	4	461	9							
*12	4991	X	3302	-0-	-1689	-0-	407	1	2458	2	Y	397	388	0			36
							437	9									
01	4991	X	3194	-0-	-1797	-0-	437	1	2264	2	Y	443	454	0			25
							6	4	487	9							

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 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
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	160	1	251	2	Y	442	499	1			135
							486	9									
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	240	1	142	2	Y	263	321	1			77
							289	9									
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	180	1	149	2	Y	119	38	0	158	1	-0-
							131	9									
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	244	2	119	9	Y	108	107	0			1
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	349	2	234	9	Y	213	211	0	1	1	2
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	230	2	177	9	Y	161	159	0	2	1	2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	159	1	66	2	Y	-0-					92
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	286	1	67	2	Y	15	77	1			-0-
							17	9									
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	108	1	75	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	91	2	54	9	Y	49	48	0			1
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	2	206	9	Y	187	185	0	1	1	2
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	2	19	9	Y	17	19	0			-0-

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
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3236	2	921	9	Y	837	817	0			43
*09	4650	X	3804	-0-	-846	-0-	3381	2	5	4	Y	380	408	0			15
							418	9									
*10	4805	X	3956	-0-	-849	-0-	3525	2	431	9	Y	392	391	0			16
*11	4650	X	3589	-0-	-1061	-0-	3275	2	314	9	Y	285	291	0			10
*12	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	3248	2	210	9	Y	191	194	0			7
01	4154	X	3041	-0-	-1113	-0-	2671	2	370	9	Y	336	336	0			7

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
08	3038	X	1970	-0-	-1068	-0-	1561	2	409	9	Y	372	375	0			19
09	3630	X	1243	-0-	-2387	-0-	880	2	1	4	Y	329	335	0			13
							362	9									
*10	3751	X	1505	-0-	-2246	-0-	1080	2	425	9	Y	386	383	0			16
*11	3630	X	1615	-0-	-2015	-0-	1111	2	504	9	Y	458	457	0			17
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	2913	2	524	9	Y	476	476	0			17
01	1984	X	1494	-0-	-490	-0-	1246	2	248	9	Y	225	237	0			5

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
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	86	1	2075	2	Y	324	320	0	1	1	5
							246	4	356	9							
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	Y	307	307	0			5
							4	4	338	9							
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	27	1	699	2	Y	309	309	0			5
							5	4	340	9							
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	309	310	0			4
							8	4	340	9							
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	376	375	0			5
							414	9									
01	1085	N	314	-0-	-771	-0-	3	1	50	2	Y	237	238	0			4
							261	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
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	356	1	1339	2	Y	612	615	0			15
							47	4	673	9							
*09	1740	X	1285	-0-	-455	-0-	193	1	754	2	Y	300	309	0			8
							8	4	330	9							
*10	1612	X	1541	-0-	-71	-0-	202	1	699	2	Y	559	552	0			15
							25	4	615	9							
*11	1380	X	1343	-0-	-37	-0-	221	1	531	2	Y	537	537	0			15
							591	9									
*12	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	294	1	527	2	Y	664	645	0			34
							23	4	730	9							
01	2418	X	1741	-0-	-677	-0-	402	1	820	2	Y	422	441	0			15
							55	4	464	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	372	1	1396	2	Y	724	730	0			17
							49	4	796	9							
*09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	213	1	831	2	Y	872	861	0			23
							9	4	959	9							
*10	2077	X	2037	-0-	-40	-0-	267	1	921	2	Y	742	745	0			20
							33	4	816	9							
*11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	346	1	831	2	Y	636	638	0			18
							700	9									
*12	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	466	1	834	2	Y	716	697	0			37
							37	4	788	9							
01	2604	X	1241	-0-	-1363	-0-	213	1	434	2	Y	514	533	0			18
							29	4	565	9							

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	74	1	2265	2	Y	910	911	0			4
							1001	9									
*09	4860	X	2792	-0-	-2068	-0-	48	1	1644	2	Y	993	990	0			7
							8	4	1092	9							
*10	5022	X	2310	-0-	-2712	-0-	45	1	1290	2	Y	837	839	0			5
							54	4	921	9							
*11	4800	X	2404	-0-	-2396	-0-	23	1	1390	2	Y	876	877	0			4
							27	4	964	9							
*12	3379	X	2343	-0-	-1036	-0-	43	1	1265	2	Y	906	904	0			6
							38	4	997	9							
01	3348	X	2320	-0-	-1028	-0-	53	1	1240	2	Y	877	877	0			6
							62	4	965	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 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
08	3968	X	3261	-0-	-707	-0-	2940	2	321	9	Y	292	296	0			15
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	3022	2	4	4	Y	290	293	0			12
							319	9									
*10	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3214	2	405	9	Y	368	365	0			15
*11	3300	X	2127	-0-	-1173	-0-	1804	2	323	9	Y	294	298	0			11
*12	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	1983	2	304	9	Y	276	277	0			10
01	3627	X	1578	-0-	-2049	-0-	1333	2	245	9	Y	223	228	0			5

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	95	1	2934	2	Y	822	824	0			4
							904	9									
*09	6600	X	2602	-0-	-3998	-0-	51	1	1739	2	Y	731	730	0			5
							8	4	804	9							
*10	6820	X	2868	-0-	-3952	-0-	61	1	1777	2	Y	868	868	0			5
							75	4	955	9							
*11	4860	X	2491	-0-	-2369	-0-	27	1	1598	2	Y	759	760	0			4
							31	4	835	9							
*12	4712	X	2900	-0-	-1812	-0-	63	1	1868	2	Y	831	829	0			6
							55	4	914	9							
01	3937	X	2474	-0-	-1463	-0-	69	1	1628	2	Y	632	634	0			4
							82	4	695	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	2	Y	1086	1087	0			5
							1195	9									
*09	7530	X	3829	-0-	-3701	-0-	69	1	2362	2	Y	1261	1257	0			9
							11	4	1387	9							
*10	7781	X	3167	-0-	-4614	-0-	67	1	1956	2	Y	965	969	0			5
							82	4	1062	9							
*11	5970	X	1921	-0-	-4049	-0-	19	1	1112	2	Y	699	701	0			3
							21	4	769	9							
*12	4836	X	2645	-0-	-2191	-0-	54	1	1595	2	Y	905	902	0			6
							996	9									
01	4836	X	2709	-0-	-2127	-0-	67	1	1563	2	Y	910	910	0			6
							78	4	1001	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
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	409	402	0	3	1	12
							450	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	Y	281	286	0			7
							309	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	282	279	0			10
							310	9									
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	289	284	0			15
							318	9									
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	Y	256	264	0			7
							282	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	59	1	729	2	Y	346	344	0	2	1	7
							381	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
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	9	Y	631	633	0			3
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	2	Y	600	599	0			4
							8	4	660	9							
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	2	Y	822	822	0			4
							73	4	904	9							
*11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	28	1	1678	2	Y	893	893	0			4
							32	4	982	9							
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	2	Y	854	852	0			6
							939	9									
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	38	1	889	2	Y	733	734	0			5
							45	4	806	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
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	11	1	740	2	Y	134	135	0			3
							147	9									
*09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	68	69	0			2
							75	9									
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	129	1	3243	2	Y	345	338	0			9
							380	9									
*11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	167	1	3760	2	Y	778	764	0			23
							856	9									
*12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	178	1	3806	2	Y	881	877	0			27
							969	9									
*01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	167	1	3285	2	Y	641	650	0			18
							705	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	17	1	2802	2	Y	1136	1140	0			35
							1250	9									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	161	1	2554	2	Y	1031	1041	0			25
							1134	9									
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	144	1	2610	2	Y	994	983	0			36
							1093	9									
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	139	1	2371	2	Y	940	928	0			48
							1034	9									
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	161	1	2455	2	Y	889	912	0			25
							978	9									
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	171	1	2515	2	Y	948	948	0	5	1	20
							1043	9									

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*09	300	N	26	-0-	-274	-0-	2	1	21	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	462	443	0			19
							508	9									
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	225	236	0			8
							248	9									
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	107	1	1790	2	Y	355	350	0			13
							391	9									
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	140	1	2027	2	Y	237	245	0			5
							261	9									

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 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
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	119	1	1640	2	Y	391	388	0			8
							430	9									
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	159	1	1593	2	Y	388	388	0			8
							25	4	427	9							
*10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	132	1	1169	2	Y	263	265	0			6
							33	4	289	9							
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	346	1	1322	2	Y	274	274	0			6
							77	4	301	9							
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	214	1	948	2	Y	514	512	0			8
							32	4	565	9							
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	219	1	795	2	Y	475	473	0			10
							38	4	523	9							

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 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
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	96	1	1426	2	Y	394	392	0			8
							433	9									
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	Y	284	286	0			6
							9	4	312	9							
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	666	2	Y	296	296	0			6
							19	4	326	9							
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	616	2	Y	321	320	0			7
							36	4	353	9							
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	420	421	0			6
							16	4	462	9							
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	438	2	Y	394	392	0			8
							21	4	433	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-	59	1			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	657	9	Y	597	596	0			18
*09	1800 N	282	-0-	-1518	-0-	139	1	143	9	Y	130	143	0			4
*10	1860 N	341	-0-	-1519	-0-	83	1	6	4	Y	229	228	0			5
						252	9									
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	102	1	8	4	Y	247	245	0			7
						272	9									
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	256	1	1	4	Y	406	401	0			12
						447	9									
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	215	1	16	4	Y	624	616	0			20
						686	9									

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	22	1	1431	2	Y	298	298	0			6
						328	9									
*09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	1708	2	Y	341	338	0			9
						375	9									
*10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	79	1	1976	2	Y	442	439	0			12
						486	9									
*11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	79	1	1787	2	Y	324	327	0			9
						356	9									
*12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	2	Y	337	336	0			10
						371	9									
*01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	1650	2	Y	391	390	0			11
						430	9									

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	1488 X	1328	-0-	-160	-0-	18	1	1145	2	Y	150	152	0			3
						165	9									
*09	1440 X	821	-0-	-619	-0-	28	1	701	2	Y	84	85	0			2
						92	9									
*10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	2	Y	275	270	0			7
						303	9									
*11	1440 X	253	-0-	-1187	-0-	5	1	117	2	Y	119	123	0			3
						131	9									
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	182	180	0			6
						200	9									
01	1488 N	578	-0-	-910	-0-	12	1	241	2	Y	295	292	0			8
						325	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	277	258	0			34
							84	4	305	9							
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	260	2	Y	325	324	0			33
							358	9									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	254	2	Y	307	298	0			42
							338	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	249	2	Y	277	302	0			17
							3	4	305	9							
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	232	2	Y	264	260	0			21
							290	9									
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	234	2	Y	149	146	0			24
							1	4	164	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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	73	1	1679	2	Y	298	277	0	1	1	33
							241	4	328	9							
*09	960	N	955	-0-	-5	-0-	106	1	596	2	Y	230	232	0			31
							253	9									
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	216	210	0			37
							1	4	238	9							
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	Y	200	223	0			14
							6	4	220	9							
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	Y	252	247	0			19
							277	9									
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	103	1	519	2	Y	201	195	0			25
							1	4	221	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	22	1	1406	2	Y	298	298	0			6
							328	9									
*09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	70	1	1747	2	Y	449	444	0			11
							494	9									
*10	1705	X	1394	-0-	-311	-0-	38	1	947	2	Y	372	373	0			10
							409	9									
*11	1650	X	1280	-0-	-370	-0-	39	1	875	2	Y	333	333	0			10
							366	9									
*12	1705	X	1290	-0-	-415	-0-	42	1	892	2	Y	324	324	0			10
							356	9									
01	1705	X	1115	-0-	-590	-0-	41	1	803	2	Y	246	249	0			7
							271	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1710	-0-	-832	-0-	22	1	1404	2	Y	258	259	0			5
							284	9									
*09	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	74	1	1842	2	Y	461	454	0			12
							507	9									
*10	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	90	1	2251	2	Y	611	607	0			16
							672	9									
*11	3000	X	2057	-0-	-943	-0-	74	1	1658	2	Y	295	302	0			9
							325	9									
*12	2356	X	1650	-0-	-706	-0-	61	1	1306	2	Y	257	258	0			8
							283	9									
01	3038	X	4	-0-	-3034	-0-	4	2			Y	-0-	8	0			-0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	21	1	1372	2	Y	280	280	0			6
							308	9									
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	2	Y	466	460	0			12
							513	9									
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1480	2	Y	458	458	0			12
							504	9									
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	391	392	0			11
							430	9									
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	399	399	0			12
							1	4	439	9							
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	Y	350	352	0			10
							385	9									

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 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
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	19	1	1250	2	Y	149	148	0			3
							164	9									
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	54	1	1355	2	Y	759	743	0			19
							835	9									
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	1350	2	Y	727	726	0			20
							800	9									
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	514	519	0			15
							565	9									
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	68	1	1457	2	Y	531	530	0			16
							584	9									
*01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2170	2	Y	691	688	0			19
							760	9									

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	21	1	1378	2	Y	243	243	0			5
							267	9									
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	57	1	1435	2	Y	371	367	0			9
							408	9									
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	2	Y	338	338	0			9
							372	9									
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	Y	314	314	0			9
							345	9									
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	Y	264	265	0			8
							290	9									
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	59	1	1164	2	Y	285	285	0			8
							314	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	2	Y	280	280	0			6
							308	9									
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	100	1	2513	2	Y	568	560	0			14
							625	9									
*10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	131	1	3284	2	Y	935	924	0			25
							1029	9									
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	139	1	3135	2	Y	577	585	0			17
							635	9									
*12	2418	X	1244	-0-	-1174	-0-	39	1	830	2	Y	341	348	0			10
							375	9									
01	2573	X	1940	-0-	-633	-0-	79	1	1554	2	Y	279	281	0			8
							307	9									

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	24	1	1555	2	Y	1026	1021	0			21
							1129	9									
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	97	1	2424	2	Y	864	872	0			22
							950	9									
*10	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	70	1	1756	2	Y	568	575	0			15
							625	9									
*11	3090	X	2371	-0-	-719	-0-	76	1	1720	2	Y	523	523	0			15
							575	9									
*12	3193	X	926	-0-	-2267	-0-	25	1	529	2	Y	338	339	0			10
							372	9									
01	3193	X	1514	-0-	-1679	-0-	51	1	1004	2	Y	417	418	0			12
							459	9									

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 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
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	19	1	1255	2	Y	205	203	0			4
							226	9									
*09	1200	X	798	-0-	-402	-0-	21	1	531	2	Y	224	222	0			6
							246	9									
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	87	1	2185	2	Y	642	631	0			17
							706	9									
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	Y	571	571	0			17
							628	9									
*12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	Y	631	629	0			19
							1	4	694	9							
*01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	457	461	0			13
							503	9									

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	17	1	1098	2	Y	933	933	0			19
							1026	9									
*09	2850	X	2092	-0-	-758	-0-	59	1	1476	2	Y	506	512	0			13
							557	9									
*10	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	80	1	2007	2	Y	509	508	0			14
							560	9									
*11	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	89	1	2012	2	Y	451	452	0			13
							496	9									
*12	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	100	1	2145	2	Y	449	448	0			14
							1	4	494	9							
01	2666	X	2232	-0-	-434	-0-	78	1	1547	2	Y	552	551	0			15
							607	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444

MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	609	1	2448	3	Y	585	544	1			144
							30	4	644	9							
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	757	1	1771	3	Y	607	2	0	655	1	93
							37	4	668	9			1	6			
10	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	1186	1	303	3	Y	473	347	1			219
							59	4	520	9							
11	3720	X	1841	-0-	-1879	-0-	399	1	1045	3	Y	361	499	1	3	6	78
							397	9									
12	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	1016	1	1883	3	Y	611	563	1			126
							18	4	672	9							
01	3720	X	842	-0-	-2878	-0-	701	1	47	4	Y	85	92	1			119
							94	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	411	1	1653	3	Y	727	665	1			170
							20	4	800	9							
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	632	1	1479	3	Y	624	698	1	1	6	95
							31	4	686	9							
10	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	1302	1	333	3	Y	597	418	1			274
							65	4	657	9							
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	606	1	1589	3	Y	720	845	1	4	6	145
							792	9									
12	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	627	1	1163	3	Y	566	598	1			113
							11	4	623	9							
01	2759	X	598	-0-	-2161	-0-	462	1	31	4	Y	95	82	1			126
							105	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	567	1	2279	3	Y	772	724	1			194
							28	4	849	9							
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	747	1	1747	3	Y	686	764	1	1	6	115
							36	4	755	9							
10	4340	X	1545	-0-	-2795	-0-	719	1	184	3	Y	551	400	1			266
							36	4	606	9							
11	4200	X	2482	-0-	-1718	-0-	495	1	1298	3	Y	626	750	1	3	6	139
							689	9									
12	4340	X	2041	-0-	-2299	-0-	515	1	953	3	Y	513	538	1			114
							9	4	564	9							
01	3720	X	2743	-0-	-977	-0-	2425	1	164	4	Y	140	85	1			169
							154	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. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	197	189	1			133
							217	9									
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					133
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					133
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	3	243	9	Y	221	8	0	179	1	167

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2437	1	864	9	N	785	755	1			235
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2642	1	492	9	N	447	527	1			155
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3233	1	421	9	N	383	189	1			349
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3679	1	501	9	N	455	560	1			244
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2337	1	177	9	N	161	189	1			216
*01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	178	1	116	9	N	105	160	1	78	6	83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460

08	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					67
09	10260	X	160	-0-	-10100	-0-	138	2	22	9	N	20					87
10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					87
11	9450	X	962	-0-	-8488	-0-	962	2			N	-0-					87
12	9765	X	877	-0-	-8888	-0-	877	2			N	-0-					87
01	155	X	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					87

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

08	6045	X	3254	-0-	-2791	-0-	3247	2	7	9	N	6	2	8			184
09	5850	X	96	-0-	-5754	-0-	57	2	39	9	N	35					219
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					219
11	5850	X	86	-0-	-5764	-0-	86	2			N	-0-					219
12	6045	X	105	-0-	-5940	-0-	104	2	1	9	N	1	169	1			51
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					51

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

08	9672	X	2880	-0-	-6792	-0-	2879	2	1	9	Y	1					35
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	24	1			11
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					11
11	7380	X	22	-0-	-7358	-0-	22	2			Y	-0-					11
*12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					11
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9356	2	2	9	Y	2					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	108	-0-	-4480	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	8			183
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	2	127	1	2	8	56
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					56
11	2220	X	8	-0-	-2212	-0-	8	2			Y	-0-					56
*12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					56
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	999	2	34	9	Y	31					85

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
08	8587	X	2728	-0-	-5859	-0-	2728	2			Y	-0-					47
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	32	1			15
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					15
11	5760	X	635	-0-	-5125	-0-	635	2			Y	-0-					15
*12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					15
01	2728	X	1804	-0-	-924	-0-	1776	2	28	9	Y	25					39

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	18	-0-	-10522	-0-	18	2			Y	-0-					344
09	7230	X	345	-0-	-6885	-0-	344	2	1	9	Y	1	113	1	1	8	231
10	7471	X	1864	-0-	-5607	-0-	1862	2	2	9	Y	2					233
11	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			Y	-0-					233
*12	7099	X	3557	-0-	-3542	-0-	3557	2			Y	-0-					233
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					228

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	33	-0-	-11561	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	11610	X	215	-0-	-11395	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	11997	X	701	-0-	-11296	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	11610	X	44	-0-	-11566	-0-	3	2	41	9	Y	37					37
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					37
01	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			Y	-0-					37

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					207
09	7590	X	14	-0-	-7576	-0-	13	2	1	9	Y	1	66	1	1	8	141
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					141
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					141
*12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					141
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					136

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1448	3	Y	232	233	0	1	8	9
							3	4	255	9							
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1060	3	Y	216	216	0	1	8	8
							4	4	238	9							
10	1209	N	711	-0-	-498	-0-	1	1	562	3	Y	133	136	0			5
							2	4	146	9							
11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	2	1	714	3	Y	239	236	0			8
							4	4	263	9							
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	Y	308	289	0	1	8	26
							5	4	339	9							
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	Y	459	455	0			30
							7	4	505	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	159	160	0			6
							2	4	175	9							
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	307	3	2	4	Y	159	159	0			6
							175	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	259	3	2	4	Y	159	159	0			6
							175	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	328	323	0			11
							4	4	361	9							
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	258	246	0	1	8	22
							3	4	284	9							
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	300	302	0			20
							4	4	330	9							

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

08	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	62	1	758	3	Y	257	254	0			17
							3	4	283	9							
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	Y	291	283	0			25
							4	4	320	9							
10	3100	N	4211	-0-	1111	1111	74	1	3783	3	Y	317	317	0			25
							5	4	349	9							
11	3000	N	3607	-0-	607	1718	71	1	3244	3	Y	262	265	0			22
							4	4	288	9							
12	2591	N	873	-0-	-1718	-0-	73	1	632	3	Y	151	144	0			29
							2	4	166	9							
01	1364	X	1024	-0-	-340	-0-	78	1	701	3	Y	220	225	0			24
							3	4	242	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

08	6572	X	5796	-0-	-776	-0-	401	1	4379	3	Y	914	916	0	1	8	61
							11	4	1005	9							
09	5070	X	4926	-0-	-144	-0-	350	1	3556	3	Y	916	897	0	1	8	79
							12	4	1008	9							
10	6696	X	4584	-0-	-2112	-0-	371	1	3320	3	Y	802	816	0	2	8	63
							11	4	882	9							
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	319	1	5217	3	Y	876	865	0	1	8	73
							12	4	964	9							
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	6856	3	Y	1004	883	0			194
							12	4	1104	9							
01	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	323	1	3809	3	Y	1015	1100	0			109
							13	4	1117	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. (I) GAS 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	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	13	1	2388	3	Y	535	534	0			35
							7	4	589	9							
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	Y	427	429	0	1	8	32
							7	4	470	9							
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	20	1	2346	3	Y	402	406	0	1	8	27
							7	4	442	9							
11	3000	N	3035	-0-	35	35	22	1	2529	3	Y	434	426	0	1	8	34
							7	4	477	9							
12	3100	N	3506	-0-	406	441	29	1	2954	3	Y	469	423	0	1	8	79
							7	4	516	9							
01	3100	N	2812	-0-	-288	153	32	1	2257	3	Y	469	489	0	1	8	58
							7	4	516	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. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	841	3	Y	214	213	0			14
							3	4	235	9							
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	86	1	162	3	Y	205	201	0			18
							3	4	226	9							
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	830	3	Y	277	273	0			22
							4	4	305	9							
11	930	N	665	-0-	-265	-0-	66	1	374	3	Y	202	207	0			17
							3	4	222	9							
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	526	3	Y	123	116	0			24
							2	4	135	9							
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	85	1	622	3	Y	169	175	0			18
							3	4	186	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. (I) GAS 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	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	131	1	2021	3	Y	609	618	0	1	8	40
							8	4	670	9							
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	153	1	718	3	Y	581	570	0	1	8	50
							7	4	639	9							
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	145	1	1079	3	Y	583	586	0	1	8	46
							7	4	641	9							
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	142	1	1077	3	Y	468	474	0	1	8	39
							5	4	515	9							
12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	Y	704	607	0			136
							7	4	774	9							
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	143	1	692	3	Y	205	319	0			22
							3	4	226	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. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	118	1	1097	3	Y	306	304	0	1	8	20
							4	4	337	9							
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	124	1	2316	3	Y	293	287	0	1	8	25
							5	4	322	9							
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	3	Y	408	400	0	1	8	32
							6	4	449	9							
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	543	3	Y	218	232	0			18
							3	4	240	9							
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	322	3	Y	311	269	0			60
							4	4	342	9							
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	153	1	454	3	Y	169	211	0			18
							3	4	186	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
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	344	1	5902	3	Y	2441	2430	0	2	8	363
							24	4	2685	9							
09	5940	X	1398	-0-	-4542	-0-	171	1	707	3	Y	469	642	0			190
							4	4	516	9							
10	6138	X	4184	-0-	-1954	-0-	185	1	1909	3	Y	1884	1703	0	3	8	368
							18	4	2072	9							
11	5940	X	3496	-0-	-2444	-0-	345	1	1177	3	Y	1780	1920	0	2	8	226
							16	4	1958	9							
12	6138	X	1654	-0-	-4484	-0-	164	1	194	3	Y	1170	1052	0	1	8	343
							9	4	1287	9							
01	6138	X	3715	-0-	-2423	-0-	206	1	1565	3	Y	1751	1755	0	2	8	337
							18	4	1926	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

08	930	N	812	-0-	-118	-0-	121	1	504	3	Y	166	169	0			25
							4	4	183	9							
09	960	N	200	-0-	-760	-0-	110	1	54	3	Y	32	44	0			13
							1	4	35	9							
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	215	1	893	3	Y	181	159	0			35
							3	4	199	9							
11	780	N	578	-0-	-202	-0-	247	1	187	3	Y	129	148	0			16
							2	4	142	9							
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	254	1	549	3	Y	188	149	0			55
							3	4	207	9							
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	213	1	466	3	Y	198	215	0			38
							3	4	218	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

08	5487	X	4219	-0-	-1268	-0-	331	1	2775	3	Y	1001	1024	0	1	8	149
							12	4	1101	9							
09	5040	X	638	-0-	-4402	-0-	89	1	307	3	Y	218	279	0			88
							2	4	240	9							
10	4836	X	1449	-0-	-3387	-0-	61	1	909	3	Y	432	435	0	1	8	84
							4	4	475	9							
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	284	1	2910	3	Y	1641	1513	0	4	8	208
							17	4	1805	9							
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	317	1	3533	3	Y	1677	1391	0	3	8	491
							17	4	1845	9							
01	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	306	1	2303	3	Y	1052	1339	0	2	8	202
							12	4	1157	9							

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

08	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	30	1	4200	3	Y	1093	1198	0	1	8	251
							35	4	1202	9							
09	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	9	1	3905	3	Y	1168	1087	0			332
							31	4	1285	9							
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	8	1	4153	3	Y	1223	1224	0			331
							39	4	1345	9							
11	5280	X	5271	-0-	-9	-0-	39	1	3856	3	Y	1217	1206	0			342
							37	4	1339	9							
12	5456	X	4906	-0-	-550	-0-	42	1	3463	3	Y	1240	1214	0			368
							37	4	1364	9							
01	5549	X	4828	-0-	-721	-0-	34	1	3429	3	Y	1226	1331	0			263
							16	4	1349	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. (I) GAS 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	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	19	1	3089	3	Y	597	650	0	1	8	137
							22	4	657	9							
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	6	1	2864	3	Y	603	568	0	1	8	171
							18	4	663	9							
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	6	1	3004	3	Y	645	641	0	1	8	174
							24	4	710	9							
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	28	1	2645	3	Y	591	598	0	1	8	166
							21	4	650	9							
12	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	28	1	2649	3	Y	608	593	0	1	8	180
							21	4	669	9							
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	25	1	2513	3	Y	632	676	0	1	8	135
							10	4	695	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. (I) GAS 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	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	285	1	3838	3	Y	969	970	0	1	8	144
							12	4	1066	9							
09	4800	X	702	-0-	-4098	-0-	113	1	400	3	Y	170	245	0			69
							2	4	187	9							
10	4960	X	13	-0-	-4947	-0-	13	3			Y	-0-	69	0			-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	236	1	3984	3	Y	2085	1819	0	1	8	265
							19	4	2294	9							
12	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	328	1	3081	3	Y	1391	1247	0	1	8	408
							12	4	1530	9							
01	4960	X	4330	-0-	-630	-0-	290	1	2520	3	Y	1369	1513	0	1	8	263
							14	4	1506	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. (I) GAS 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	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	3	Y	570	600	0			131
							22	4	627	9							
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	5	1	2559	3	Y	383	405	0			109
							15	4	421	9							
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	5	1	2722	3	Y	357	369	0	1	8	96
							16	4	393	9							
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	3	Y	315	322	0	1	8	88
							14	4	347	9							
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	24	1	2370	3	Y	314	308	0	1	8	93
							13	4	345	9							
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	21	1	2319	3	Y	314	339	0	1	8	67
							7	4	345	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. (I) GAS 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	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	14	1	1184	3	Y	1090	1142	0	1	8	66
							12	4	1199	9							
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	12	1	1114	3	Y	1440	1434	0			72
							16	4	1584	9							
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	21	1	2016	3	Y	2349	2149	0	1	8	271
							24	4	2584	9							
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	54	1	2517	3	Y	2143	2295	0	1	8	118
							22	4	2357	9							
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	56	1	2495	3	Y	1465	1419	0	1	8	163
							16	4	1612	9							
01	4650	X	3642	-0-	-1008	-0-	53	1	2385	3	Y	1082	1112	0	66	1	67
							14	4	1190	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. (I) GAS 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	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	264	1	4372	3	Y	1182	1182	0	1	8	43
							15	4	1300	9							
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	200	1	4222	3	Y	1058	1058	0	1	8	42
							15	4	1164	9							
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	191	1	3952	3	Y	1020	1006	0	1	8	55
							15	4	1122	9							
11	5040	X	4507	-0-	-533	-0-	144	1	3359	3	Y	901	886	0	1	8	69
							13	4	991	9							
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	4031	3	Y	1086	983	0	1	8	171
							15	4	1195	9							
01	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	224	1	3486	3	Y	1073	1170	0	1	8	73
							16	4	1180	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	188	1	3924	3	Y	1113	1115	0	2	8	40
							15	4	1224	9							
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	143	1	3711	3	Y	1020	1019	0	1	8	40
							15	4	1122	9							
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	168	1	3017	3	Y	954	941	0	1	8	52
							14	4	1049	9							
11	3720	X	2404	-0-	-1316	-0-	104	1	1558	3	Y	666	666	0	1	8	51
							9	4	733	9							
12	3844	X	2054	-0-	-1790	-0-	77	1	1247	3	Y	656	603	0	1	8	103
							8	4	722	9							
01	3844	X	2780	-0-	-1064	-0-	119	1	1700	3	Y	862	906	0	1	8	58
							13	4	948	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	243	1	2920	3	Y	474	480	0	1	8	17
							7	4	521	9							
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	281	1	3377	3	Y	733	720	0	1	8	29
							11	4	806	9							
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	224	1	3575	3	Y	606	601	0	1	8	33
							10	4	667	9							
11	3660	X	2264	-0-	-1396	-0-	225	1	1635	3	Y	362	367	0			28
							6	4	398	9							
12	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	273	1	1923	3	Y	489	439	0	1	8	77
							8	4	538	9							
01	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	294	1	2161	3	Y	626	660	0	1	8	42
							10	4	689	9							

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	346	1	4296	3	Y	1298	1299	0	2	8	51
							16	4	1428	9							
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	261	1	4395	3	Y	1273	1265	0	2	8	57
							17	4	1400	9							
10	6107	X	5842	-0-	-265	-0-	300	1	4187	3	Y	1216	1214	0	2	8	57
							17	4	1338	9							
11	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	297	1	4020	3	Y	1280	1279	0	2	8	56
							17	4	1408	9							
12	6262	X	5443	-0-	-819	-0-	274	1	3794	3	Y	1235	1174	0	1	8	116
							16	4	1359	9							
01	6262	X	4298	-0-	-1964	-0-	250	1	2926	3	Y	1007	1056	0	1	8	66
							14	4	1108	9							

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
08	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	13	1	2286	3	Y	461	475	0	1	8	52
						5	4	507	9							
09	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	12	1	2336	3	Y	470	445	0			77
						6	4	517	9							
10	2852 X	1932	-0-	-920	-0-	18	1	1544	3	Y	332	331	0			78
						5	4	365	9							
11	2760 X	97	-0-	-2663	-0-	3	3	94	9	Y	85	127	0			36
12	2976 X	530	-0-	-2446	-0-	16	1	317	3	Y	177	159	0	1	8	53
						2	4	195	9							
01	2976 X	949	-0-	-2027	-0-	35	1	582	3	Y	298	292	0	1	8	58
						4	4	328	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
08	5518 X	4235	-0-	-1283	-0-	19	1	3340	3	Y	788	834	0			88
						9	4	867	9							
09	5340 X	2924	-0-	-2416	-0-	20	1	2229	3	Y	607	596	0			99
						7	4	668	9							
10	5518 X	24	-0-	-5494	-0-	1	3	23	9	Y	21	115	0			5
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	4867 X	54	-0-	-4813	-0-	17	1	1	3	Y	33	23	0			10
						36	9									
01	4247 X	38	-0-	-4209	-0-	11	1	1	3	Y	24	29	0			5
						26	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
08	5797 X	4737	-0-	-1060	-0-	3659	3	13	4	Y	968	967	0	1	8	45
						1065	9									
09	5610 X	5029	-0-	-581	-0-	37	1	3994	3	Y	897	894	0	1	8	47
						11	4	987	9							
10	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	43	1	4116	3	Y	968	927	0	1	8	87
						11	4	1065	9							
11	5430 X	869	-0-	-4561	-0-	14	1	680	3	Y	157	179	0			65
						2	4	173	9							
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
01	5239 X	434	-0-	-4805	-0-	25	1	111	3	Y	268	265	0	2	8	1
						3	4	295	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
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	4865	3	15	4	Y	1225	1217	0	1	8	57
						1348	9									
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	33	1	4669	3	Y	1215	1207	0	1	8	64
						15	4	1337	9							
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	38	1	4896	3	Y	1225	1178	0	1	8	110
						14	4	1348	9							
11	5190 X	839	-0-	-4351	-0-	11	1	680	3	Y	133	188	0			55
						2	4	146	9							
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
01	5363 X	579	-0-	-4784	-0-	26	1	45	3	Y	457	451	0	4	8	2
						5	4	503	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
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	4991	3	20	4	Y	1807	1800	0			85
							1988	9									
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	39	1	4795	3	Y	1668	1664	0	1	8	88
							20	4	1835	9							
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	50	1	4668	3	Y	1742	1673	0	1	8	156
							19	4	1916	9							
11	6030	X	1462	-0-	-4568	-0-	18	1	1062	3	Y	344	358	0			142
							4	4	378	9							
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	142	0			-0-
01	6231	X	1932	-0-	-4299	-0-	22	1	157	3	Y	1583	1576	0	1	8	6
							12	4	1741	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
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	235	1	4981	3	Y	1372	1376	0	1	8	55
							12	4	1509	9							
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	276	1	4447	3	Y	1312	1272	0	1	8	94
							13	4	1443	9							
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	384	1	4771	3	Y	1269	1263	0	2	8	98
							12	4	1396	9							
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	329	1	4514	3	Y	1221	1251	0	1	8	67
							11	4	1343	9							
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	332	1	4278	3	Y	1150	1052	0	1	8	164
							10	4	1265	9							
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	360	1	3903	3	Y	1277	1332	0	1	8	108
							10	4	1405	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
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	314	1	6236	3	Y	1770	1776	0	2	8	71
							15	4	1947	9							
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	279	1	6292	3	Y	1659	1609	0	2	8	119
							16	4	1825	9							
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	388	1	6231	3	Y	1736	1718	0	2	8	135
							16	4	1910	9							
11	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	331	1	5695	3	Y	2289	2297	0	2	8	125
							19	4	2518	9							
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	342	1	6101	3	Y	2065	1893	0	2	8	295
							16	4	2272	9							
01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	398	1	5323	3	Y	1755	1900	0	1	8	149
							13	4	1931	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
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	366	1	4422	3	Y	1842	1851	0	3	8	74
							20	4	2026	9							
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	392	1	4563	3	Y	2045	1969	0	3	8	147
							23	4	2250	9							
10	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	452	1	4269	3	Y	1368	1406	0	3	8	106
							18	4	1505	9							
11	6120	X	5598	-0-	-522	-0-	352	1	3533	3	Y	1542	1562	0	2	8	84
							17	4	1696	9							
12	6324	X	6256	-0-	-68	-0-	408	1	3968	3	Y	1692	1532	0	2	8	242
							19	4	1861	9							
01	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	459	1	3700	3	Y	1672	1769	0	3	8	142
							16	4	1839	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
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	185	1	6619	3	Y	1249	1064	0	1	8	348
							21	4	1374	9							
09	6720	X	6050	-0-	-670	-0-	185	1	4745	3	Y	1001	1195	0	1	8	153
							19	4	1101	9							
10	8463	X	6197	-0-	-2266	-0-	191	1	4855	3	Y	1031	972	0	1	8	211
							17	4	1134	9							
11	8190	X	2832	-0-	-5358	-0-	184	1	1939	3	Y	635	700	0	1	8	145
							10	4	699	9							
12	8463	X	2530	-0-	-5933	-0-	269	1	1533	3	Y	653	668	0	1	8	129
							10	4	718	9							
01	8184	X	2175	-0-	-6009	-0-	189	1	1235	3	Y	672	684	0	1	8	116
							12	4	739	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
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	155	1	2858	3	Y	1438	1442	0	3	8	28
							15	4	1582	9							
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	86	1	2621	3	Y	1285	1279	0	3	8	31
							13	4	1414	9							
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	59	1	2599	3	Y	1181	1183	0	3	8	26
							14	4	1299	9							
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	3	Y	1136	1134	0	3	8	25
							13	4	1250	9							
12	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	54	1	2157	3	Y	1242	1195	0	2	8	70
							13	4	1366	9							
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	14	1	2187	3	Y	1552	1579	0	1	8	42
							17	4	1707	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
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	3	Y	728	737	0			44
							9	4	801	9							
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	194	1	3219	3	Y	678	689	0			33
							9	4	746	9							
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	236	1	3228	3	Y	686	682	0			37
							9	4	755	9							
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	255	1	2982	3	Y	616	613	0			40
							8	4	678	9							
12	3937	X	3923	-0-	-14	-0-	264	1	2948	3	Y	639	614	0			65
							8	4	703	9							
01	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	253	1	2879	3	Y	628	658	0			35
							9	4	691	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
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	190	1	3573	3	Y	668	572	0	1	8	186
							14	4	735	9							
09	4290	X	3715	-0-	-575	-0-	179	1	2919	3	Y	550	651	0	1	8	84
							12	4	605	9							
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	195	1	3485	3	Y	705	645	0			144
							13	4	776	9							
11	4290	X	3592	-0-	-698	-0-	169	1	2778	3	Y	578	590	0			132
							9	4	636	9							
12	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	174	1	2973	3	Y	587	603	0			116
							9	4	646	9							
01	4433	X	3024	-0-	-1409	-0-	167	1	2278	3	Y	518	545	0			89
							9	4	570	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. (I) GAS 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	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	84	1	4274	3	Y	878	748	0			245
							16	4	966	9							
09	5310	X	4767	-0-	-543	-0-	77	1	3735	3	Y	854	968	0			131
							16	4	939	9							
10	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	95	1	4049	3	Y	875	826	0	1	8	179
							15	4	963	9							
11	5280	X	3865	-0-	-1415	-0-	79	1	2977	3	Y	725	738	0			166
							11	4	798	9							
12	5456	X	4564	-0-	-892	-0-	88	1	3531	3	Y	849	847	0			168
							11	4	934	9							
01	5332	X	3654	-0-	-1678	-0-	87	1	2737	3	Y	744	784	0			128
							12	4	818	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. (I) GAS 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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	135	1	2566	3	Y	869	872	0			53
							10	4	956	9							
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	3	Y	579	604	0			28
							8	4	637	9							
10	2387	X	1690	-0-	-697	-0-	119	1	1029	3	Y	487	488	0			27
							6	4	536	9							
11	2310	X	1830	-0-	-480	-0-	116	1	1178	3	Y	482	477	0			32
							6	4	530	9							
12	2387	X	1794	-0-	-593	-0-	118	1	1110	3	Y	509	489	0			52
							6	4	560	9							
01	2387	X	1605	-0-	-782	-0-	109	1	958	3	Y	483	508	0			27
							7	4	531	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. (I) GAS 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	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	34	1	9916	3	Y	1444	1437	0	1	8	131
							15	4	1588	9							
09	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	33	1	9231	3	Y	1362	1321	0	1	8	171
							14	4	1498	9							
10	10757	X	10140	-0-	-617	-0-	71	1	8542	3	Y	1374	1428	0	1	8	116
							16	4	1511	9							
11	10410	X	9521	-0-	-889	-0-	44	1	7969	3	Y	1356	1293	0	1	8	178
							16	4	1492	9							
12	10757	X	9287	-0-	-1470	-0-	50	1	7768	3	Y	1323	1377	0	1	8	123
							14	4	1455	9							
01	10757	X	7862	-0-	-2895	-0-	660	1	5844	3	Y	1221	1248	0	1	8	95
							15	4	1343	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. (I) GAS 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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	573	584	0	1	8	64
							6	4	630	9							
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	10	1	2850	3	Y	601	566	0	1	8	98
							7	4	661	9							
10	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	15	1	2189	3	Y	441	434	0	1	8	104
							6	4	485	9							
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
12	3131	X	528	-0-	-2603	-0-	15	1	15	3	Y	449	312	0	1	8	136
							4	4	494	9							
01	3131	X	1307	-0-	-1824	-0-	34	1	492	3	Y	701	699	0	2	8	136
							10	4	771	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. (I) GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	19	1	3118	3	Y	557	573	0	1	8	62
							6	4	613	9							
09	3390	X	3010	-0-	-380	-0-	18	1	2363	3	Y	565	535	0			92
							7	4	622	9							
10	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	25	1	2490	3	Y	489	466	0			115
							6	4	538	9							
11	3390	X	30	-0-	-3360	-0-	30	1			Y	-0-	115	0			-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	17	1	3116	3	Y	627	436	0	1	8	190
							7	4	690	9							
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	3773	3	Y	666	725	0	1	8	130
							8	4	733	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. (I) GAS 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	1953	N	1297	-0-	-656	-0-	500	1	41	3	Y	677	733	1	1	8	52
							11	4	745	9							
09	1050	N	832	-0-	-218	-0-	432	1	26	3	Y	334	366	1			20
							7	4	367	9							
10	1705	N	446	-0-	-1259	-0-	247	1	6	3	Y	172	160	1			32
							4	4	189	9							
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	22	1			10
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	3	1			1

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4652	-0-	-60	-0-	102	1	3599	3	Y	856	861	0			34
							9	4	942	9							
09	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	114	1	2648	3	Y	783	782	0			35
							9	4	861	9							
10	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	120	1	3024	3	Y	908	900	0			43
							10	4	999	9							
11	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	156	1	3340	3	Y	901	905	0			39
							10	4	991	9							
12	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	278	1	2778	3	Y	902	856	0	1	8	84
							10	4	992	9							
01	4650	X	3570	-0-	-1080	-0-	76	1	2439	3	Y	949	970	0	1	8	62
							11	4	1044	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. (I) GAS 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	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	3543	3	15	4	Y	1280	1259	0	1	8	123
							1408	9									
09	4440	X	3512	-0-	-928	-0-	6	1	2348	3	Y	1040	1000	0			163
							14	4	1144	9							
10	4588	X	2892	-0-	-1696	-0-	11	1	2016	3	Y	777	851	0	1	8	88
							10	4	855	9							
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
12	4588	X	926	-0-	-3662	-0-	16	1	324	3	Y	527	456	0			71
							6	4	580	9							
01	4588	X	1960	-0-	-2628	-0-	32	1	808	3	Y	1005	907	0	1	8	168
							14	4	1106	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. (I) GAS 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	2542	X	248	-0-	-2294	-0-	167	1	11	3	Y	63	92	0			4
							1	4	69	9							
09	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	155	1	675	3	Y	464	432	0	2	8	34
							7	4	510	9							
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	374	1	1737	3	Y	817	785	0	3	8	63
							14	4	899	9							
11	3000	N	3555	-0-	555	555	435	1	2173	3	Y	846	835	0	3	8	71
							16	4	931	9							
12	3100	N	3056	-0-	-44	511	426	1	1801	3	Y	742	738	0	2	8	73
							13	4	816	9							
01	2542	N	1285	-0-	-1257	-0-	378	1	612	3	Y	263	309	0			27
							6	4	289	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	4266	3	18	4	Y	1569	1534	0	1	8	151
							1726	9									
09	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	6	1	3269	3	Y	1255	1209	0	1	8	196
							16	4	1381	9							
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	Y	1492	1520	0			168
							19	4	1641	9							
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	34	1	3810	3	Y	1269	1311	0	1	8	125
							17	4	1396	9							
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	32	1	3921	3	Y	1583	1493	0	1	8	214
							19	4	1741	9							
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	35	1	4284	3	Y	1487	1452	0	1	8	248
							21	4	1636	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	399	1	3522	3	Y	943	945	0	1	8	63
							11	4	1037	9							
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	424	1	3838	3	Y	865	863	0	1	8	64
							11	4	952	9							
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	363	1	3934	3	Y	1062	1043	0	1	8	82
							13	4	1168	9							
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	351	1	4019	3	Y	1494	1449	0	1	8	126
							18	4	1643	9							
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	324	1	3892	3	Y	1127	1140	0	1	8	112
							14	4	1240	9							
01	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	248	1	3203	3	Y	968	979	0	1	8	100
							15	4	1065	9							

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	578	1	1698	3	Y	997	1010	0	1	8	85
							18	4	1097	9							
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	546	1	1934	3	Y	946	920	0	1	8	110
							18	4	1041	9							
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	288	1	1536	3	Y	595	565	0	1	8	139
							11	4	655	9							
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					139
12	2480	X	84	-0-	-2396	-0-	11	1	5	3	Y	62	200	0			1
							68	9									
01	2480	X	54	-0-	-2426	-0-	10	1	3	3	Y	37	38	0			-0-
							41	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. (I) GAS 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	4557	X	3587	-0-	-970	-0-	951	1	1829	3	Y	722	711	0	1	8	61
							13	4	794	9							
09	4410	X	3127	-0-	-1283	-0-	870	1	1563	3	Y	620	608	0	1	8	72
							12	4	682	9							
10	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	525	1	1545	3	Y	508	460	0	1	8	119
							9	4	559	9							
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					119
12	3596	X	288	-0-	-3308	-0-	17	1	19	3	Y	227	343	0			3
							2	4	250	9							
01	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	36	1	1096	3	Y	631	629	0	1	8	4
							6	4	694	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. (I) GAS 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	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	538	1	2645	3	Y	661	669	0	1	8	56
							12	4	727	9							
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	529	1	2707	3	Y	596	583	0			69
							12	4	656	9							
10	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	286	1	2280	3	Y	418	389	0			98
							8	4	460	9							
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					98
12	3751	X	74	-0-	-3677	-0-	9	1	4	3	Y	55	152	0			1
							61	9									
01	3751	X	632	-0-	-3119	-0-	8	1	147	3	Y	432	430	0			3
							2	4	475	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. (I) GAS 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	12648	X	2104	-0-	-10544	-0-	32	1	1142	3	Y	845	954	0	2	8	75
							930	9									
09	11910	X	2079	-0-	-9831	-0-	32	1	1075	3	Y	876	876	0	1	8	74
							8	4	964	9							
10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	128	1	6674	3	Y	2400	2255	0	7	8	212
							22	4	2640	9							
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	184	1	7599	3	Y	1906	1911	0	5	8	202
							18	4	2097	9							
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	204	1	7623	3	Y	1814	1548	0	5	8	463
							15	4	1995	9							
01	9455	X	8232	-0-	-1223	-0-	232	1	6137	3	Y	1677	1983	0	4	8	153
							18	4	1845	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. (I) GAS 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	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	396	1	16944	3	Y	4477	4404	0	4	8	262
							38	4	4925	9							
09	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	400	1	15951	3	Y	4138	4201	0	4	8	195
							39	4	4552	9							
10	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	365	1	15612	3	Y	4390	4328	0	4	8	253
							42	4	4829	9							
11	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	399	1	14338	3	Y	3971	3944	0	3	8	277
							37	4	4368	9							
12	19282	X	18575	-0-	-707	-0-	445	1	13794	3	Y	3908	3763	0	3	8	419
							37	4	4299	9							
01	19282	X	15933	-0-	-3349	-0-	482	1	11465	3	Y	3591	3817	0	3	8	190
							36	4	3950	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
08	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	427	1	14081	3	Y	3851	3790	0	3	8	225
							33	4	4236	9							
09	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	435	1	13275	3	Y	3654	3704	0	3	8	172
							35	4	4019	9							
10	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	395	1	13000	3	Y	3603	3564	0	3	8	208
							35	4	3963	9							
11	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	343	1	11714	3	Y	3304	3279	0	2	8	231
							31	4	3634	9							
12	17360	X	15610	-0-	-1750	-0-	422	1	11534	3	Y	3293	3169	0	2	8	353
							32	4	3622	9							
01	17360	X	14113	-0-	-3247	-0-	446	1	10112	3	Y	3202	3384	0	2	8	169
							33	4	3522	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
08	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	472	1	13385	3	Y	4048	3974	0	4	8	237
							35	4	4453	9							
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	511	1	12633	3	Y	3738	3795	0	4	8	176
							36	4	4112	9							
10	16523	X	16455	-0-	-68	-0-	463	1	11917	3	Y	3672	3633	0	3	8	212
							36	4	4039	9							
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	436	1	10904	3	Y	3384	3357	0	3	8	236
							32	4	3722	9							
12	16523	X	15039	-0-	-1484	-0-	456	1	10770	3	Y	3436	3301	0	3	8	368
							33	4	3780	9							
01	16523	X	13314	-0-	-3209	-0-	399	1	9450	3	Y	3121	3321	0	3	8	165
							32	4	3433	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
08	9145	X	3910	-0-	-5235	-0-	29	1	1785	3	Y	1904	1876	0	9	8	168
							2	4	2094	9							
09	8850	X	5902	-0-	-2948	-0-	34	1	3116	3	Y	2481	2430	0	9	8	210
							23	4	2729	9							
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	117	1	3039	3	Y	2280	2281	0	8	8	201
							21	4	2508	9							
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	162	1	3082	3	Y	1971	1956	0	7	8	209
							18	4	2168	9							
12	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	178	1	3422	3	Y	1865	1592	0	6	8	476
							16	4	2052	9							
01	6107	X	5698	-0-	-409	-0-	220	1	3531	3	Y	1752	2062	0	6	8	160
							20	4	1927	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
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	23	1	3163	3	Y	606	602	0	1	8	40
							8	4	667	9							
09	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	30	1	2419	3	Y	510	511	0			39
							8	4	561	9							
10	3875	X	402	-0-	-3473	-0-	44	1	32	3	Y	293	312	0			20
							4	4	322	9							
11	3750	X	192	-0-	-3558	-0-	42	1	18	3	Y	118	129	0			9
							2	4	130	9							
12	3875	X	41	-0-	-3834	-0-	19	1	3	3	Y	17	23	0			3
							19	9									
01	3875	X	1254	-0-	-2621	-0-	46	1	541	3	Y	599	528	0			74
							8	4	659	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
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	16	1	3689	3	Y	460	445	0	1	8	45
							10	4	506	9							
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	18	1	2490	3	Y	1212	1160	0	2	8	95
							20	4	1333	9							
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	50	1	4180	3	Y	658	701	0	1	8	51
							13	4	724	9							
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	30	1	2829	3	Y	1016	977	0	1	8	89
							16	4	1118	9							
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	31	1	3235	3	Y	781	749	0	1	8	120
							14	4	859	9							
01	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	23	1	914	3	Y	528	577	0	1	8	70
							10	4	581	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
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1	1	646	3	Y	487	489	0	1	8	19
							6	4	536	9							
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	369	367	0	1	8	20
							2	4	406	9							
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	935	817	0	4	8	114
							11	4	1029	9							
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	942	3	Y	632	689	0	1	8	56
							8	4	695	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
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	3	1	2054	3	Y	490	486	0	1	8	9
							5	4	539	9							
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	Y	334	336	0	1	8	6
							4	4	367	9							
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	10	1	1992	3	Y	321	321	0	1	8	5
							4	4	353	9							
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	8	1	869	3	Y	518	505	0	4	8	14
							5	4	570	9							
12	1302	N	314	-0-	-988	-0-	104	3	1	4	Y	190	196	0			8
							209	9									
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	12	1	137	3	Y	1018	998	0			28
							8	4	1120	9							

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
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	14	1	1758	3	Y	2535	2592	0			249
							26	4	2789	9							
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	19	1	1976	3	Y	1416	1554	0			111
							17	4	1558	9							
10	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	40	1	1573	3	Y	1304	1313	0			102
							16	4	1434	9							
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	34	1	3881	3	Y	946	965	0			83
							16	4	1041	9							
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	34	1	3838	3	Y	581	575	0			89
							11	4	639	9							
01	3100	X	2445	-0-	-655	-0-	25	1	2055	3	Y	325	371	0			43
							7	4	358	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	165	3	3	4	Y	214	203	0			51
							235	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	113	3	2	4	Y	187	196	0			42
							206	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	119	3	3	4	Y	203	194	0			51
							223	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	132	3	3	4	Y	196	159	0	1	8	87
							216	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	98	3	3	4	Y	229	230	0			86
							252	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	86	0			-0-

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

08	4247	X	2825	-0-	-1422	-0-	14	1	2312	3	Y	446	442	0	1	8	44
							8	4	491	9							
09	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	21	1	2907	3	Y	508	511	0	1	8	40
							10	4	559	9							
10	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	52	1	3348	3	Y	540	537	0	1	8	42
							11	4	594	9							
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	36	1	3745	3	Y	402	408	0	1	8	35
							8	4	442	9							
12	3627	X	2356	-0-	-1271	-0-	31	1	1944	3	Y	341	324	0			52
							6	4	375	9							
01	3999	X	2006	-0-	-1993	-0-	25	1	1687	3	Y	262	279	0			35
							6	4	288	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	14	1	3004	3	Y	304	300	0	1	8	30
							7	4	334	9							
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	18	1	3139	3	Y	366	366	0	1	8	29
							8	4	403	9							
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	3	Y	823	787	0	1	8	64
							13	4	905	9							
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	1501	3	Y	953	933	0	1	8	83
							14	4	1048	9							
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	953	889	0	1	8	146
							12	4	1048	9							
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	20	1	1165	3	Y	398	491	0			53
							7	4	438	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

08	3317	X	2431	-0-	-886	-0-	1765	3	6	4	Y	600	594	0	1	8	7
							660	9									
09	3210	X	1534	-0-	-1676	-0-	616	3	7	4	Y	828	824	0	1	8	10
							911	9									
10	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	90	3	5	4	Y	761	758	0	1	8	12
							837	9									
11	3030	X	1082	-0-	-1948	-0-	6	1	106	3	Y	877	873	0	1	8	15
							5	4	965	9							
12	2666	X	1326	-0-	-1340	-0-	20	1	157	3	Y	1038	1004	0	1	8	48
							7	4	1142	9							
*01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	72	1	3225	3	Y	831	858	0			21
							9	4	914	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 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
08	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	152	1	2742	3	Y	887	855	0			213
							8	4	976	9							
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	184	1	2809	3	Y	918	924	0			207
							7	4	1010	9							
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	195	1	2866	3	Y	952	920	0			239
							10	4	1047	9							
11	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	186	1	2519	3	Y	862	715	0	1	8	385
							9	4	948	9							
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	191	1	2526	3	Y	1101	1071	0	1	8	414
							10	4	1211	9							
01	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	205	1	2445	3	Y	971	883	0	1	8	501
							12	4	1068	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 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
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	165	1	2771	3	Y	451	434	0	1	8	108
							6	4	496	9							
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	184	1	2595	3	Y	399	416	0	1	8	90
							4	4	439	9							
10	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	174	1	2460	3	Y	355	355	0	1	8	89
							5	4	391	9							
11	3330	X	1193	-0-	-2137	-0-	49	1	1092	3	Y	46	114	0	1	8	20
							1	4	51	9							
12	3441	X	2061	-0-	-1380	-0-	113	1	1791	3	Y	141	107	0	1	8	53
							2	4	155	9							
01	3441	X	761	-0-	-2680	-0-	38	1	598	3	Y	112	107	0			58
							2	4	123	9							

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
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	323	1	2483	3	Y	621	645	0	1	8	95
							5	4	683	9							
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	632	625	0	1	8	101
							5	4	695	9							
10	3100	N	3903	-0-	803	803	158	1	3015	3	Y	658	692	0			67
							6	4	724	9							
11	4145	X	3342	-0-	-803	-0-	185	1	2584	3	Y	516	547	0	1	8	35
							5	4	568	9							
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	154	1	2588	3	Y	531	478	0	1	8	87
							5	4	584	9							
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	166	1	2650	3	Y	538	550	0	1	8	74
							6	4	592	9							

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	8352	-0-	-2343	-0-	622	1	6792	3	N	844	1105	0	3	8	430
							10	4	928	9							
09	10350	X	7715	-0-	-2635	-0-	516	1	6292	3	N	817	792	0	3	8	452
							8	4	899	9							
10	10695	X	3937	-0-	-6758	-0-	481	1	3019	3	N	392	453	0	2	8	389
							6	4	431	9							
11	10110	X	5339	-0-	-4771	-0-	282	1	4476	3	N	523	399	0	2	8	511
							6	4	575	9							
12	8711	X	8140	-0-	-571	-0-	157	1	6866	3	N	1005	975	0	3	8	538
							11	4	1106	9							
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	224	1	7107	3	N	964	1058	0	3	8	441
							13	4	1060	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 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
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	2	1	2135	3	Y	1236	1233	0	1	8	23
							9	4	1360	9							
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	6	1	2177	3	Y	729	738	0	1	8	13
							6	4	802	9							
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	10	1	2201	3	Y	721	722	0	1	8	11
							6	4	793	9							
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	9	1	2159	3	Y	735	726	0	1	8	19
							6	4	809	9							
12	3007	X	1203	-0-	-1804	-0-	12	1	780	3	Y	371	373	0			17
							3	4	408	9							
01	3007	X	294	-0-	-2713	-0-	16	1	30	3	Y	224	235	0			6
							2	4	246	9							

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
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	1695	3	8	4	Y	870	870	0	1	8	10
							957	9									
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2023	3	7	4	Y	527	529	0	1	8	7
							580	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2295	3	6	4	Y	403	403	0	1	8	6
							443	9									
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	4	1	2022	3	Y	985	973	0	1	8	17
							10	4	1084	9							
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	1816	3	Y	813	792	0	1	8	37
							8	4	894	9							
*01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	68	1	2557	3	Y	502	526	0			13
							5	4	552	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	159	1	2902	3	Y	564	540	0			135
							6	4	620	9							
09	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	176	1	2737	3	Y	538	552	0			121
							5	4	592	9							
10	3906	X	3595	-0-	-311	-0-	185	1	2776	3	Y	570	548	0			143
							7	4	627	9							
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	196	1	2870	3	Y	562	453	0	1	8	251
							7	4	618	9							
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	183	1	2761	3	Y	678	673	0	1	8	255
							7	4	746	9							
01	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	182	1	2632	3	Y	592	541	0	1	8	305
							8	4	651	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	86	1	1227	3	Y	781	756	0			90
							16	4	859	9							
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	Y	555	537	0			108
							13	4	611	9							
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1040	3	Y	718	734	0			92
							17	4	790	9							
11	2130	N	18	-0-	-2112	-0-	18	1			Y	-0-					92
12	1240	N	36	-0-	-1204	-0-	1	1	2	4	Y	30	99	0			23
							33	9									
01	1860	N	70	-0-	-1790	-0-	5	1	4	4	Y	55	65	0			13
							61	9									

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
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	19	1	2220	3	Y	939	937	0	2	8	137
							12	4	1033	9							
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	924	937	0	2	8	122
							13	4	1016	9							
10	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	15	1	2022	3	Y	795	812	0	1	8	104
							11	4	875	9							
11	2970	X	2285	-0-	-685	-0-	23	1	1480	3	Y	703	696	0	1	8	110
							9	4	773	9							
12	3069	X	2099	-0-	-970	-0-	24	1	1139	3	Y	841	659	0	1	8	291
							11	4	925	9							
01	3069	X	1279	-0-	-1790	-0-	28	1	313	3	Y	842	1004	0	1	8	128
							12	4	926	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	5690	3	Y	1123	1121	0			129
							18	4	1235	9							
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	204	1	5807	3	Y	1100	1016	0			213
							21	4	1210	9							
10	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	171	1	4861	3	Y	964	1054	0			123
							19	4	1060	9							
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					123
12	6200	X	4448	-0-	-1752	-0-	249	1	3469	3	Y	617	268	0			472
							51	4	679	9							
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	313	1	4918	3	Y	1162	1367	0			267
							52	4	1278	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2979	N	2974	-0-	-5	-0-	10	1	2298	3	Y	599	596	0			40
							7	4	659	9							
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2149	3	Y	574	570	0			44
							8	4	631	9							
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	16	1	2047	3	Y	575	580	0			39
							8	4	633	9							
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	3	Y	551	547	0			43
							8	4	606	9							
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	21	1	1483	3	Y	526	480	0			89
							7	4	579	9							
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	23	1	1403	3	Y	499	526	0			62
							7	4	549	9							

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	21	1	7194	3	Y	2278	2255	0	2	8	110
							19	4	2506	9							
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	49	1	6656	3	Y	2129	2129	0	2	8	108
							17	4	2342	9							
10	8804	X	8623	-0-	-181	-0-	57	1	6275	3	Y	2067	2101	0	1	8	73
							17	4	2274	9							
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	57	1	7217	3	Y	1860	1870	0	2	8	61
							16	4	2046	9							
12	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	45	1	9214	3	Y	2825	2634	0	1	8	251
							21	4	3108	9							
01	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	48	1	7961	3	Y	2590	2750	0	1	8	90
							21	4	2849	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
08	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	12	1	2006	3	Y	545	547	0	1	8	41
							7	4	600	9							
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	10	1	1889	3	Y	719	687	0	1	8	72
							10	4	791	9							
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	12	1	1976	3	Y	977	985	0	1	8	63
							13	4	1075	9							
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	30	1	1682	3	Y	910	879	0	1	8	93
							12	4	1001	9							
12	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	18	1	1638	3	Y	798	779	0			112
							10	4	878	9							
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	3	Y	938	956	0			94
							13	4	1032	9							

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
08	2108	N	420	-0-	-1688	-0-	15	1	297	3	Y	96	98	0			7
							2	4	106	9							
09	960	N	160	-0-	-800	-0-	6	1	8	3	Y	131	125	0			13
							2	4	144	9							
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	14	1	687	3	Y	439	423	0	1	8	28
							7	4	483	9							
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	44	1	1530	3	Y	436	419	0	1	8	44
							7	4	480	9							
12	3100	N	3166	-0-	66	66	20	1	2734	3	Y	369	361	0	1	8	51
							6	4	406	9							
01	2896	N	2830	-0-	-66	-0-	57	1	2425	3	Y	311	330	0	1	8	31
							6	4	342	9							

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
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	1188	1180	0			90
							11	4	1307	9							
09	2970	X	1795	-0-	-1175	-0-	7	1	1034	3	Y	678	700	0			68
							8	4	746	9							
10	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	8	1	1058	3	Y	967	972	0	1	8	62
							11	4	1064	9							
11	2970	X	2083	-0-	-887	-0-	21	1	944	3	Y	1007	965	0	1	8	103
							10	4	1108	9							
12	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	14	1	1302	3	Y	1037	994	0	1	8	145
							11	4	1141	9							
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	47	1	1904	3	Y	1227	1248	0	1	8	123
							15	4	1350	9							

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
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	N	171	182	1			247
							13	4	188	9							
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	3	N	152	177	1			222
							11	4	167	9							
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	987	3	N	160					382
							13	4	176	9							
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1135	3	N	164	178	1			368
							13	4	180	9							
12	1333	N	931	-0-	-402	-0-	69	1	716	3	N	123	179	1			312
							11	4	135	9							
01	1271	N	742	-0-	-529	-0-	63	1	563	3	N	96	175	1			233
							10	4	106	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	50	1	2609	3	N	270	354	1			320
							18	4	297	9							
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	59	1	2977	3	N	229	193	1			356
							13	4	252	9							
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	3	N	194	177	1			373
							13	4	213	9							
11	2880	X	1197	-0-	-1683	-0-	85	1	894	3	N	185	196	1			362
							14	4	204	9							
12	3410	X	730	-0-	-2680	-0-	70	1	371	3	N	245	186	1			421
							19	4	270	9							
01	3410	X	793	-0-	-2617	-0-	64	1	462	3	N	224	185	1			460
							21	4	246	9							

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
08	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	25	1	9776	3	Y	2959	2929	0	2	8	143
							22	4	3255	9							
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	58	1	9111	3	Y	2782	2782	0	2	8	141
							22	4	3060	9							
10	12183	X	11968	-0-	-215	-0-	69	1	8932	3	Y	2678	2723	0	1	8	95
							21	4	2946	9							
11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	79	1	9709	3	Y	3196	3185	0	2	8	104
							24	4	3516	9							
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	49	1	9557	3	Y	3184	3003	0	2	8	283
							22	4	3502	9							
01	12183	X	11551	-0-	-632	-0-	51	1	8785	3	Y	2449	2644	0	3	8	85
							21	4	2694	9							

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
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	10	1	1786	3	Y	787	759	0	1	8	59
							9	4	866	9							
09	2310	N	968	-0-	-1342	-0-	7	1	427	3	Y	480	490	0	1	8	48
							6	4	528	9							
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	9	1	1515	3	Y	660	665	0	1	8	42
							9	4	726	9							
11	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	22	1	1122	3	Y	639	615	0	1	8	65
							9	4	703	9							
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	13	1	1241	3	Y	618	596	0	1	8	86
							8	4	680	9							
01	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	41	1	1422	3	Y	696	711	0	1	8	70
							10	4	766	9							

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
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	12	1	2941	3	Y	1315	1315	0	1	8	99
							13	4	1447	9							
09	4140	X	4031	-0-	-109	-0-	11	1	2843	3	Y	1059	1051	0	1	8	106
							12	4	1165	9							
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	13	1	3451	3	Y	1036	1075	0	1	8	66
							12	4	1140	9							
11	4140	X	3760	-0-	-380	-0-	32	1	2703	3	Y	923	894	0	1	8	94
							10	4	1015	9							
12	4278	X	1582	-0-	-2696	-0-	20	1	837	3	Y	653	655	0	1	8	91
							7	4	718	9							
01	4278	X	1717	-0-	-2561	-0-	53	1	751	3	Y	821	829	0	1	8	82
							10	4	903	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	22	1	7474	3	Y	2521	2497	0	2	8	122
							21	4	2773	9							
09	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	59	1	7419	3	Y	2128	2140	0	2	8	108
							19	4	2341	9							
10	9858	X	8819	-0-	-1039	-0-	72	1	6320	3	Y	2188	2213	0	5	8	78
							20	4	2407	9							
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	69	1	6944	3	Y	2641	2631	0	2	8	86
							21	4	2905	9							
12	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	2753	2592	0	2	8	245
							22	4	3028	9							
01	9858	X	8944	-0-	-914	-0-	56	1	6253	3	Y	2377	2538	0	1	8	83
							20	4	2615	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
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	21	1	7407	3	Y	2770	2729	0	2	8	134
							22	4	3047	9							
09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	2736	2730	0	2	8	138
							22	4	3010	9							
10	9548	X	9492	-0-	-56	-0-	58	1	6816	3	Y	2362	2415	0	1	8	84
							20	4	2598	9							
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	56	1	6801	3	Y	2288	2295	0	2	8	75
							20	4	2517	9							
12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	37	1	6739	3	Y	2585	2429	0	1	8	230
							20	4	2844	9							
01	9548	X	9213	-0-	-335	-0-	44	1	6596	3	Y	2321	2468	0	2	8	81
							20	4	2553	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
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	20	1	6018	3	Y	2677	2662	0	2	8	129
							21	4	2945	9							
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	46	1	5684	3	Y	2437	2441	0	2	8	123
							20	4	2681	9							
10	8711	X	7773	-0-	-938	-0-	53	1	5198	3	Y	2276	2316	0	2	8	81
							18	4	2504	9							
11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	57	1	6789	3	Y	2331	2335	0	1	8	76
							19	4	2564	9							
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	41	1	7962	3	Y	2424	2284	0			216
							19	4	2666	9							
01	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	46	1	6895	3	Y	2564	2690	0	1	8	89
							21	4	2820	9							

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
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	14	1	1854	3	Y	506	501	0			33
							6	4	557	9							
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	Y	532	525	0			40
							8	4	585	9							
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	23	1	1634	3	Y	544	547	0			37
							8	4	598	9							
11	3000	N	3194	-0-	194	194	33	1	2402	3	Y	681	664	0	1	8	53
							10	4	749	9							
12	3100	N	3190	-0-	90	284	40	1	2223	3	Y	833	744	0	1	8	141
							11	4	916	9							
01	3100	N	3168	-0-	68	352	48	1	2319	3	Y	719	771	0			89
							10	4	791	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	13	1	1659	3	Y	479	474	0			32
							6	4	527	9							
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	18	1	1660	3	Y	479	475	0			36
							7	4	527	9							
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	23	1	1675	3	Y	498	500	0			34
							7	4	548	9							
11	3000	N	3960	-0-	960	960	32	1	3220	3	Y	635	620	0			49
							9	4	699	9							
12	1516	N	556	-0-	-960	-0-	51	1	225	3	Y	251	258	0			42
							4	4	276	9							
01	713	N	511	-0-	-202	-0-	49	1	53	3	Y	366	362	0	1	8	45
							6	4	403	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	28	1	1479	3	Y	467	461	0			31
							6	4	514	9							
09	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	23	1	1774	3	Y	559	547	0			43
							8	4	615	9							
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	25	1	2127	3	Y	664	662	0			45
							9	4	730	9							
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	Y	650	644	0			51
							9	4	715	9							
12	3100	N	3896	-0-	796	796	37	1	3066	3	Y	712	642	0			121
							10	4	783	9							
01	3100	N	2469	-0-	-631	165	38	1	1693	3	Y	662	701	0			82
							10	4	728	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	25	1	2006	3	Y	1170	1198	0	1	8	71
							13	4	1287	9							
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	22	1	2689	3	Y	1362	1365	0			68
							16	4	1498	9							
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	20	1	2151	3	Y	1182	1113	0	1	8	136
							14	4	1300	9							
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	51	1	1818	3	Y	1105	1179	0	1	8	61
							12	4	1216	9							
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	53	1	2187	3	Y	1169	1099	0	1	8	130
							13	4	1286	9							
01	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	51	1	1525	3	Y	969	981	0	58	1	60
							12	4	1066	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	7	1	1013	3	Y	549	543	0	1	8	41
							7	4	604	9							
09	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	5	1	581	3	Y	423	422	0			42
							6	4	465	9							
10	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	5	1	664	3	Y	464	475	0	1	8	30
							6	4	510	9							
11	1590	N	939	-0-	-651	-0-	13	1	518	3	Y	365	357	0	1	8	37
							6	4	402	9							
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	9	1	630	3	Y	365	350	0	1	8	51
							5	4	402	9							
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	38	1	1347	3	Y	492	493	0	1	8	49
							8	4	541	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21762 X	21521	-0-	-241	-0-	44	1	16422	3	Y	4559	4602	0	6	8	55
						40	4	5015	9							
09	21060 X	20101	-0-	-959	-0-	35	1	15306	3	Y	4303	4248	0	5	8	105
						27	4	4733	9							
10	21762 X	18827	-0-	-2935	-0-	47	1	14268	3	Y	4071	4072	0	5	8	99
						34	4	4478	9							
11	21060 X	17459	-0-	-3601	-0-	56	1	13260	3	Y	3738	3737	0	4	8	96
						31	4	4112	9							
12	21762 X	16524	-0-	-5238	-0-	50	1	12608	3	Y	3490	3410	0	4	8	172
						27	4	3839	9							
01	21514 X	15096	-0-	-6418	-0-	60	1	11433	3	Y	3248	3350	0	3	8	67
						30	4	3573	9							

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	41	1	14525	3	Y	4038	4074	0	6	8	49
						36	4	4442	9							
09	18330 X	17815	-0-	-515	-0-	32	1	13576	3	Y	3798	3749	0	5	8	93
						29	4	4178	9							
10	18941 X	17429	-0-	-1512	-0-	44	1	13197	3	Y	3777	3773	0	5	8	92
						33	4	4155	9							
11	18330 X	15450	-0-	-2880	-0-	52	1	11687	3	Y	3348	3350	0	4	8	86
						28	4	3683	9							
12	18941 X	14908	-0-	-4033	-0-	48	1	11350	3	Y	3168	3094	0	4	8	156
						25	4	3485	9							
01	18941 X	14058	-0-	-4883	-0-	58	1	10317	3	Y	3321	3405	0	4	8	68
						30	4	3653	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607 X	20127	-0-	-1480	-0-	40	1	15341	3	Y	4287	4327	0	5	8	52
						30	4	4716	9							
09	20910 X	18354	-0-	-2556	-0-	29	1	13952	3	Y	3957	3907	0	5	8	97
						20	4	4353	9							
10	21607 X	17326	-0-	-4281	-0-	36	1	13061	3	Y	3821	3821	0	4	8	93
						26	4	4203	9							
11	20910 X	15324	-0-	-5586	-0-	41	1	11513	3	Y	3407	3409	0	3	8	88
						22	4	3748	9							
12	21514 X	14736	-0-	-6778	-0-	38	1	11027	3	Y	3318	3238	0	4	8	164
						21	4	3650	9							
01	20119 X	13582	-0-	-6537	-0-	48	1	10046	3	Y	3150	3245	0	4	8	65
						23	4	3465	9							

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55428 X	32032	-0-	-23396	-0-	321	1	24067	3	Y	6892	6907	0	9	8	152
						63	4	7581	9							
09	53640 X	27868	-0-	-25772	-0-	314	1	20975	3	Y	5927	5872	0	9	8	198
						59	4	6520	9							
10	49910 X	22066	-0-	-27844	-0-	307	1	16537	3	Y	4715	4734	0	7	8	172
						35	4	5187	9							
11	40380 X	24946	-0-	-15434	-0-	293	1	19179	3	Y	4931	4913	0	7	8	183
						50	4	5424	9							
12	36549 X	24064	-0-	-12485	-0-	356	1	18293	3	Y	4879	4801	0	7	8	254
						48	4	5367	9							
01	32023 X	28392	-0-	-3631	-0-	335	1	23032	3	Y	4523	4625	0	7	8	145
						50	4	4975	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55366	X	33278	-0-	-22088	-0-	457	1	26736	3	Y	5479	5490	0	8	8	121
							58	4	6027	9							
09	53580	X	19832	-0-	-33748	-0-	263	1	15904	3	Y	3297	3302	0	6	8	110
							38	4	3627	9							
10	47957	X	29485	-0-	-18472	-0-	376	1	23902	3	Y	4696	4625	0	10	8	171
							41	4	5166	9							
11	39240	X	24526	-0-	-14714	-0-	416	1	19707	3	Y	3962	3979	0	7	8	147
							45	4	4358	9							
12	36239	X	23316	-0-	-12923	-0-	414	1	18740	3	Y	3747	3693	0	6	8	195
							40	4	4122	9							
01	33263	X	20895	-0-	-12368	-0-	353	1	16713	3	Y	3447	3527	0	5	8	110
							37	4	3792	9							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63736	X	30102	-0-	-33634	-0-	247	1	24355	3	Y	4962	5008	0	7	8	109
							42	4	5458	9							
09	61680	X	33767	-0-	-27913	-0-	309	1	27342	3	Y	5511	5427	0	9	8	184
							54	4	6062	9							
10	54126	X	31610	-0-	-22516	-0-	377	1	25336	3	Y	5333	5313	0	9	8	195
							31	4	5866	9							
11	44280	X	27878	-0-	-16402	-0-	393	1	22225	3	Y	4740	4752	0	7	8	176
							46	4	5214	9							
12	41199	X	27358	-0-	-13841	-0-	390	1	21925	3	Y	4546	4479	0	6	8	237
							42	4	5001	9							
01	34906	X	24856	-0-	-10050	-0-	314	1	19971	3	Y	4119	4219	0	5	8	132
							40	4	4531	9							

SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	2887	3	Y	1340	1353	0	4	8	16
							12	4	1474	9							
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	22	1	4003	3	Y	1050	1037	0	3	8	26
							8	4	1155	9							
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	34	1	4139	3	Y	972	971	0	3	8	24
							9	4	1069	9							
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	34	1	3562	3	Y	1029	1024	0	3	8	26
							9	4	1132	9							
12	5363	X	4908	-0-	-455	-0-	35	1	3390	3	Y	1339	1297	0	2	8	66
							10	4	1473	9							
01	5363	X	4527	-0-	-836	-0-	43	1	3197	3	Y	1161	1201	0	2	8	24
							10	4	1277	9							

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28489	X	21571	-0-	-6918	-0-	45	1	16172	3	Y	4832	4876	0	6	8	59
							39	4	5315	9							
09	26460	X	20034	-0-	-6426	-0-	34	1	15032	3	Y	4492	4436	0	5	8	110
							27	4	4941	9							
10	25792	X	19513	-0-	-6279	-0-	48	1	14593	3	Y	4398	4397	0	4	8	107
							34	4	4838	9							
11	22980	X	17748	-0-	-5232	-0-	56	1	13330	3	Y	3938	3940	0	4	8	101
							30	4	4332	9							
12	22537	X	16930	-0-	-5607	-0-	50	1	12702	3	Y	3774	3685	0	4	8	186
							27	4	4151	9							
01	21576	X	15549	-0-	-6027	-0-	60	1	11554	3	Y	3550	3660	0	3	8	73
							30	4	3905	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	7587	-0-	-1930	-0-	594	1	4428	3	Y	2312	2277	0	3	8	135
							22	4	2543	9							
09	8970	X	7347	-0-	-1623	-0-	616	1	4316	3	Y	2174	2204	0	3	8	102
							24	4	2391	9							
10	9269	X	6711	-0-	-2558	-0-	536	1	3958	3	Y	1995	1979	0	3	8	115
							22	4	2195	9							
11	8610	X	6476	-0-	-2134	-0-	541	1	3628	3	Y	2078	2045	0	3	8	145
							21	4	2286	9							
12	8401	X	6001	-0-	-2400	-0-	551	1	3260	3	Y	1972	1903	0	3	8	211
							21	4	2169	9							
01	7595	X	6844	-0-	-751	-0-	592	1	4091	3	Y	1944	2049	0	3	8	103
							23	4	2138	9							

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	39	1	5763	3	Y	1192	1219	0	1	8	84
							12	4	1311	9							
09	7470	X	6588	-0-	-882	-0-	38	1	5320	3	Y	1106	1085	0	1	8	104
							13	4	1217	9							
10	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	36	1	4609	3	Y	1163	1190	0	1	8	76
							14	4	1279	9							
11	6900	X	6013	-0-	-887	-0-	42	1	4673	3	Y	1167	1138	0	1	8	104
							14	4	1284	9							
12	7130	X	6066	-0-	-1064	-0-	49	1	4714	3	Y	1172	1133	0	1	8	142
							14	4	1289	9							
01	7130	X	6418	-0-	-712	-0-	51	1	4786	3	Y	1423	1473	0	1	8	91
							16	4	1565	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	242	1	4452	3	Y	1245	1250	0	2	8	50
							15	4	1370	9							
09	6690	X	5202	-0-	-1488	-0-	253	1	3923	3	Y	921	903	0	2	8	66
							13	4	1013	9							
10	6820	X	3493	-0-	-3327	-0-	326	1	2403	3	Y	685	696	0	2	8	53
							10	4	754	9							
11	6600	X	4284	-0-	-2316	-0-	324	1	2300	3	Y	1495	1465	0	1	8	82
							15	4	1645	9							
12	6572	X	4035	-0-	-2537	-0-	387	1	2378	3	Y	1143	1060	0	2	8	163
							13	4	1257	9							
01	6076	X	4044	-0-	-2032	-0-	359	1	2228	3	Y	1313	1363	0	2	8	111
							13	4	1444	9							

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	181	1	5393	3	Y	1657	1667	0	1	8	66
							16	4	1823	9							
09	7800	X	5395	-0-	-2405	-0-	228	1	3590	3	Y	1421	1384	0	1	8	102
							14	4	1563	9							
10	8060	X	2092	-0-	-5968	-0-	337	1	1021	3	Y	661	711	0	1	8	51
							7	4	727	9							
11	7800	X	1358	-0-	-6442	-0-	247	1	754	3	Y	321	354	0			18
							4	4	353	9							
12	7874	X	354	-0-	-7520	-0-	137	1	46	3	Y	154	148	0	2	8	22
							2	4	169	9							
01	7409	X	1324	-0-	-6085	-0-	333	1	534	3	Y	411	396	0	2	8	35
							5	4	452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	501	1	4381	3	Y	2248	2159	0	4	8	260
							24	4	2473	9							
09	7200	X	6241	-0-	-959	-0-	411	1	3561	3	Y	2049	2126	0	4	8	179
							15	4	2254	9							
10	7533	X	5657	-0-	-1876	-0-	486	1	3162	3	Y	1812	1884	0	4	8	103
							16	4	1993	9							
11	7290	X	5027	-0-	-2263	-0-	462	1	2875	3	Y	1524	1521	0	4	8	102
							14	4	1676	9							
12	7533	X	5612	-0-	-1921	-0-	321	1	3699	3	Y	1435	1334	0	4	8	199
							13	4	1579	9							
01	7378	X	4769	-0-	-2609	-0-	249	1	2968	3	Y	1399	1424	0	3	8	171
							13	4	1539	9							

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	548	-0-	-6396	-0-	52	1	193	3	Y	274	378	0			32
							2	4	301	9							
09	6900	X	3817	-0-	-3083	-0-	175	1	1768	3	Y	1697	1573	0	8	8	148
							7	4	1867	9							
10	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	508	1	2938	3	Y	2868	2840	0	13	8	163
							25	4	3155	9							
11	6900	X	4166	-0-	-2734	-0-	258	1	1516	3	Y	2161	2174	0	6	8	144
							15	4	2377	9							
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	208	1	3352	3	Y	2150	1989	0	7	8	298
							17	4	2365	9							
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	297	1	4213	3	Y	2017	2062	0	7	8	246
							17	4	2219	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	8924	-0-	8924	747825	403	1	5644	3	Y	2585	2596	0	3	8	156
							33	4	2844	9							
09	0	W	8294	-0-	8294	756119	376	1	5365	3	Y	2290	2344	0	3	8	99
							34	4	2519	9							
10	0	W	7820	-0-	7820	763939	399	1	4954	3	Y	2221	2219	0	3	8	98
							24	4	2443	9							
11	0	W	8003	-0-	8003	771942	406	1	5114	3	Y	2228	2214	0	3	8	109
							32	4	2451	9							
12	0	W	7123	-0-	7123	779065	423	1	4048	3	Y	2382	2241	0	3	8	247
							32	4	2620	9							
01	0	W	10227	-0-	10227	789292	389	1	7304	3	Y	2270	2381	0	3	8	133
							37	4	2497	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	1627	-0-	-6340	-0-	84	1	1041	3	Y	452	574	0			4
							5	4	497	9							
09	9150	X	6955	-0-	-2195	-0-	252	1	4045	3	Y	2394	2325	0	61	1	8
							25	4	2633	9			4	8			
10	10013	X	5776	-0-	-4237	-0-	325	1	3441	3	Y	1814	1783	0	18	1	17
							15	4	1995	9			4	8			
11	9690	X	8232	-0-	-1458	-0-	315	1	5998	3	Y	1725	1725	0	3	8	14
							21	4	1898	9							
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	327	1	9086	3	Y	1273	1266	0	2	8	19
							20	4	1400	9							
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	315	1	5962	3	Y	1639	1639	0	2	8	17
							21	4	1803	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 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
08	10571	X	1920	-0-	-8651	-0-	84	1	1228	3	Y	548	714	0	1	8	5
							5	4	603	9							
09	10980	X	9327	-0-	-1653	-0-	254	1	5831	3	Y	2922	2841	0	74	1	10
							28	4	3214	9			2	8			
10	10571	X	9134	-0-	-1437	-0-	318	1	5998	3	Y	2544	2503	0	25	1	24
							20	4	2798	9			2	8			
11	9720	X	7212	-0-	-2508	-0-	311	1	4207	3	Y	2427	2430	0	2	8	19
							24	4	2670	9							
12	9641	X	6061	-0-	-3580	-0-	279	1	3287	3	Y	2249	2232	0	2	8	34
							21	4	2474	9							
01	9641	X	6777	-0-	-2864	-0-	255	1	3918	3	Y	2344	2351	0	2	8	25
							26	4	2578	9							

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 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
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	Y	1524	1532	0	1	8	61
							17	4	1676	9							
09	7530	X	2832	-0-	-4698	-0-	64	1	2070	3	Y	627	642	0	1	8	45
							8	4	690	9							
10	7781	X	578	-0-	-7203	-0-	80	1	78	3	Y	379	394	0	1	8	29
							3	4	417	9							
11	7530	X	762	-0-	-6768	-0-	263	1	37	3	Y	416	421	0	1	8	23
							4	4	458	9							
12	7130	X	437	-0-	-6693	-0-	88	1	72	3	Y	249	234	0	3	8	35
							3	4	274	9							
01	6913	X	1035	-0-	-5878	-0-	100	1	283	3	Y	587	570	0	2	8	50
							6	4	646	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	138	1	3702	3	Y	1480	1511	0	1	8	59
							16	4	1628	9							
09	8040	X	13	-0-	-8027	-0-	1	3	12	9	Y	11	69	0			1
10	8308	X	1306	-0-	-7002	-0-	124	1	644	3	Y	483	440	0	7	8	37
							7	4	531	9							
11	8040	X	1831	-0-	-6209	-0-	241	1	1270	3	Y	286	297	0	11	8	15
							5	4	315	9							
12	7502	X	2875	-0-	-4627	-0-	252	1	1355	3	Y	1141	988	0	6	8	162
							13	4	1255	9							
01	5487	X	1139	-0-	-4348	-0-	45	1	413	3	Y	614	722	0	2	8	52
							6	4	675	9							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	3	Y	469	474	0	1	8	4
							4	4	516	9							
09	2070	X	430	-0-	-1640	-0-	14	1	27	3	Y	351	347	0	1	8	7
							3	4	386	9							
10	2697	X	427	-0-	-2270	-0-	34	1	31	3	Y	326	324	0	1	8	8
							3	4	359	9							
11	2610	X	509	-0-	-2101	-0-	57	1	39	3	Y	373	372	0			9
							3	4	410	9							
12	2697	X	402	-0-	-2295	-0-	52	1	33	3	Y	285	279	0			15
							3	4	314	9							
01	1581	X	226	-0-	-1355	-0-	32	1	17	3	Y	159	170	0			4
							2	4	175	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	53	1	6036	3	Y	1905	1910	0	3	8	27
							28	4	2096	9							
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	48	1	6261	3	Y	1809	1801	0	3	8	32
							29	4	1990	9							
10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	58	1	7061	3	Y	1775	1763	0	2	8	42
							29	4	1953	9							
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	61	1	6450	3	Y	1650	1650	0	2	8	40
							27	4	1815	9							
12	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	71	1	6876	3	Y	1744	1666	0	1	8	117
							27	4	1918	9							
01	9114	X	8548	-0-	-566	-0-	66	1	6617	3	Y	1668	1733	0	2	8	50
							30	4	1835	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27993	X	234	-0-	-27759	-0-	3	1	11	3	Y	197	208	0			22
							3	4	217	9							
09	27090	X	810	-0-	-26280	-0-	1	1	545	3	Y	236	236	0			22
							4	4	260	9							
10	27993	X	1335	-0-	-26658	-0-	4	1	1033	3	Y	267	259	0			30
							4	4	294	9							
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	13	1	1252	3	Y	135	152	0			13
							2	4	149	9							
12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	19	1	1400	3	Y	193	176	0			30
							3	4	212	9							
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1173	3	Y	149	162	0			17
							3	4	164	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31775	X	1553	-0-	-30222	-0-	6	1	1175	3	Y	334	339	0			37
							5	4	367	9							
09	30750	X	1196	-0-	-29554	-0-	2	1	825	3	Y	330	335	0	2	8	30
							6	4	363	9							
10	31775	X	1335	-0-	-30440	-0-	5	1	966	3	Y	325	317	0	2	8	36
							6	4	358	9							
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	280	286	0	2	8	28
							6	4	308	9							
12	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	22	1	1073	3	Y	316	293	0	2	8	49
							5	4	348	9							
01	1550	X	1299	-0-	-251	-0-	42	1	910	3	Y	310	321	0	2	8	36
							6	4	341	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24552	X	7215	-0-	-17337	-0-	10	1	6448	3	Y	677	700	0			75
							12	4	745	9							
09	23760	X	5004	-0-	-18756	-0-	4	1	4265	3	Y	656	668	0	2	8	61
							13	4	722	9							
10	24552	X	5887	-0-	-18665	-0-	11	1	5107	3	Y	685	667	0	3	8	76
							15	4	754	9							
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	31	1	4772	3	Y	552	571	0	2	8	55
							13	4	607	9							
12	7998	X	5668	-0-	-2330	-0-	50	1	4913	3	Y	631	586	0	2	8	98
							11	4	694	9							
01	7223	X	4936	-0-	-2287	-0-	108	1	4104	3	Y	646	668	0	2	8	74
							13	4	711	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3878	-0-	3878	817668	14	1	3130	3	Y	658	658	0			73
							10	4	724	9							
09	0	W	10798	-0-	10798	828466	10	1	9836	3	Y	850	844	0			79
							17	4	935	9							
10	0	W	6238	-0-	6238	834704	19	1	5632	3	Y	522	540	0	3	8	58
							13	4	574	9							
11	837156	X	2452	-0-	-834704	-0-	37	1	1869	3	Y	486	494	0	2	8	48
							11	4	535	9							
12	11160	X	2874	-0-	-8286	-0-	60	1	2052	3	Y	683	623	0	2	8	106
							11	4	751	9							
01	11160	X	2787	-0-	-8373	-0-	129	1	1860	3	Y	714	736	0	2	8	82
							13	4	785	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31620	X	1253	-0-	-30367	-0-	14	1	883	3	Y	319	336	0			35
							5	4	351	9							
09	30600	X	1215	-0-	-29385	-0-	5	1	828	3	Y	342	344	0	2	8	31
							6	4	376	9							
10	31620	X	1488	-0-	-30132	-0-	6	1	998	3	Y	433	413	0	3	8	48
							8	4	476	9							
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	20	1	1171	3	Y	475	473	0	3	8	47
							7	4	523	9							
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	3	Y	422	402	0	2	8	65
							6	4	464	9							
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	3	Y	469	478	0	2	8	54
							8	4	516	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 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
08	21793	X	1797	-0-	-19996	-0-	12	1	1273	3	Y	459	499	0			51
							7	4	505	9							
09	21090	X	2966	-0-	-18124	-0-	3	1	1854	3	Y	995	952	0	2	8	92
							14	4	1095	9							
10	21793	X	3334	-0-	-18459	-0-	8	1	2487	3	Y	750	756	0	3	8	83
							14	4	825	9							
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	22	1	2591	3	Y	654	669	0	3	8	65
							13	4	719	9							
12	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	32	1	2748	3	Y	743	692	0	1	8	115
							10	4	817	9							
01	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	72	1	2466	3	Y	700	733	0	1	8	81
							12	4	770	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28520	X	1983	-0-	-26537	-0-	10	1	1030	3	Y	848	880	0			94
							10	4	933	9							
09	27600	X	2150	-0-	-25450	-0-	4	1	1092	3	Y	947	952	0	1	8	88
							12	4	1042	9							
10	28520	X	2187	-0-	-26333	-0-	13	1	1201	3	Y	873	863	0	1	8	97
							13	4	960	9							
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	841	854	0	1	8	83
							12	4	925	9							
12	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	49	1	1201	3	Y	903	844	0	2	8	140
							11	4	993	9							
01	2232	X	1209	-0-	-1023	-0-	90	1	242	3	Y	787	835	0	1	8	91
							11	4	866	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	410	1	298	3	Y	715	702	0	3	8	82
							8	4	787	9							
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	416	1	278	3	Y	627	639	0	3	8	67
							8	4	690	9							
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	421	1	228	3	Y	736	744	0	1	8	58
							8	4	810	9							
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	424	1	511	3	Y	740	712	0			86
							9	4	814	9							
12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	394	1	810	3	Y	669	658	0	1	8	96
							8	4	736	9							
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	406	1	600	3	Y	567	626	0			37
							9	4	624	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 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
08	22196	X	2128	-0-	-20068	-0-	200	1	1354	3	Y	514	510	0			59
							9	4	565	9							
09	21480	X	2486	-0-	-18994	-0-	185	1	1723	3	Y	516	519	0			56
							10	4	568	9							
10	22196	X	3229	-0-	-18967	-0-	184	1	2402	3	Y	574	585	0			45
							12	4	631	9							
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	185	1	1443	3	Y	424	419	0	1	8	49
							10	4	466	9							
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	169	1	2269	3	Y	621	580	0	1	8	89
							12	4	683	9							
01	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	182	1	2082	3	Y	575	626	0	1	8	37
							12	4	633	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42160	X	5047	-0-	-37113	-0-	245	1	3749	3	Y	946	937	0			109
							12	4	1041	9							
09	40800	X	5263	-0-	-35537	-0-	250	1	4071	3	Y	845	863	0			91
							12	4	930	9							
10	42160	X	5700	-0-	-36460	-0-	256	1	4396	3	Y	940	957	0			74
							14	4	1034	9							
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	259	1	4199	3	Y	970	932	0			112
							15	4	1067	9							
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	236	1	4413	3	Y	912	892	0	1	8	131
							12	4	1003	9							
01	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	235	1	4217	3	Y	893	966	0			58
							13	4	982	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25544	X	4708	-0-	-20836	-0-	191	1	3943	3	Y	511	506	0			59
							12	4	562	9							
09	24720	X	4930	-0-	-19790	-0-	187	1	3921	3	Y	734	714	0			79
							15	4	807	9							
10	25544	X	4544	-0-	-21000	-0-	186	1	3943	3	Y	367	416	0	1	8	29
							11	4	404	9							
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	189	1	3841	3	Y	377	362	0			44
							11	4	415	9							
12	5084	X	4139	-0-	-945	-0-	159	1	3462	3	Y	462	439	0			67
							10	4	508	9							
01	5084	X	3623	-0-	-1461	-0-	184	1	2834	3	Y	539	571	0			35
							12	4	593	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49507	X	4284	-0-	-45223	-0-	229	1	3039	3	Y	909	896	0			104
							16	4	1000	9							
*09	47910	X	4294	-0-	-43616	-0-	231	1	3121	3	Y	841	854	0			91
							17	4	925	9							
*10	49507	X	4352	-0-	-45155	-0-	231	1	3132	3	Y	883	904	0			70
							18	4	971	9							
*11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	238	1	2888	3	Y	783	762	0			91
							18	4	861	9							
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	219	1	3156	3	Y	813	786	0	1	8	117
							16	4	894	9							
01	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	229	1	2827	3	Y	887	946	0			58
							18	4	976	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

08	41261	X	3563	-0-	-37698	-0-	200	1	2493	3	Y	781	782	0			100
							11	4	859	9							
09	39930	X	3649	-0-	-36281	-0-	203	1	2553	3	Y	801	710	0			191
							12	4	881	9							
10	41261	X	3534	-0-	-37727	-0-	207	1	2352	3	Y	875	923	0	1	8	142
							12	4	963	9							
11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	396	1	364	3	Y	323	359	0	1	8	105
							5	4	355	9							
*12	3782	X	916	-0-	-2866	-0-	431	1	253	3	Y	208	226	0			87
							3	4	229	9							
01	3782	X	562	-0-	-3220	-0-	562	1			Y	-0-	87	0			-0-

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

*08	25699	X	2445	-0-	-23254	-0-	196	1	1869	3	Y	340	363	0			44
							6	4	374	9							
*09	24870	X	1745	-0-	-23125	-0-	193	1	1295	3	Y	229	218	0			55
							5	4	252	9							
*10	25699	X	2211	-0-	-23488	-0-	197	1	1656	3	Y	319	321	0	1	8	52
							7	4	351	9							
*11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	442	1	1347	3	Y	386	312	0	1	8	125
							7	4	425	9							
*12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	457	1	974	3	Y	308	299	0	1	8	133
							6	4	339	9							
01	2449	X	1340	-0-	-1109	-0-	450	1	562	3	Y	292	295	0	1	8	129
							7	4	321	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

08	31775	X	4224	-0-	-27551	-0-	227	1	3108	3	Y	798	830	0			103
							11	4	878	9							
09	30750	X	3792	-0-	-26958	-0-	230	1	2771	3	Y	708	642	0			169
							12	4	779	9							
10	31775	X	2002	-0-	-29773	-0-	238	1	1211	3	Y	495	583	0	1	8	80
							8	4	545	9							
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	563	1	2482	3	Y	801	620	0	1	8	260
							12	4	881	9							
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	499	1	3412	3	Y	865	749	0	1	8	375
							13	4	952	9							
01	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	475	1	2268	3	Y	723	775	0	1	8	322
							14	4	795	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 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
*08	23498	X	1155	-0-	-22343	-0-	273	1	398	3	Y	433	440	0	4	8	55
							8	4	476	9							
*09	22740	X	853	-0-	-21887	-0-	253	1	197	3	Y	359	325	0	4	8	85
							8	4	395	9							
*10	23498	X	811	-0-	-22687	-0-	217	1	166	3	Y	384	406	0	1	8	62
							6	4	422	9							
*11	22740	X	1527	-0-	-21213	-0-	464	1	493	3	Y	510	405	0	1	8	166
							9	4	561	9							
*12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	381	1	487	3	Y	396	389	0	1	8	172
							8	4	436	9							
*01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	381	1	625	3	Y	407	398	0	1	8	180
							10	4	448	9							

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

08	0		36017	-0-	36017	36017	23	1	22348	3	Y	12405	12254	0	34	8	117
							13646	9									
09	0		198083	-0-	198083	234100	100	1	135507	3	Y	56796	55152	0	1443	1	185
							62476	9					133	8			
10	356014	X	121914	-0-	-234100	-0-	82	1	86690	3	Y	31679	31201	0	314	1	298
							295	4	34847	9			51	8			
11	134280	X	87488	-0-	-46792	-0-	204	1	62214	3	Y	22608	22697	0	31	8	178
							201	4	24869	9							
12	138756	X	56027	-0-	-82729	-0-	239	1	38522	3	Y	15559	15481	0	20	8	236
							151	4	17115	9							
01	138756	X	30633	-0-	-108123	-0-	176	1	20077	3	Y	9344	9469	0	13	8	98
							102	4	10278	9							

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

08	0		89279	-0-	89279	311107	63	1	57719	3	Y	28634	28585	0			184
							31497	9									
09	383188	X	72081	-0-	-311107	-0-	125	1	50709	3	Y	19315	19332	0			167
							21247	9									
10	65715	X	65715	-0-	-0-	-0-	144	1	46175	3	Y	17509	16245	0	1320	1	111
							136	4	19260	9							
11	54300	X	54300	-0-	-0-	-0-	145	1	39360	3	Y	13350	13298	0	19	8	144
							110	4	14685	9							
12	51088	X	49903	-0-	-1185	-0-	122	1	35042	3	Y	13306	12753	0	291	1	392
							102	4	14637	9			14	8			
01	51088	X	47280	-0-	-3808	-0-	157	1	34459	3	Y	11414	11582	0	46	1	161
							109	4	12555	9			17	8			

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

08	0		38480	-0-	38480	38480	23	1	22958	3	Y	14090	13957	0			133
							15499	9									
09	0		129106	-0-	129106	167586	61	1	83954	3	Y	40992	39946	0	1045	1	134
							45091	9									
10	DELQ PR		78345	-0-	78345	245931	71	1	55349	3	Y	20656	20390	0	205	1	195
							203	4	22722	9							
11	301424	X	55493	-0-	-245931	-0-	176	1	39428	3	Y	14326	14408	0			113
							130	4	15759	9							
12	80569	X	46752	-0-	-33817	-0-	204	1	33769	3	Y	11509	11434	0	14	8	174
							119	4	12660	9							
01	80569	X	39443	-0-	-41126	-0-	232	1	28361	3	Y	9760	9821	0	11	8	102
							114	4	10736	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		68611	-0-	68611	68611	45137	3	13	4	Y	21328	21095	0	77	8	156
							23461	9									
*11	151407	X	82796	-0-	-68611	-0-	171	1	60380	3	Y	20098	20000	0	37	8	217
							137	4	22108	9							
12	60202	X	59179	-0-	-1023	-0-	313	1	44082	3	Y	13350	13315	0	21	8	231
							99	4	14685	9							
01	60202	X	44602	-0-	-15600	-0-	316	1	32516	3	Y	10631	10695	0	10	8	157
							76	4	11694	9							

GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		63492	-0-	63492	63492	41403	3	15	4	Y	20067	19833	0	88	8	146
							22074	9									
11	DELQ PR		71137	-0-	71137	134629	162	1	51803	3	Y	17284	17205	0	38	8	187
							160	4	19012	9							
12	185293	X	50664	-0-	-134629	-0-	304	1	37295	3	Y	11770	11730	0	24	8	203
							118	4	12947	9							
01	50654	X	38809	-0-	-11845	-0-	310	1	27887	3	Y	9566	9612	0	16	8	141
							89	4	10523	9							

GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		66368	-0-	66368	66368	41262	3	13	4	Y	22812	22561	0	85	8	166
							25093	9									
11	144077	X	77709	-0-	-66368	-0-	165	1	54920	3	Y	20442	20348	0	39	8	221
							138	4	22486	9							
12	59263	X	59263	-0-	-0-	-0-	308	1	42002	3	Y	15315	15252	0	19	8	265
							106	4	16847	9							
01	56265	X	43278	-0-	-12987	-0-	280	1	30772	3	Y	11043	11130	0	15	8	163
							79	4	12147	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	35130	X	NO RPT	-0-	-35130	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	35130	X	NO RPT	-0-	-35130	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	36301	X	3233	-0-	-33068	-0-	122	1	2251	3	Y	774	868	0	1	8	106
							9	4	851	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	28489	X	1280	-0-	-27209	-0-	328	1	340	3	Y	550	559	0	1	8	75
							7	4	605	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	23436	X	3490	-0-	-19946	-0-	174	1	2017	3	Y	1169	1242	0	1	8	177
							13	4	1286	9							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	1630	-0-	1630	1630	283	1	158	3	Y	1066	1074	0	2	8	56
							16	4	1173	9							

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	141989					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	141989					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	141989					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	141989					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	141989					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	1877	-0-	1877	143866	334	1	516	3	Y	921	936	0			49
							14	4	1013	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 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
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918

*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147

*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705

08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	772	1	385	2	Y	60	7	1					134
							66	9											
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	399	2	92	4	Y	2	32	1					104
							2	9											
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	587	1	821	2	Y	6	60	1					50
							7	9											
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	736	1	998	2	Y	105	71	1	1	8			83
							116	9											
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2098	2	493	4	Y	64	88	1					59
							70	9											
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							59

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	771	1	579	2	Y	58	1	1					151
							64	9											
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	542	2	Y	56	1	1					206
							194	4	62	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	597	1	634	2	Y	51	173	1					84
							56	9											
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	735	1	593	2	Y	54	4	1					134
							59	9											
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	599	2	493	4	Y	64	4	1					194
							70	9											
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							194

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

08	23436	X	16651	-0-	-6785	-0-	771	1	15107	2	Y	703	650	1					135
							773	9											
09	21570	X	19298	-0-	-2272	-0-	1100	1	13214	2	Y	718	813	1					40
							4194	4	790	9									
10	22289	X	16030	-0-	-6259	-0-	587	1	14626	2	Y	743	733	1					50
							817	9											
11	21060	X	15059	-0-	-6001	-0-	736	1	13367	2	Y	869	840	1					79
							956	9											
12	20646	X	13686	-0-	-6960	-0-	12254	2	493	4	Y	854	877	1					56
							939	9											
01	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT							56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34131 X	22647	-0-	-11484	-0-	771	1	20785	2	Y	992	939	1			135
						1091	9									
09	31830 X	27604	-0-	-4226	-0-	1109	1	18910	2	Y	936	1031	1			40
						6555	4	1030	9							
10	32178 X	23251	-0-	-8927	-0-	588	1	21595	2	Y	971	961	1			50
						1068	9									
11	30510 X	22017	-0-	-8493	-0-	736	1	20097	2	Y	1076	1043	1			83
						1184	9									
12	30225 X	19935	-0-	-10290	-0-	18050	2	492	4	Y	1266	1289	1			60
						1393	9									
01	28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					60

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

08	DLQ G-10	20154	-0-	20154	20154	771	1	17991	2	Y	1265	1212	1			135
						1392	9									
09	DLQ G-10	23840	-0-	23840	43994	1100	1	15960	2	Y	1270	1365	1			40
						5383	4	1397	9							
10	DLQ G-10	19632	-0-	19632	63626	588	1	17721	2	Y	1203	1192	1			51
						1323	9									
11	DLQ G-10	18230	-0-	18230	81856	736	1	16127	2	Y	1243	1216	1			78
						1367	9									
12	98689 X	16833	-0-	-81856	-0-	14927	2	492	4	Y	1285	1308	1			55
						1414	9									
01	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					55

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

08	DLQ G-10	23114	-0-	23114	23114	771	1	20999	2	Y	1222	1169	1			134
						1344	9									
09	DLQ G-10	27163	-0-	27163	50277	1087	1	18408	2	Y	1168	1262	1			40
						6383	4	1285	9							
10	DLQ G-10	21957	-0-	21957	72234	587	1	20189	2	Y	1074	1062	1			52
						1181	9									
11	DLQ G-10	24411	-0-	24411	96645	735	1	22457	2	Y	1108	1083	1			77
						1219	9									
12	114177 X	17532	-0-	-96645	-0-	15869	2	493	4	Y	1064	1087	1			54
						1170	9									
01	28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT					54

SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

08	37200 X	25739	-0-	-11461	-0-	1578	1	20278	2	N	3039	2950	1			403
						540	4	3343	9							
09	32640 X	22931	-0-	-9709	-0-	1329	1	14947	2	N	2903	2740	1			566
						3462	4	3193	9							
10	30969 X	23087	-0-	-7882	-0-	1599	1	17184	2	N	2839	3114	1			291
						1181	4	3123	9							
11	27840 X	20186	-0-	-7654	-0-	1607	1	14854	2	N	2848	2562	1			577
						592	4	3133	9							
12	27497 X	18697	-0-	-8800	-0-	1447	1	13416	2	N	2283	2541	1			319
						1323	4	2511	9							
01	25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					319

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

08	7378 X	7225	-0-	-153	-0-	7224	2	1	9	N	1					122
09	6030 X	1948	-0-	-4082	-0-	1946	2	2	9	N	2					124
10	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					124
11	9150 X	872	-0-	-8278	-0-	861	2	11	9	N	10					134
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					134
01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					134

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

08	1395 N	611	-0-	-784	-0-	553	2	2	4	N	51					300
						56	9									
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	992	2	3	4	N	64	181	1			183
						70	9									
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	4	N	106	80	1			209
						117	9									
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	206	2	5	4	N	108					317
						119	9									
12	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8	2			N	-0-					317
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					317

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

08	5363 X	3444	-0-	-1919	-0-	3444	2			Y	-0-					3
09	4440 X	19	-0-	-4421	-0-	18	2	1	9	Y	1					4
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					4
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					4
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					4
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					4

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5	5	8			69
09	6300 X	2011	-0-	-4289	-0-	1965	2	46	9	N	42					111
10	6510 X	42	-0-	-6468	-0-	42	2			N	-0-					111
11	6300 X	244	-0-	-6056	-0-	236	2	8	9	N	7					118
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					118
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					202
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					202
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					202
11	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					202
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

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
08	6324	X	2610	-0-	-3714	-0-	2610	2			N	-0-					301
09	6120	X	394	-0-	-5726	-0-	392	2	2	9	N	2	2	8			301
10	6076	X	3130	-0-	-2946	-0-	3130	2			N	-0-					301
11	4440	X	1862	-0-	-2578	-0-	1862	2			N	-0-					301
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					301
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					320

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
08	5177	X	954	-0-	-4223	-0-	954	2			N	-0-					76
09	4920	X	4734	-0-	-186	-0-	4732	2	2	9	N	2	2	8			76
10	4681	X	73	-0-	-4608	-0-	73	2			N	-0-					76
11	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	3098	2	11	9	N	10					86
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					86
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					86

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	540	-0-	-6125	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8			199
09	1800	X	933	-0-	-867	-0-	933	2			N	-0-					199
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					199
11	8670	X	2447	-0-	-6223	-0-	2429	2	18	9	N	16					215
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					215
01	961	X	30	-0-	-931	-0-	30	2			N	-0-					215

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
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					166
09	3480	X	117	-0-	-3363	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8			166
10	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			Y	-0-					166
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					166
*12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					166
01	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			Y	-0-					169

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	2242	-0-	-5446	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	3271	-0-	-4169	-0-	3269	2	2	9	Y	2					2
10	7688	X	1845	-0-	-5843	-0-	1845	2			Y	-0-					2
11	3000	X	42	-0-	-2958	-0-	42	2			Y	-0-					2
*12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					2
01	3379	X	6	-0-	-3373	-0-	6	2			Y	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	3	N	5					20
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1	19	1			2
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	9	1	793	3	N	1					3
							1	9									
11	1500	N	945	-0-	-555	-0-	95	1	846	3	N	4					7
							4	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	863	3	N	3					10
							3	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					10

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
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3190	2	44	9	N	40					70
09	3030	X	1366	-0-	-1664	-0-	1327	2	39	9	N	35	75	1			30
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27					57
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					57
12	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2897	2	75	9	N	68	61	1			64
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					64

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
08	4650	X	2672	-0-	-1978	-0-	2549	2	123	9	N	112	190	1			14
09	4200	X	3735	-0-	-465	-0-	3491	2	244	9	N	222	216	1			20
10	3472	X	3061	-0-	-411	-0-	2938	2	123	9	N	112	105	1			27
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3369	2	259	9	N	235	203	1			59
12	3875	X	2561	-0-	-1314	-0-	212	1	2170	2	N	163	197	1			25
							179	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					25

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	153	149	1			64
							168	9									
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1178	3	N	179	242	1			1
							197	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	N	172	136	1			37
							189	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	88	1	1157	3	N	128	149	1			16
							141	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	201	137	1			80
							221	9									
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					80

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
08	3937	X	787	-0-	-3150	-0-	12	1	217	3	N	507	534	1			43
							558	9									
09	750	X	354	-0-	-396	-0-	5	1	87	3	N	238	230	1			51
							262	9									
10	3937	X	320	-0-	-3617	-0-	3	1	51	3	N	242	270	1			23
							266	9									
11	3810	X	439	-0-	-3371	-0-	9	1	121	3	N	281	246	1			58
							309	9									
12	3937	X	476	-0-	-3461	-0-	9	1	137	3	N	300	306	1			52
							330	9									
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	27	-0-	-593	-0-	7	1	20	3	N	-0-	88	1			18
09	1200	N	234	-0-	-966	-0-	47	1	164	3	N	21	24	1			15
							23	9									
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	152	1	554	3	N	89	88	1			16
							98	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	160	1	547	3	N	177	99	1			94
							195	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	197	1	403	3	N	191	258	1			27
							210	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					27

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
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1402	3	2	9	N	2	11	1			24
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	85	1	1065	3	N	35	37	1			22
							39	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	416	1	1892	3	N	21					43
							23	9									
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	935	1	935	3	N	20	44	1			19
							22	9									
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	1227	1	1678	3	N	29					48
							32	9									
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					48

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	397	444	1			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	277	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	171	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	170	1			11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					95
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	3	N	-0-	62	1			33
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	83	1	1205	3	N	350	318	1			65
							385	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	74	1			44
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	266	276	1			34
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	674	3	N	195	303	1			55
							215	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	170	152	1			73
							187	9									
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	18	1	256	3	N	90	127	1			36
							99	9									
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	30	1	392	3	N	60	59	1			37
							66	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	24	1			13
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			28
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	240	210	1			58
							264	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	262	1			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	241	1			62
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	16	47	1			31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	3	N	15	120	1			32
							17	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	3	N	122	99	1			55
							134	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	69	84	1			40
							76	9									
11	1170	N	242	-0-	-928	-0-	12	1	164	3	N	60	77	1			23
							66	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	25	1			1
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

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
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	41	1			45
09	2340	X	283	-0-	-2057	-0-	283	3			Y	-0-					45
10	2418	X	1121	-0-	-1297	-0-	958	3	163	9	Y	148	179	1			14
11	1350	X	721	-0-	-629	-0-	200	1	275	3	Y	224	170	1			68
							246	9									
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	321	1	117	3	Y	310	327	1			51
							341	9									
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					51

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
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	213	3	123	9	N	112	258	1			30
09	660	N	301	-0-	-359	-0-	15	1	186	3	N	91	101	1			20
							100	9									
10	682	N	310	-0-	-372	-0-	41	1	185	3	N	76	69	1			27
							84	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	87	63	1			51
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	111	142	1			20
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

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
08	4774	X	3609	-0-	-1165	-0-	3119	3	490	9	N	445	478	1			165
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	224	1	2797	3	N	511	613	1			63
							562	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	509	1	2312	3	N	456	506	1			13
							502	9									
11	3480	X	3155	-0-	-325	-0-	1309	1	1309	3	N	488	416	1			85
							537	9									
12	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	1157	1	1584	3	N	578	478	1			185
							636	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					185

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
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					102
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					102
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					102
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					102
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	79	1	3853	2	N	113	181	1			34
							124	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					191
*10	14B2 EXT		5527	-0-	5527	5527	5191	2	336	9	N	305	195	1			301
*11	14B2 EXT		516	-0-	516	6043	497	2	19	9	N	17					318
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6043					N	-0-					318
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6043					N	NO RPT					318

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					115
*10	14B2 EXT		3153	-0-	3153	3153	2662	2	491	9	N	446	377	1			184
*11	14B2 EXT		1851	-0-	1851	5004	1697	2	154	9	N	140					324
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5004					N	-0-					324
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5004					N	NO RPT					324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495 X	495	-0-	-0-	-0-	92	2	403	9	N	366	521	1			144
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	97	2	395	9	N	359	335	1			168
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	46	2	415	9	N	377	362	1			183
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	62	2	223	9	N	203	282	1			104
*12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	91	2	385	9	N	350	281	1			173
*01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	155	2	300	9	N	273	123	1			323

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

08	226 X	226	-0-	-0-	-0-	116	1	110	2	N	-0-					16
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	115	1	141	2	N	-0-					16
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	80	1	60	2	N	-0-					16
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	119	1	76	2	N	31	16	1			31
						34	9									
*12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	147	1	380	2	N	30	40	1			21
						33	9									
*01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	8	17	1			12
						9	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	512	504	0			8
						1	4	563	9							
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40	1	557	3	Y	472	473	0			7
						5	4	519	9							
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	189	192	0			4
						1	4	208	9							
*05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	50	1	673	3	Y	555	548	0			11
						5	4	611	9							
*06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	Y	520	519	0			12
						9	4	572	9							
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	390	395	0			7
						3	4	429	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	1110 N	95	-0-	-1015	-0-	2	1	24	3	Y	63	62	0			1
						69	9									
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	Y	739	728	0			12
						3	4	813	9							
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	633	3	Y	491	492	0			11
						5	4	540	9							
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	Y	507	507	0			11
						3	4	558	9							
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	Y	478	483	0			6
						7	4	526	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1769	N	713	-0-	-1056	-0-	30	1	614	3	Y	60	72	0			1
							3	4	66	9							
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	Y	101	99	0			3
							3	4	111	9							
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	336	335	0			4
							3	4	370	9							
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	319	318	0			5
							3	4	351	9							
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	429	417	0			17
							4	4	472	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	339	350	0			6
							3	4	373	9							
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	305	305	0			6
							5	4	336	9							
09	960	N	177	-0-	-783	-0-	5	1	82	3	Y	81	85	0			2
							1	4	89	9							
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	810	N	299	-0-	-511	-0-	9	1	173	3	Y	105	103	0			2
							1	4	116	9							
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	196	193	0			5
							2	4	216	9							
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	32	36	0			1
							1	4	35	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	109	1			128
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	711	1	1479	3	Y	315	209	1			234
							91	4	347	9							
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	145	1			89
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	7	3	Y	28	87	1			30
							1	4	31	9							
12	1829	N	5	-0-	-1824	-0-	4	1	1	3	Y	-0-	30	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	268	1	335	3	Y	83					246
							73	4	91	9							
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	180	1	373	3	Y	56					302
							23	4	62	9							
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	292	1	727	3	Y	117	193	1			226
							33	4	129	9							
*11	750	N	748	-0-	-2	-0-	357	1	274	3	Y	72					298
							38	4	79	9							
*12	589	N	188	-0-	-401	-0-	122	1	21	3	Y	29	195	1			132
							13	4	32	9							
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	294	1	99	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	665	1	832	3	Y	88	187	1			105
							162	4	97	9							
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	471	1	980	3	Y	83					188
							60	4	91	9							
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	640	1	1597	3	Y	136	194	1			130
							72	4	150	9							
*11	1620	N	955	-0-	-665	-0-	442	1	339	3	Y	116					246
							46	4	128	9							
*12	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	231	1	40	3	Y	66	196	1			116
							24	4	73	9							
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	406	1	136	3	Y	-0-					-0-
							59	4									

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

08	155	N	91	-0-	-64	-0-	36	1	45	3	Y	1					8
							9	4	1	9							
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	147	7	1			148
							5	4	162	9							
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	146	3	Y	258	337	1			69
							7	4	284	9							
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	39	3	Y	207	142	1			134
							5	4	228	9							
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	188	1	235	3	Y	10					198
							46	4	11	9							
09	720	N	195	-0-	-525	-0-	59	1	122	3	Y	6					204
							7	4	7	9							
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					204
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	32					236
*12	186	N	16	-0-	-170	-0-	13	1	2	3	Y	-0-					236
							1	4									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	363	1	122	3	Y	-0-					-0-
							53	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	61	1	76	3	Y	105	146	1			168
							15	4	116	9							
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	116	1	241	3	Y	154	249	1			73
							15	4	169	9							
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	122	1	304	3	Y	267	203	1			137
							14	4	294	9							
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	46	1	36	3	Y	47	74	1			110
							5	4	52	9							
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					110
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	205	1	69	3	Y	25	110	1			25
							30	4	28	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

08	1302	N	95	-0-	-1207	-0-	35	1	43	3	Y	7					118
							9	4	8	9							
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	420	1	874	3	Y	70	113	1			75
							54	4	77	9							
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	352	1	879	3	Y	76	131	1			20
							40	4	84	9							
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	174	1	133	3	Y	14	25	1			9
							18	4	15	9							
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	213	1	266	3	Y	185					185
							53	4	204	9							
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	430	1	894	3	Y	198	289	1			94
							55	4	218	9							
10	806	X	75	-0-	-731	-0-	21	1	52	3	Y	-0-	94	1			-0-
							2	4									
*11	780	X	10	-0-	-770	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643	X	566	-0-	-1077	-0-	377	1	127	3	Y	6	5	1			1
							55	4	7	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

08	775	X	634	-0-	-141	-0-	208	1	260	3	Y	104					104
							52	4	114	9							
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	800	1	1664	3	Y	303	264	1			143
							102	4	333	9							
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	624	1	1556	3	Y	281	280	1			144
							70	4	309	9							
11	1650	X	605	-0-	-1045	-0-	294	1	226	3	Y	49	78	1			115
							31	4	54	9							
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					115
01	3007	X	1157	-0-	-1850	-0-	463	1	156	3	Y	428	374	1			169
							67	4	471	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	36	3	Y	62					62
							7	4	68	9							
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	123	1	255	3	Y	233	184	1			111
							16	4	256	9							
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	55	1	138	3	Y	134	176	1			69
							6	4	147	9							
*11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-	37	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	136	1	46	3	Y	78	67	1			43
							20	4	86	9							

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
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	683	1	854	3	Y	68					74
							129	4	75	9							
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	391	1	814	3	Y	42	70	1			46
							50	4	46	9							
10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	369	1	921	3	Y	57	88	1			15
							41	4	63	9							
11	1680	X	313	-0-	-1367	-0-	149	1	114	3	Y	31	26	1			20
							16	4	34	9							
*12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					20
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					20

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
08	868	X	66	-0-	-802	-0-	27	1	34	3	Y	-0-					1
							5	4									
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	272	1	565	3	Y	23	1	1			23
							35	4	25	9							
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	61	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	45	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	216	1	72	3	Y	79	13	1			66
							31	4	87	9							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	675	-0-	-317	-0-	247	1	309	3	Y	53	81	1			148
							61	4	58	9							
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	349	1	726	3	Y	107	176	1			79
							45	4	118	9							
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	176	1	439	3	Y	83	49	1			113
							20	4	91	9							
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	394	1	303	3	Y	103	109	1			107
							42	4	113	9							
12	1240	N	634	-0-	-606	-0-	319	1	56	3	Y	205	149	1			163
							33	4	226	9							
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	359	1	121	3	Y	76					239
							52	4	84	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	8	1	6	3	Y	17					17
						1	4	19	9							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	17	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	17					17

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
08	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	437	1	546	3	Y	37	43	1			55
						109	4	41	9							
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	335	1	697	3	Y	13	62	1			6
						43	4	14	9							
10	1209 N	792	-0-	-417	-0-	214	1	534	3	Y	18	15	1			9
						24	4	20	9							
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	478	1	161	3	Y	2	4	1			2
						69	4	2	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

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
08	3751 X	2215	-0-	-1536	-0-	1426	1	461	3	Y	216	539	1			190
						90	4	238	9							
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	2045	1	1316	3	Y	274	97	1			367
						81	4	301	9							
10	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	2156	1	1013	3	Y	285	323	1			329
						46	4	314	9							
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2165	1	460	3	Y	274					603
						63	4	301	9							
12	3875 X	2761	-0-	-1114	-0-	2071	1	122	3	Y	451	759	1			295
						72	4	496	9							
01	3875 X	3085	-0-	-790	-0-	2250	1	225	3	Y	466	238	1			523
						97	4	513	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	11	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	4					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	1439	1	465	3	Y	157	153	1			138
							91	4	173	9							
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1147	1	738	3	Y	153	70	1			221
							45	4	168	9							
10	2542	X	823	-0-	-1719	-0-	485	1	228	3	Y	91	194	1			118
							10	4	100	9							
11	2460	X	919	-0-	-1541	-0-	684	1	145	3	Y	64					182
							20	4	70	9							
12	2542	X	2220	-0-	-322	-0-	1800	1	106	3	Y	228	261	1			149
							63	4	251	9							
01	2170	X	1685	-0-	-485	-0-	1390	1	139	3	Y	87	120	1			116
							60	4	96	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	863	1	279	3	Y	56	67	1			49
							55	4	62	9							
09	1050	X	777	-0-	-273	-0-	433	1	279	3	Y	44	25	1			68
							17	4	48	9							
10	1829	X	886	-0-	-943	-0-	553	1	260	3	Y	55	60	1			63
							12	4	61	9							
11	1770	X	779	-0-	-991	-0-	571	1	121	3	Y	64					127
							17	4	70	9							
12	1829	X	641	-0-	-1188	-0-	512	1	30	3	Y	74	153	1			48
							18	4	81	9							
01	1271	X	562	-0-	-709	-0-	441	1	44	3	Y	53	38	1			63
							19	4	58	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	1060	1063	1			7
							1166	9									
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	68	1	2143	2	Y	189	192	1			4
							208	9									
10	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	84	1	2429	2	Y	151	153	1			2
							166	9									
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	87	1	2418	2	Y	269	261	1			10
							296	9									
12	2511	X	1191	-0-	-1320	-0-	27	1	856	2	Y	280	281	1	4	8	5
							308	9									
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	85	1	2396	2	Y	298	298	1			5
							328	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	1430	1429	1			10
							1573	9									
09	6060	X	2576	-0-	-3484	-0-	77	1	2402	2	Y	88	96	1			2
							97	9									
10	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	95	1	2767	2	Y	184	183	1			3
							202	9									
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	94	1	2609	2	Y	214	209	1			8
							235	9									
12	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	70	1	2239	2	Y	203	204	1	3	8	4
							223	9									
01	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	88	1	2466	2	Y	223	223	1			4
							245	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	1396	1395	1			9
							1536	9									
09	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	87	1	2727	2	Y	122	128	1			3
							134	9									
10	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	86	1	2497	2	Y	152	153	1			2
							167	9									
11	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	99	1	2736	2	Y	161	157	1			6
							177	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	88	1	2832	2	Y	284	281	1	4	8	5
							312	9									
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	100	1	2819	2	Y	323	322	1			6
							355	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 12675 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	Y	844	485	1			359
							928	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	88	1	175	2	Y	59	359	1			59
							65	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	397	262	1			194
11	1140	N	332	-0-	-808	-0-	59	1	105	2	Y	153	247	1			100
							168	9									
12	341	N	155	-0-	-186	-0-	67	1	88	9	Y	80	147	1			33
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	651	561	1			123
							716	9									

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	52	3	Y	3	1	1			2
							16	4	3	9							
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	2	1			-0-
							10	4									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	177	3	Y	2					2
							22	4	2	9							
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1052	1	8926	2	Y	71	9	1			74
							1	4	78	9							
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	911	1	7037	2	Y	17					91
							19	9									
10	6851	X	4936	-0-	-1915	-0-	574	1	4307	2	Y	50					141
							55	9									
11	9720	X	3964	-0-	-5756	-0-	451	1	3475	2	Y	33	144	1			30
							2	4	36	9							
12	10044	X	3087	-0-	-6957	-0-	337	1	2706	2	Y	40					70
							44	9									
01	10044	X	2680	-0-	-7364	-0-	403	1	2211	2	Y	60					130
							66	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. (I) GAS 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	2852	X	2103	-0-	-749	-0-	1026	1	1068	3	Y	8					152
							9	9									
09	2520	X	1723	-0-	-797	-0-	675	1	1014	3	Y	31					183
							34	9									
10	6851	X	2431	-0-	-4420	-0-	994	1	1385	3	Y	47	128	1			102
							52	9									
11	6630	X	2570	-0-	-4060	-0-	964	1	1525	3	Y	74	118	1			58
							81	9									
12	6851	X	1782	-0-	-5069	-0-	671	1	1071	3	Y	36	81	1			13
							40	9									
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1232	1	2111	3	Y	44	29	1			28
							48	9									

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	226	1	52	3	Y	16	6	1			10
							102	4	18	9							
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	213	1	245	3	Y	9	13	1			6
							94	4	10	9							
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	516	1	102	3	Y	-0-	6	1			-0-
							167	4									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	155	1	177	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	175	1	170	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	78	1	252	3	Y	-0-					-0-
							49	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

08	2790	X	737	-0-	-2053	-0-	361	1	376	3	Y	-0-					32
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	671	1	1007	3	Y	21					53
							23	9									
10	2976	X	1260	-0-	-1716	-0-	523	1	728	3	Y	8	37	1			24
							9	9									
11	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	857	1	1357	3	Y	18	28	1			14
							20	9									
12	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	829	1	1322	3	Y	28	32	1			10
							31	9									
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	891	1	1526	3	Y	28	20	1			18
							31	9									

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2729	-0-	-1301	-0-	299	1	2264	3	Y	145	141	1			19
							6	4	160	9							
09	3780	X	1942	-0-	-1838	-0-	210	1	1569	3	Y	140	151	1			8
							9	4	154	9							
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	529	1	3692	3	Y	131	133	1			6
							26	4	144	9							
11	3480	X	1369	-0-	-2111	-0-	101	1	1200	3	Y	52	55	1			3
							11	4	57	9							
12	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	117	1	1826	3	Y	108	104	1			7
							12	4	119	9							
01	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	95	1	1308	3	Y	123	123	1			7
							11	4	135	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

08	2263	X	15	-0-	-2248	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					1
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	1030	1	1547	3	Y	-0-					1
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	1262	1	1757	3	Y	12					13
							13	9									
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	40	22	1			31
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	14	40	1			5
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	23	13	1			15

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	1521	1	11516	3	Y	-0-	1	1			-0-
							28	4									
09	2670	X	1500	-0-	-1170	-0-	177	1	1316	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
11	5760	X	2092	-0-	-3668	-0-	146	1	1753	3	Y	160	151	1			9
							17	4	176	9							
12	5952	X	10	-0-	-5942	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	5952	X	1	-0-	-5951	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					7
09	2280	X	5	-0-	-2275	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					7
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	9	6	1			3
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	5	1			3

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

08	2697	X	45	-0-	-2652	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	281	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	3314	-0-	214	214	367	1	2947	2	Y	-0-					1
01	2184	N	1970	-0-	-214	-0-	304	1	1665	2	Y	1					2
							1	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	2232	N	12	-0-	-2220	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	314	1	2194	3	Y	281	267	1			14
							16	4	309	9							
11	3000	N	4933	-0-	1933	1933	335	1	4012	3	Y	498	483	1			29
							38	4	548	9							
12	3100	N	3852	-0-	752	2685	204	1	3177	3	Y	409	412	1			26
							21	4	450	9							
01	3100	N	2851	-0-	-249	2436	176	1	2427	3	Y	206	221	1			11
							21	4	227	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

08	4805	X	1089	-0-	-3716	-0-	109	1	921	2	Y	54	114	1			88
							59	9									
09	4650	X	2582	-0-	-2068	-0-	288	1	2226	2	Y	62					150
							68	9									
10	4805	X	568	-0-	-4237	-0-	66	1	498	2	Y	4					154
							4	9									
11	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	392	1	3012	2	Y	44	157	1			41
							1	4	48	9							
12	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	235	1	1892	2	Y	23					64
							1	4	25	9							
01	2666	X	1775	-0-	-891	-0-	269	1	1475	2	Y	28					92
							31	9									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	8097	X	2275	-0-	-5822	-0-	1115	1	1160	3	Y	-0-					3
09	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	725	1	1089	3	Y	-0-					3
10	5952	X	2170	-0-	-3782	-0-	883	1	1230	3	Y	52	2	1			53
							57	9									
11	5760	X	2516	-0-	-3244	-0-	952	1	1506	3	Y	53	65	1			41
							58	9									
12	5952	X	3834	-0-	-2118	-0-	1438	1	2295	3	Y	92	100	1			33
							101	9									
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1336	1	2290	3	Y	82	63	1			52
							90	9									

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

08	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	859	1	7287	2	Y	78	26	1			85
							86	9									
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	699	1	5397	2	Y	9					94
							10	9									
10	3844	X	2164	-0-	-1680	-0-	252	1	1892	2	Y	18					112
							20	9									
11	7980	X	1882	-0-	-6098	-0-	213	1	1640	2	Y	25	114	1			23
							1	4	28	9							
12	8246	X	1354	-0-	-6892	-0-	148	1	1186	2	Y	18					41
							20	9									
01	8246	X	975	-0-	-7271	-0-	148	1	812	2	Y	14					55
							15	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

08	1457	X	602	-0-	-855	-0-	208	1	132	3	Y	237	128	1			164
							1	4	261	9							
09	1410	X	552	-0-	-858	-0-	236	1	153	3	Y	148	283	1			29
							163	9									
10	1457	X	874	-0-	-583	-0-	291	1	339	3	Y	222	163	1			88
							244	9									
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	123	1	716	3	Y	107	168	1			27
							118	9									
12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	195	1	684	3	Y	121	115	1			33
							133	9									
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	152	1	273	3	Y	123	123	1			33
							135	9									

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

08	13	N	3	-0-	-10	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	1643	X	39	-0-	-1604	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	1410	X	640	-0-	-770	-0-	68	1	506	3	Y	57	54	1			3
							3	4	63	9							
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	208	1	1447	3	Y	49	50	1			2
							10	4	54	9							
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	3	Y	88	85	1			5
							11	4	97	9							
12	1209	X	209	-0-	-1000	-0-	12	1	185	3	Y	10	14	1			1
							1	4	11	9							
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

08	10912	X	9560	-0-	-1352	-0-	1034	1	7826	3	Y	619	599	1			80
							19	4	681	9							
09	10500	X	9742	-0-	-758	-0-	1084	1	8078	3	Y	486	540	1			26
							45	4	535	9							
10	10850	X	9665	-0-	-1185	-0-	1148	1	8010	3	Y	409	415	1			20
							57	4	450	9							
11	10500	X	8784	-0-	-1716	-0-	625	1	7490	3	Y	544	533	1			31
							71	4	598	9							
12	10292	X	9234	-0-	-1058	-0-	508	1	7936	3	Y	670	658	1			43
							53	4	737	9							
01	10075	X	5941	-0-	-4134	-0-	377	1	5200	3	Y	289	317	1			15
							46	4	318	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

08	8494	X	3636	-0-	-4858	-0-	383	1	3244	2	Y	8	33	1			17
							9	9									
09	7290	X	2176	-0-	-5114	-0-	248	1	1918	2	Y	9					26
							10	9									
10	7533	X	5129	-0-	-2404	-0-	602	1	4516	2	Y	10					36
							11	9									
11	4800	X	3581	-0-	-1219	-0-	412	1	3164	2	Y	4	36	1			4
							1	4	4	9							
12	4216	X	1363	-0-	-2853	-0-	151	1	1210	2	Y	2					6
							2	9									
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1					7

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
08	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	648	1	4910	3	Y	14	43	1			2
							12	4	15	9							
09	6330	X	4968	-0-	-1362	-0-	566	1	4210	3	Y	154	148	1			8
							23	4	169	9							
10	6541	X	5256	-0-	-1285	-0-	436	1	3043	3	Y	1595	1526	1			77
							22	4	1755	9							
11	6330	X	3604	-0-	-2726	-0-	255	1	3054	3	Y	242	305	1			14
							29	4	266	9							
12	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	331	1	5174	3	Y	127	133	1			8
							35	4	140	9							
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	3	Y	980	936	1			52
							43	4	1078	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

08	5735	X	2391	-0-	-3344	-0-	252	1	2139	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5550	X	1659	-0-	-3891	-0-	189	1	1463	2	Y	6					6
							7	9									
10	5735	X	3625	-0-	-2110	-0-	426	1	3193	2	Y	5					11
							6	9									
11	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	383	1	2947	2	Y	1	11	1			1
							1	4	1	9							
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	374	1	3002	2	Y	2					3
							2	9									
01	2387	X	1675	-0-	-712	-0-	257	1	1409	2	Y	8					11
							9	9									

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

08	558	N	462	-0-	-96	-0-	280	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	247	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	224	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	227	1	407	3	Y	-0-					-0-

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

08	3596	X	844	-0-	-2752	-0-	97	1	733	3	Y	11	10	1			1
							2	4	12	9							
09	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	325	1	2416	3	Y	34	33	1			2
							13	4	37	9							
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	297	1	2072	3	Y	23	24	1			1
							15	4	25	9							
11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	135	1	1616	3	Y	12	12	1			1
							15	4	13	9							
12	2883	X	736	-0-	-2147	-0-	44	1	687	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
01	2883	X	1924	-0-	-959	-0-	130	1	1779	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
08	3813	X	2049	-0-	-1764	-0-	234	1	1769	3	Y	38	40	1			5
							4	4	42	9							
09	3330	X	2763	-0-	-567	-0-	320	1	2384	3	Y	42	45	1			2
							13	4	46	9							
10	3441	X	2654	-0-	-787	-0-	329	1	2296	3	Y	12	13	1			1
							16	4	13	9							
11	3210	X	2178	-0-	-1032	-0-	165	1	1984	3	Y	9	9	1			1
							19	4	10	9							
12	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	147	1	2294	3	Y	-0-	1	1			-0-
							15	4									
01	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	151	1	2077	3	Y	2	2	1			-0-
							18	4	2	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	54	1	174	2	Y	144	88	1			61
							158	9									
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	173	1	345	2	Y	89	62	1			88
							98	9									
10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	Y	616	403	1			301
							678	9									
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	77	1	136	2	Y	265	393	1			173
							292	9									
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-	173	1			-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	375	1	1198	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	360	1	718	2	Y	17					17
							19	9									
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	402	1	118	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	294	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	1			Y	-0-					-0-
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	264	1	65	2	Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

08	6417	X	1051	-0-	-5366	-0-	111	1	939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	6210	X	2354	-0-	-3856	-0-	269	1	2078	2	Y	6					7
							7	9									
10	6417	X	4852	-0-	-1565	-0-	570	1	4278	2	Y	4					11
							4	9									
11	4860	X	4101	-0-	-759	-0-	472	1	3627	2	Y	1	11	1			1
							1	4	1	9							
12	3565	X	2621	-0-	-944	-0-	290	1	2328	2	Y	3					4
							3	9									
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	480	1	2632	2	Y	1					5
							1	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	286	-0-	-2597	-0-	169	1	108	3	Y	7	2	1			5
							1	4	8	9							
09	2790	X	72	-0-	-2718	-0-	41	1	25	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	2883	X	112	-0-	-2771	-0-	47	1	54	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	1342	1	7846	3	Y	964	725	1			243
							1	4	1060	9							
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	965	1	3389	3	Y	466	583	1			126
							513	9									
01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	694	1	1247	3	Y	377	402	1			101
							415	9									

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	935	-0-	-4645	-0-	405	1	260	3	Y	244	99	1			169
							2	4	268	9							
09	5400	X	3974	-0-	-1426	-0-	2062	1	1336	3	Y	524	590	1			103
							576	9									
10	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	2102	1	2443	3	Y	466	385	1			184
							513	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	611	1	3575	3	Y	306	413	1			77
							337	9									
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	817	1	2871	3	Y	408	375	1			110
							449	9									
01	4092	X	2368	-0-	-1724	-0-	683	1	1228	3	Y	415	414	1			111
							457	9									

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	1655	-0-	-5971	-0-	982	1	630	3	Y	34	55	1			24
							6	4	37	9							
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	861	1	5034	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	809	1	2841	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1643	X	1098	-0-	-545	-0-	393	1	705	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	582	1	373	3	Y	2	23	1			1
							3	4	2	9							
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	90	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	963	1	1120	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	3000	N	5362	-0-	2362	2362	783	1	4578	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
12	3100	N	4214	-0-	1114	3476	934	1	3280	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4571	-0-	1471	4947	1635	1	2936	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

08	4061	X	3071	-0-	-990	-0-	347	1	2628	3	Y	81	79	1			10
							7	4	89	9							
09	3630	X	2444	-0-	-1186	-0-	277	1	2062	3	Y	85	90	1			5
							11	4	94	9							
10	3720	X	2146	-0-	-1574	-0-	259	1	1807	3	Y	61	63	1			3
							13	4	67	9							
11	3600	X	2982	-0-	-618	-0-	215	1	2576	3	Y	152	146	1			9
							24	4	167	9							
12	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	183	1	2860	3	Y	164	163	1			10
							19	4	180	9							
01	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	166	1	2288	3	Y	127	130	1			7
							20	4	140	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

08	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	280	1	2122	3	Y	145	142	1			19
							5	4	160	9							
09	2640	X	2571	-0-	-69	-0-	289	1	2150	3	Y	109	122	1			6
							12	4	120	9							
10	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	238	1	1661	3	Y	55	58	1			3
							12	4	61	9							
11	2730	X	2439	-0-	-291	-0-	175	1	2100	3	Y	131	126	1			8
							20	4	144	9							
12	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	132	1	2058	3	Y	129	129	1			8
							14	4	142	9							
01	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	132	1	1821	3	Y	100	103	1			5
							16	4	110	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

08	18786	X	12564	-0-	-6222	-0-	1422	1	10763	3	Y	321	328	1			41
							26	4	353	9							
09	18180	X	15919	-0-	-2261	-0-	1821	1	13562	3	Y	419	437	1			23
							75	4	461	9							
10	18786	X	14895	-0-	-3891	-0-	1815	1	12664	3	Y	296	305	1			14
							90	4	326	9							
11	17040	X	1257	-0-	-15783	-0-	95	1	1134	3	Y	16	29	1			1
							10	4	18	9							
12	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	1152	1	17986	3	Y	535	502	1			34
							121	4	589	9							
01	16461	X	11252	-0-	-5209	-0-	733	1	10108	3	Y	294	312	1			16
							88	4	323	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18445	X	15225	-0-	-3220	-0-	1720	1	13026	3	Y	406	394	1			52
							32	4	447	9							
09	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	1993	1	14849	3	Y	457	484	1			25
							83	4	503	9							
10	16430	X	15510	-0-	-920	-0-	1889	1	13186	3	Y	310	320	1			15
							94	4	341	9							
11	14880	X	217	-0-	-14663	-0-	16	1	195	3	Y	4	19	1			-0-
							2	4	4	9							
12	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	1171	1	18282	3	Y	581	544	1			37
							123	4	639	9							
01	18011	X	11074	-0-	-6937	-0-	722	1	9943	3	Y	294	315	1			16
							86	4	323	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17019	X	12063	-0-	-4956	-0-	1364	1	10326	3	Y	316	314	1			41
							25	4	348	9							
09	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	2115	1	15762	3	Y	459	475	1			25
							88	4	505	9							
10	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	1993	1	13909	3	Y	307	317	1			15
							99	4	338	9							
11	14340	X	13806	-0-	-534	-0-	1022	1	12246	3	Y	384	377	1			22
							116	4	422	9							
12	19096	X	12469	-0-	-6627	-0-	721	1	11255	3	Y	380	378	1			24
							75	4	418	9							
01	19096	X	12964	-0-	-6132	-0-	813	1	11203	3	Y	774	757	1			41
							97	4	851	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27993	X	20352	-0-	-7641	-0-	2304	1	17449	3	Y	505	510	1			65
							43	4	556	9							
09	27090	X	25162	-0-	-1928	-0-	2887	1	21513	3	Y	584	617	1			32
							120	4	642	9							
10	27528	X	24357	-0-	-3171	-0-	2982	1	20812	3	Y	377	391	1			18
							148	4	415	9							
11	26640	X	22722	-0-	-3918	-0-	1684	1	20178	3	Y	607	590	1			35
							192	4	668	9							
12	26009	X	23219	-0-	-2790	-0-	1348	1	21050	3	Y	618	614	1			39
							141	4	680	9							
01	26009	X	20545	-0-	-5464	-0-	1345	1	18533	3	Y	460	475	1			24
							161	4	506	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27063	X	21884	-0-	-5179	-0-	2409	1	18241	3	Y	1081	1067	1			139
							45	4	1189	9							
09	26280	X	21634	-0-	-4646	-0-	2423	1	18048	3	Y	966	1053	1			52
							100	4	1063	9							
10	27156	X	21715	-0-	-5441	-0-	2607	1	18194	3	Y	713	731	1			34
							130	4	784	9							
11	26280	X	17933	-0-	-8347	-0-	1295	1	15522	3	Y	880	863	1			51
							148	4	968	9							
12	24645	X	19195	-0-	-5450	-0-	1079	1	16847	3	Y	1051	1035	1			67
							113	4	1156	9							
01	22351	X	16759	-0-	-5592	-0-	1063	1	14642	3	Y	843	865	1			45
							127	4	927	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	8877	-0-	-2221	-0-	331	1	8321	3	Y	179	174	1			10
							28	4	197	9							
09	10920	X	8692	-0-	-2228	-0-	422	1	8047	3	Y	159	159	1			10
							48	4	175	9							
10	11284	X	6743	-0-	-4541	-0-	396	1	6233	3	Y	90	96	1			4
							15	4	99	9							
11	10920	X	7412	-0-	-3508	-0-	342	1	7055	3	Y	-0-	4	1			-0-
							15	4									
12	9517	X	9287	-0-	-230	-0-	399	1	8084	3	Y	461	429	1			32
							297	4	507	9							
01	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	351	1	7111	3	Y	213	235	1			10
							1156	4	234	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	249	1	6258	3	Y	398	378	1			21
							21	4	438	9							
09	7260	X	6611	-0-	-649	-0-	315	1	6004	3	Y	233	240	1			14
							36	4	256	9							
10	6758	X	4202	-0-	-2556	-0-	242	1	3811	3	Y	127	136	1			5
							9	4	140	9							
11	6750	X	4726	-0-	-2024	-0-	211	1	4343	3	Y	148	146	1			7
							9	4	163	9							
12	6975	X	4198	-0-	-2777	-0-	183	1	3708	3	Y	155	151	1			11
							136	4	171	9							
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	286	1	5793	3	Y	181	183	1			9
							942	4	199	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	2485	-0-	-4428	-0-	87	1	2170	3	Y	201	190	1			11
							7	4	221	9							
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	215	-0-	-2265	-0-	9	1	174	3	Y	4	4	1			-0-
							28	4	4	9							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	5975	-0-	-2984	-0-	227	1	5715	3	Y	13	12	1			1
							19	4	14	9							
09	8010	X	4976	-0-	-3034	-0-	246	1	4690	3	Y	11	11	1			1
							28	4	12	9							
10	6975	X	564	-0-	-6411	-0-	33	1	516	3	Y	13	13	1			1
							1	4	14	9							
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	5	5	1			-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	2	2	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	8089	-0-	-2854	-0-	309	1	7755	3	Y	-0-	2	1			-0-
							25	4									
09	9750	X	7583	-0-	-2167	-0-	376	1	7164	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	10075	X	7438	-0-	-2637	-0-	443	1	6978	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	9750	X	6963	-0-	-2787	-0-	322	1	6627	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	688	1	13932	3	Y	-0-					-0-
							511	4									
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	552	1	11182	3	Y	-0-					-0-
							1818	4									

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
08	5363	X	4545	-0-	-818	-0-	259	1	4128	3	Y	85	87	1			2
							64	4	94	9							
09	5400	X	1371	-0-	-4029	-0-	77	1	1121	3	Y	72	70	1			4
							94	4	79	9							
10	5580	X	4312	-0-	-1268	-0-	264	1	3556	3	Y	371	353	1			22
							84	4	408	9							
11	5400	X	3197	-0-	-2203	-0-	251	1	2860	3	Y	51	71	1			2
							30	4	56	9							
12	4557	X	2543	-0-	-2014	-0-	205	1	2305	3	Y	22	23	1			1
							9	4	24	9							
01	4557	X	2844	-0-	-1713	-0-	229	1	2549	3	Y	43	42	1			2
							19	4	47	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23529	X	19248	-0-	-4281	-0-	1090	1	17410	3	Y	434	450	1			13
							271	4	477	9							
09	22590	X	16929	-0-	-5661	-0-	991	1	14464	3	Y	235	234	1			14
							1215	4	259	9							
10	22320	X	16516	-0-	-5804	-0-	1090	1	14667	3	Y	377	369	1			22
							344	4	415	9							
11	19500	X	11180	-0-	-8320	-0-	861	1	9840	3	Y	340	347	1			15
							105	4	374	9							
12	19251	X	15711	-0-	-3540	-0-	1271	1	14298	3	Y	76	88	1			3
							58	4	84	9							
01	19251	X	16798	-0-	-2453	-0-	1319	1	14627	3	Y	679	653	1			29
							105	4	747	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5314	-0-	-2436	-0-	200	1	5018	3	Y	73	71	1			4
							16	4	80	9							
09	6240	X	5788	-0-	-452	-0-	283	1	5389	3	Y	76	75	1			5
							32	4	84	9							
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	261	1	4105	3	Y	93	94	1			4
							10	4	102	9							
11	5130	X	4455	-0-	-675	-0-	201	1	4137	3	Y	99	98	1			5
							8	4	109	9							
12	5983	X	4933	-0-	-1050	-0-	219	1	4441	3	Y	100	98	1			7
							163	4	110	9							
01	5983	X	4616	-0-	-1367	-0-	184	1	3721	3	Y	96	98	1			5
							605	4	106	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18693	X	17048	-0-	-1645	-0-	946	1	15112	3	Y	686	688	1			20
							235	4	755	9							
09	17940	X	17138	-0-	-802	-0-	985	1	14366	3	Y	528	517	1			31
							1206	4	581	9							
10	17360	X	15132	-0-	-2228	-0-	973	1	13093	3	Y	690	681	1			40
							307	4	759	9							
11	16500	X	14350	-0-	-2150	-0-	1073	1	12261	3	Y	805	810	1			35
							130	4	886	9							
12	17701	X	13614	-0-	-4087	-0-	1053	1	11845	3	Y	607	620	1			22
							48	4	668	9							
01	17701	X	13286	-0-	-4415	-0-	1015	1	11255	3	Y	850	836	1			36
							81	4	935	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	8624	-0-	-1916	-0-	329	1	8268	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	9360	X	9105	-0-	-255	-0-	451	1	8586	3	Y	15	14	1			1
							51	4	17	9							
10	9393	X	5021	-0-	-4372	-0-	273	1	4299	3	Y	399	384	1			16
							10	4	439	9							
11	9090	X	7106	-0-	-1984	-0-	322	1	6646	3	Y	113	123	1			6
							14	4	124	9							
12	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	349	1	7072	3	Y	69	70	1			5
							260	4	76	9							
01	9424	X	7780	-0-	-1644	-0-	313	1	6325	3	Y	104	104	1			5
							1028	4	114	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20336	X	17684	-0-	-2652	-0-	671	1	16857	3	Y	91	89	1			5
							56	4	100	9							
09	19230	X	17281	-0-	-1949	-0-	856	1	16314	3	Y	13	17	1			1
							97	4	14	9							
10	19251	X	14773	-0-	-4478	-0-	877	1	13817	3	Y	41	40	1			2
							34	4	45	9							
11	18630	X	15631	-0-	-2999	-0-	719	1	14844	3	Y	33	33	1			2
							32	4	36	9							
12	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	853	1	17251	3	Y	114	108	1			8
							632	4	125	9							
01	17856	X	16970	-0-	-886	-0-	680	1	13775	3	Y	250	246	1			12
							2240	4	275	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9109	-0-	-1927	-0-	342	1	8607	3	Y	119	118	1			6
							29	4	131	9							
09	10410	X	8979	-0-	-1431	-0-	443	1	8442	3	Y	40	44	1			2
							50	4	44	9							
10	10757	X	7795	-0-	-2962	-0-	461	1	7262	3	Y	49	49	1			2
							18	4	54	9							
11	10410	X	5115	-0-	-5295	-0-	234	1	4816	3	Y	50	49	1			3
							10	4	55	9							
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	483	1	9781	3	Y	54	53	1			4
							359	4	59	9							
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	382	1	7732	3	Y	115	113	1			6
							1257	4	127	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	9075	-0-	-1744	-0-	281	1	8100	3	Y	615	608	1			23
							17	4	677	9							
09	9570	X	8016	-0-	-1554	-0-	284	1	7169	3	Y	497	489	1			31
							16	4	547	9							
10	9300	X	9021	-0-	-279	-0-	386	1	7964	3	Y	556	552	1			35
							59	4	612	9							
11	8850	X	6822	-0-	-2028	-0-	293	1	6046	3	Y	413	438	1			10
							29	4	454	9							
12	9083	X	7222	-0-	-1861	-0-	340	1	6403	3	Y	421	410	1			21
							16	4	463	9							
01	9083	X	6520	-0-	-2563	-0-	298	1	5668	3	Y	498	488	1			31
							6	4	548	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5602	-0-	-1559	-0-	171	1	4944	3	Y	433	430	1			16
							11	4	476	9							
09	9990	X	5241	-0-	-4749	-0-	183	1	4637	3	Y	373	365	1			24
							11	4	410	9							
10	10323	X	5129	-0-	-5194	-0-	207	1	4270	3	Y	564	553	1			35
							32	4	620	9							
11	9990	X	5478	-0-	-4512	-0-	151	1	3112	3	Y	2000	1987	1			48
							15	4	2200	9							
12	6665	X	5976	-0-	-689	-0-	159	1	2991	3	Y	2563	2482	1			129
							7	4	2819	9							
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	175	1	3324	3	Y	2216	2207	1			138
							3	4	2438	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6425	-0-	-1542	-0-	201	1	5818	3	Y	357	354	1			14
							13	4	393	9							
09	7050	X	5494	-0-	-1556	-0-	195	1	4922	3	Y	333	326	1			21
							11	4	366	9							
10	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	227	1	4684	3	Y	309	311	1			19
							35	4	340	9							
11	6600	X	5157	-0-	-1443	-0-	220	1	4561	3	Y	321	332	1			8
							23	4	353	9							
12	6820	X	5166	-0-	-1654	-0-	241	1	4549	3	Y	331	322	1			17
							12	4	364	9							
01	6417	X	2847	-0-	-3570	-0-	125	1	2386	3	Y	303	301	1			19
							3	4	333	9							

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
08	56482	X	36622	-0-	-19860	-0-	1968	1	31418	3	Y	2498	2531	1			72
							488	4	2748	9							
09	54660	X	34936	-0-	-19724	-0-	1981	1	28894	3	Y	1486	1470	1			88
							2426	4	1635	9							
10	53010	X	32155	-0-	-20855	-0-	2050	1	27577	3	Y	1711	1699	1			100
							646	4	1882	9							
11	36360	X	27521	-0-	-8839	-0-	2037	1	23286	3	Y	1772	1794	1			78
							249	4	1949	9							
12	36611	X	25767	-0-	-10844	-0-	1983	1	22301	3	Y	1266	1299	1			45
							90	4	1393	9							
01	36611	X	26487	-0-	-10124	-0-	2077	1	23045	3	Y	1090	1089	1			46
							166	4	1199	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	1325	1	21164	3	Y	1773	1803	1			51
						329	4	1950	9							
09	23222 X	23222	-0-	-0-	-0-	1310	1	19121	3	Y	1077	1064	1			64
						1606	4	1185	9							
10	23281 X	20729	-0-	-2552	-0-	1315	1	17695	3	Y	1185	1180	1			69
						415	4	1304	9							
11	22530 X	18482	-0-	-4048	-0-	1353	1	15462	3	Y	1365	1374	1			60
						165	4	1502	9							
12	23281 X	19687	-0-	-3594	-0-	1508	1	16965	3	Y	1041	1064	1			37
						69	4	1145	9							
01	23281 X	14508	-0-	-8773	-0-	1096	1	12163	3	Y	1055	1047	1			45
						88	4	1161	9							

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
08	24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	1275	1	20352	3	Y	1874	1905	1			54
						316	4	2061	9							
09	24780 X	22512	-0-	-2268	-0-	1259	1	18370	3	Y	1218	1200	1			72
						1543	4	1340	9							
10	25606 X	21652	-0-	-3954	-0-	1355	1	18229	3	Y	1492	1477	1			87
						427	4	1641	9							
11	24780 X	18835	-0-	-5945	-0-	1355	1	15488	3	Y	1661	1675	1			73
						165	4	1827	9							
12	23994 X	18692	-0-	-5302	-0-	1377	1	15488	3	Y	1604	1620	1			57
						63	4	1764	9							
01	23994 X	13525	-0-	-10469	-0-	959	1	10640	3	Y	1681	1666	1			72
						77	4	1849	9							

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
08	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	1235	1	19717	3	Y	1448	1482	1			42
						306	4	1593	9							
09	23250 X	21225	-0-	-2025	-0-	1208	1	17625	3	Y	829	822	1			49
						1480	4	912	9							
10	24025 X	19954	-0-	-4071	-0-	1282	1	17255	3	Y	920	915	1			54
						405	4	1012	9							
11	23250 X	18722	-0-	-4528	-0-	1403	1	16041	3	Y	1006	1016	1			44
						171	4	1107	9							
12	23808 X	18427	-0-	-5381	-0-	1435	1	16132	3	Y	723	741	1			26
						65	4	795	9							
01	22847 X	13044	-0-	-9803	-0-	1010	1	11205	3	Y	680	677	1			29
						81	4	748	9							

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 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
08	25854 X	20677	-0-	-5177	-0-	969	1	15467	3	Y	3637	3733	1			105
						240	4	4001	9							
09	25020 X	18385	-0-	-6635	-0-	928	1	13536	3	Y	2531	2486	1			150
						1137	4	2784	9							
10	25420 X	16345	-0-	-9075	-0-	959	1	12899	3	Y	1986	2020	1			116
						302	4	2185	9							
11	20010 X	14546	-0-	-5464	-0-	958	1	10948	3	Y	2294	2310	1			100
						117	4	2523	9							
12	20677 X	13213	-0-	-7464	-0-	908	1	10206	3	Y	1871	1904	1			67
						41	4	2058	9							
01	20677 X	7529	-0-	-13148	-0-	501	1	5555	3	Y	1303	1314	1			56
						40	4	1433	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41292 X	25619	-0-	-15673	-0-	1355	1	21630	3	Y	2090	2125	1			60
						335	4	2299	9							
09	39960 X	25316	-0-	-14644	-0-	1410	1	20575	3	Y	1457	1431	1			86
						1728	4	1603	9							
10	40517 X	23592	-0-	-16925	-0-	1450	1	19511	3	Y	1975	1946	1			115
						458	4	2173	9							
11	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	2063	1	23582	3	Y	2084	2108	1			91
						252	4	2292	9							
12	30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	2213	1	24892	3	Y	2678	2674	1			95
						101	4	2946	9							
01	26164 X	24543	-0-	-1621	-0-	1883	1	20894	3	Y	1468	1500	1			63
						151	4	1615	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60295 X	42417	-0-	-17878	-0-	1573	1	39518	3	Y	1086	1070	1			58
						131	4	1195	9							
09	74070 X	39684	-0-	-34386	-0-	1920	1	36579	3	Y	879	884	1			53
						218	4	967	9							
10	76539 X	38270	-0-	-38269	-0-	2231	1	35146	3	Y	734	757	1			30
						86	4	807	9							
11	74070 X	36923	-0-	-37147	-0-	1656	1	34170	3	Y	930	913	1			47
						74	4	1023	9							
12	49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	2200	1	44534	3	Y	774	767	1			54
						1632	4	851	9							
01	46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	1870	1	37870	3	Y	323	361	1			16
						6157	4	355	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39974 X	39974	-0-	-0-	-0-	1483	1	37254	3	Y	1013	997	1			54
						123	4	1114	9							
09	44130 X	36940	-0-	-7190	-0-	1786	1	34030	3	Y	837	841	1			50
						203	4	921	9							
10	45601 X	35240	-0-	-10361	-0-	2034	1	32037	3	Y	992	1002	1			40
						78	4	1091	9							
11	44130 X	31410	-0-	-12720	-0-	1403	1	28946	3	Y	908	902	1			46
						62	4	999	9							
12	42439 X	32232	-0-	-10207	-0-	1408	1	28501	3	Y	1162	1127	1			81
						1045	4	1278	9							
01	39959 X	31731	-0-	-8228	-0-	1258	1	25477	3	Y	776	820	1			37
						4142	4	854	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58211 X	58211	-0-	-0-	-0-	2185	1	54902	3	Y	856	845	1			46
						182	4	942	9							
09	51728 X	51728	-0-	-0-	-0-	2509	1	47803	3	Y	1028	1013	1			61
						285	4	1131	9							
10	60202 X	44827	-0-	-15375	-0-	2628	1	41391	3	Y	644	679	1			26
						100	4	708	9							
11	58260 X	41913	-0-	-16347	-0-	1889	1	38981	3	Y	872	854	1			44
						84	4	959	9							
12	60202 X	28944	-0-	-31258	-0-	1282	1	25945	3	Y	696	692	1			48
						951	4	766	9							
01	58218 X	34133	-0-	-24085	-0-	1347	1	27274	3	Y	980	981	1			47
						4434	4	1078	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 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
08	88536	X	76867	-0-	-11669	-0-	2833	1	71203	3	Y	2358	2342	1			126
							237	4	2594	9							
09	85680	X	63680	-0-	-22000	-0-	3042	1	57964	3	Y	2116	2116	1			126
							346	4	2328	9							
10	88536	X	61397	-0-	-27139	-0-	3490	1	54973	3	Y	2546	2569	1			103
							133	4	2801	9							
11	85680	X	49864	-0-	-35816	-0-	2219	1	45770	3	Y	1615	1636	1			82
							98	4	1777	9							
12	88536	X	56174	-0-	-32362	-0-	2470	1	49992	3	Y	1709	1672	1			119
							1832	4	1880	9							
01	76880	X	57260	-0-	-19620	-0-	2258	1	45721	3	Y	1680	1718	1			81
							7433	4	1848	9							

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84506	X	55789	-0-	-28717	-0-	2045	1	51400	3	Y	1975	1953	1			105
							171	4	2173	9							
09	81780	X	54693	-0-	-27087	-0-	2622	1	49966	3	Y	1643	1650	1			98
							298	4	1807	9							
10	84506	X	53299	-0-	-31207	-0-	3063	1	48243	3	Y	1705	1734	1			69
							117	4	1876	9							
11	81780	X	47127	-0-	-34653	-0-	2092	1	43152	3	Y	1627	1614	1			82
							93	4	1790	9							
12	72726	X	49073	-0-	-23653	-0-	2156	1	43636	3	Y	1529	1505	1			106
							1599	4	1682	9							
01	56513	X	50695	-0-	-5818	-0-	2012	1	40746	3	Y	1193	1242	1			57
							6625	4	1312	9							

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 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
08	85033	X	77388	-0-	-7645	-0-	2861	1	71893	3	Y	2178	2149	1			116
							238	4	2396	9							
09	82290	X	66048	-0-	-16242	-0-	3185	1	60696	3	Y	1641	1659	1			98
							362	4	1805	9							
10	85033	X	63543	-0-	-21490	-0-	3693	1	58173	3	Y	1396	1438	1			56
							141	4	1536	9							
11	82290	X	55775	-0-	-26515	-0-	2492	1	51420	3	Y	1593	1568	1			81
							111	4	1752	9							
12	85033	X	56346	-0-	-28687	-0-	2491	1	50416	3	Y	1446	1427	1			100
							1848	4	1591	9							
01	77376	X	59272	-0-	-18104	-0-	2345	1	47482	3	Y	1568	1593	1			75
							7720	4	1725	9							

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
08	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	781	3	36	4	Y	589	576	1	1	8	13
							648	9									
09	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3151	1584	3	84	4	Y	16	28	1			1
							18	9									
10	DLQ G-10		3837	-0-	3837	6988	3296	3	166	4	Y	341	331	1	2	8	9
							375	9									
11	DLQ G-10		5476	-0-	5476	12464	4857	3	296	4	Y	294	291	1	2	8	10
							323	9									
12	3100	N	4786	-0-	1686	14150	4142	3	393	4	Y	228	230	1	1	8	7
							251	9									
*01	17890	X	3740	-0-	-14150	-0-	3132	3	425	4	Y	166	166	1	1	8	6
							183	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

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
08	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	1217	3	26	4	Y	244	238	1	1	8	40
						268	9									
09	DLQ G-10	2040	-0-	2040	3551	1670	3	72	4	Y	271	258	1	1	8	52
						298	9									
10	DLQ G-10	1678	-0-	1678	5229	1438	3	240	9	Y	218	200	1	1	8	69
11	DLQ G-10	378	-0-	378	5607	288	3	90	9	Y	82	133	1			18
12	3100 N	175	-0-	-2925	2682	58	3	117	9	Y	106	102	1			22
*01	2806 N	124	-0-	-2682	-0-	39	3	85	9	Y	77	89	1			10

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

08	DLQ G-10	4261	-0-	4261	4261	4046	3	79	4	Y	124	142	1			24
						136	9									
09	DLQ G-10	2814	-0-	2814	7075	2479	3	133	4	Y	184	172	1	1	8	35
						202	9									
10	DLQ G-10	2439	-0-	2439	9514	2240	3	199	9	Y	181	161	1			55
11	DLQ G-10	1501	-0-	1501	11015	1401	3	100	9	Y	91	129	1			17
12	12054 X	1039	-0-	-11015	-0-	980	3	4	4	Y	50	55	1			12
						55	9									
01	4247 X	5	-0-	-4242	-0-	3	3	2	9	Y	2	13	1			1

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

08	DLQ G-10	700	-0-	700	700	427	3	273	9	Y	248	240	1	1	8	19
09	DLQ G-10	690	-0-	690	1390	457	3	233	9	Y	212	216	1	1	8	14
10	DLQ G-10	558	-0-	558	1948	393	3	165	9	Y	150	129	1	1	8	34
11	DLQ G-10	726	-0-	726	2674	489	3	237	9	Y	215	212	1	2	8	35
12	2973 N	299	-0-	-2674	-0-	244	3	55	9	Y	50	75	1			10
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	557	3	279	9	Y	254	229	1			35

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

08	DLQ G-10	553	-0-	553	553	374	3	179	9	Y	163	177	1	1	8	14
09	DLQ G-10	884	-0-	884	1437	401	3	483	9	Y	439	424	1	2	8	27
10	DLQ G-10	857	-0-	857	2294	359	3	498	9	Y	453	377	1	3	8	100
11	DLQ G-10	642	-0-	642	2936	367	3	275	9	Y	250	299	1	2	8	49
12	3100 N	497	-0-	-2603	333	258	3	239	9	Y	217	234	1	1	8	31
*01	588 N	255	-0-	-333	-0-	181	3	74	9	Y	67	85	1			13

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4248	3	1274	9	Y	1158	1166	1			118
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3393	3	563	9	Y	512	560	1			70
10	2387 X	220	-0-	-2167	-0-	167	3	53	9	Y	48	107	1			11
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2201	3	878	9	Y	798	737	1			72
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	2772	3	1999	9	Y	1817	1561	1	2	8	326
*01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3762	3	321	9	Y	292	473	1	1	8	144

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

08	DLQ G-10	4611	-0-	4611	4611	2806	3	1805	9	Y	1641	1597	1			161
09	DLQ G-10	5155	-0-	5155	9766	3309	3	1846	9	Y	1678	1635	1			204
10	DLQ G-10	6329	-0-	6329	16095	3259	3	3070	9	Y	2791	2704	1			291
11	DLQ G-10	5473	-0-	5473	21568	2977	3	2496	9	Y	2269	2332	1			228
12	26501 X	4933	-0-	-21568	-0-	2621	3	2312	9	Y	2102	1926	1	2	8	402
*01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	4001	3	1579	9	Y	1435	1406	1	3	8	428

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3063	3	1377	9	Y	1252	1279	1			129
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	4670	3	2188	9	Y	1989	1883	1			235
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4290	3	1211	9	Y	1101	1206	1			130
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4153	3	934	9	Y	849	892	1			87
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3487	3	992	9	Y	902	817	1	1	8	171
*01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4166	3	635	9	Y	577	573	1	1	8	174

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	1	3	39	9	Y	35	97	1			10
09	DLQ G-10	51	-0-	51	91	1	3	50	9	Y	45	49	1			6
10	DLQ G-10	608	-0-	608	699	200	3	408	9	Y	371	340	1			37
11	DLQ G-10	7637	-0-	7637	8336	5183	3	2454	9	Y	2231	2066	1			202
12	3100 N	4362	-0-	1262	9598	4091	3	271	9	Y	246	371	1			77
*01	3100 N	5586	-0-	2486	12084	5356	3	230	9	Y	209	219	1			67

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

08	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	1842	3	337	9	Y	306	327	1			12
09	DLQ G-10	2123	-0-	2123	4302	1735	3	388	9	Y	353	332	1	2	8	31
10	DLQ G-10	2310	-0-	2310	6612	2023	1	287	9	Y	261	251	1	1	8	40
11	DLQ G-10	1892	-0-	1892	8504	1468	1	424	9	Y	385	404	1	2	8	19
12	10899 X	2395	-0-	-8504	-0-	1728	3	667	9	Y	606	594	1	2	8	29
01	2325 X	1869	-0-	-456	-0-	1363	3	506	9	Y	460	464	1	2	8	23

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

08	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	1331	3	61	4	Y	355	354	1	1	8	8
						391	9									
09	DLQ G-10	1294	-0-	1294	3077	814	3	44	4	Y	396	387	1	3	8	14
						436	9									
10	DLQ G-10	1578	-0-	1578	4655	1077	3	55	4	Y	405	405	1	3	8	11
						446	9									
11	DLQ G-10	1259	-0-	1259	5914	1009	3	62	4	Y	171	175	1	1	8	6
						188	9									
12	3100 N	994	-0-	-2106	3808	815	3	77	4	Y	93	95	1	1	8	3
						102	9									
*01	3100 N	703	-0-	-2397	1411	440	3	64	4	Y	181	176	1	1	8	7
						199	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

08	DLQ G-10	1720	-0-	1720	1720	1374	3	58	4	Y	262	261	1	1	8	6
						288	9									
09	DLQ G-10	798	-0-	798	2518	416	3	22	4	Y	327	319	1	3	8	11
						360	9									
10	DLQ G-10	1003	-0-	1003	3521	585	3	30	4	Y	353	352	1	2	8	10
						388	9									
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	4908	802	3	49	4	Y	487	477	1	4	8	16
						536	9									
12	3100 N	1996	-0-	-1104	3804	1212	3	115	4	Y	608	602	1	3	8	19
						669	9									
*01	3100 N	1753	-0-	-1347	2457	1054	3	145	4	Y	504	501	1	3	8	19
						554	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
08	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	2001	3	92	4	Y	1318	1306	1	3	8	30
						1450	9									
09	DLQ G-10	2308	-0-	2308	5851	1331	3	72	4	Y	823	817	1	7	8	29
						905	9									
10	DLQ G-10	2196	-0-	2196	8047	1252	3	64	4	Y	800	802	1	5	8	22
						880	9									
11	DLQ G-10	2028	-0-	2028	10075	1211	3	74	4	Y	675	669	1	5	8	23
						743	9									
12	12053 X	1978	-0-	-10075	-0-	1136	3	107	4	Y	668	666	1	3	8	22
						735	9									
01	2821 X	2196	-0-	-625	-0-	1203	3	166	4	Y	752	740	1	5	8	29
						827	9									

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

08	DLQ G-10	3878	-0-	3878	3878	3658	3	163	4	Y	52	53	1			1
						57	9									
09	DLQ G-10	4668	-0-	4668	8546	4390	3	232	4	Y	42	42	1			1
						46	9									
10	DLQ G-10	4185	-0-	4185	12731	3889	3	197	4	Y	90	88	1	1	8	2
						99	9									
11	DLQ G-10	3739	-0-	3739	16470	3297	3	200	4	Y	220	213	1	2	8	7
						242	9									
12	19979 X	3509	-0-	-16470	-0-	2969	3	277	4	Y	239	237	1	1	8	8
						263	9									
*01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2546	3	324	4	Y	221	220	1	1	8	8
						243	9									

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

08	DLQ G-10	3889	-0-	3889	3889	3437	3	158	4	Y	267	269	1	1	8	6
						294	9									
09	DLQ G-10	3663	-0-	3663	7552	2968	3	156	4	Y	490	475	1	4	8	17
						539	9									
10	DLQ G-10	2533	-0-	2533	10085	2172	3	111	4	Y	227	236	1	1	8	7
						250	9									
11	DLQ G-10	2679	-0-	2679	12764	2227	3	137	4	Y	286	281	1	2	8	10
						315	9									
12	15480 X	2716	-0-	-12764	-0-	2206	3	207	4	Y	275	275	1	1	8	9
						303	9									
01	3875 X	2639	-0-	-1236	-0-	2166	3	277	4	Y	178	179	1	1	8	7
						196	9									

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	371	2	649	9	Y	590	579	1			47
09	DLQ G-10	493	-0-	493	1513	192	3	301	9	Y	274	300	1	2	8	19
10	DLQ G-10	623	-0-	623	2136	309	3	314	9	Y	285	239	1	2	8	63
11	DLQ G-10	829	-0-	829	2965	391	3	438	9	Y	398	393	1	3	8	65
12	DLQ G-10	722	-0-	722	3687	326	3	396	9	Y	360	374	1	1	8	50
*01	3100 N	652	-0-	-2448	1239	331	3	321	9	Y	292	297	1			45

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

08	12059 X	7781	-0-	-4278	-0-	5346	2	2435	9	N	2214	1992	1	1230
09	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	10867	2	2507	9	N	2279	2208	1	1301
10	14632 X	12442	-0-	-2190	-0-	10867	4	1575	9	N	1432	1772	1	961
11	14160 X	8985	-0-	-5175	-0-	7928	2	1057	9	N	961	1114	1	808
12	14632 X	6885	-0-	-7747	-0-	5850	2	1035	9	Y	941	1136	1	613
01	13826 X	13352	-0-	-474	-0-	12139	2	1213	9	Y	1103	1682	1	34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1321	1	3674	2	N	594	510	1			208
							653	9									
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1373	1	2826	2	N	700	670	1			238
							770	9									
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	1399	1	1164	2	N	703	848	1			93
							773	9									
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	931	1	2615	2	N	669	697	1			65
							736	9									
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1380	1	1596	2	N	750	539	1			276
							825	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1201	1	892	2	N	681	859	1			98
							749	9									

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

08	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	1413	1	10609	2	N	1267	1087	1			480
							1394	9									
09	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	1460	1	9613	2	N	1026	1241	1			265
							1129	9									
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1229	1	7950	2	N	1077	1077	1			265
							1185	9									
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	825	1	8101	2	N	1026	892	1			399
							1129	9									
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	729	1	3241	2	N	628	905	1			122
							691	9									
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	685	1	4374	2	N	1095	1072	1			145
							1205	9									

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

08	16554	X	9410	-0-	-7144	-0-	1320	1	6946	2	N	1040	1146	1			3
							1144	9									
09	14820	X	10339	-0-	-4481	-0-	1484	1	7842	2	N	921	909	1			15
							1013	9									
10	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	3564	1	16829	2	N	1421	1398	1			38
							1563	9									
11	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	3158	1	18580	2	N	1331	1317	1			52
							1464	9									
12	23709	X	23709	-0-	-0-	-0-	2136	1	20082	2	N	1355	1353	1			54
							1491	9									
01	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	958	1	15096	2	N	1197	1195	1			56
							1317	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 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
08	17112	X	11688	-0-	-5424	-0-	1542 1554	1 9	8592	2	N	1413	1685	1			5
09	16560	X	12950	-0-	-3610	-0-	1707 1549	1 9	9694	2	N	1408	1399	1			14
10	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	2979 1604	1 9	13425	2	N	1458	1420	1			52
*11	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	2639 1708	1 9	14822	2	N	1553	1544	1	1	8	60
12	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	1785 1728	1 9	16020	2	N	1571	1572	1			59
01	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	801 1506	1 9	12042	2	N	1369	1368	1			60

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

08	992	N	924	-0-	-68	-0-	196 72	1 9	656	2	Y	65	31	1			87
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	177 78	1 9	714	2	Y	71	98	1			60
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	191 95	1 9	668	2	Y	86	99	1			47
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	198 88	1 9	484	2	Y	80	68	1			59
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	207 87	1 9	622	2	Y	79	67	1			71
01	961	N	766	-0-	-195	-0-	163 67	1 9	536	2	Y	61	90	1			42

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

08	837	N	816	-0-	-21	-0-	125 273	1 9	418	2	Y	248	123	1			344
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	108 300	1 9	436	2	Y	273	386	1			231
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	116 359	1 9	404	2	Y	326	379	1			178
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	121 338	1 9	295	2	Y	307	259	1			226
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	128 334	1 9	386	2	Y	304	257	1			273
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	110 359	1 9	362	2	Y	326	382	1			217

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	123 46	1 9	411	2	Y	42	21	1			59
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	107 52	1 9	430	2	Y	47	66	1			40
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	116 62	1 9	404	2	Y	56	65	1			31
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	119 57	1 9	291	2	Y	52	44	1			39
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	129 57	1 9	389	2	Y	52	44	1			47
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	111 62	1 9	366	2	Y	56	66	1			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	178	1	597	2	Y	19					52
							21	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	154	1	621	2	Y	16	23	1			45
							18	9									
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	145	1	507	2	Y	13	22	1			36
							14	9									
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	167	1	408	2	Y	20	22	1			34
							22	9									
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	179	1	537	2	Y	17	22	1			29
							19	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	153	1	504	2	Y	20	21	1			28
							22	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
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	175	1	584	2	Y	37					179
							41	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	170	1	686	2	Y	35	93	1			121
							39	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	184	1	644	2	Y	35	94	1			62
							39	9									
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	192	1	470	2	Y	36					98
							40	9									
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	211	1	636	2	Y	35					133
							39	9									
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	184	1	605	2	Y	25					158
							28	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
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	168	1	563	2	Y	37					178
							41	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	584	2	Y	36	93	1			121
							40	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	152	1	532	2	Y	33	93	1			61
							36	9									
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	155	1	379	2	Y	36					97
							40	9									
12	806	N	306	-0-	-500	-0-	72	1	216	2	Y	16					113
							18	9									
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	115	1	378	2	Y	17					130
							19	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	168	1	562	2	Y	25					66
							28	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	218	1	878	2	Y	32	30	1			68
							35	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	200	1	698	2	Y	27	35	1			60
							30	9									
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	196	1	479	2	Y	38	37	1			61
							42	9									
12	1178	N	970	-0-	-208	-0-	232	1	698	2	Y	36	42	1			55
							40	9									
01	930	N	535	-0-	-395	-0-	115	1	377	2	Y	39	40	1			54
							43	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	135	1	450	2	Y	25					68
							28	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	115	1	464	2	Y	20	30	1			58
							22	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	116	1	404	2	Y	18	29	1			47
							20	9									
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	91	1	223	2	Y	25	28	1			44
							28	9									
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	135	1	407	2	Y	23	29	1			38
							25	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	258	1	848	2	Y	25	27	1			36
							28	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	360	1	1206	2	Y	31					84
							34	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	240	1	965	2	Y	24	37	1			71
							26	9									
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	266	1	929	2	Y	22	35	1			58
							24	9									
11	1560	N	1063	-0-	-497	-0-	299	1	731	2	Y	30	34	1			54
							33	9									
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	377	1	1134	2	Y	29	36	1			47
							32	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	327	1	1076	2	Y	31	33	1			45
							34	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

08	775	N	596	-0-	-179	-0-	124	1	414	2	Y	53					135
							58	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	Y	45	61	1			119
							50	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	164	1	571	2	Y	38	59	1			98
							42	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	396	2	Y	54	59	1			93
							59	9									
12	930	N	707	-0-	-223	-0-	163	1	489	2	Y	50	62	1			81
							55	9									
01	775	N	457	-0-	-318	-0-	93	1	305	2	Y	54	58	1			77
							59	9									

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

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-

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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

08	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	1	N	-0-			-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1	N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

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

08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1235	-0-	-408	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	-0-	61	129	61	2			N	-0-					-0-
09	167	X	38	-0-	-129	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

08	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

08	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

08	310 N	217	-0-	-93	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

08	651 N	520	-0-	-131	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
10	651 N	450	-0-	-201	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
12	651 N	278	-0-	-373	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

08	310 N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

08	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1812	-0-	-1288	1738	109	1	1703	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1909	-0-	-1091	647	115	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2086	N	1439	-0-	-647	-0-	86	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	107	1	1683	3	N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

08	775	N	735	-0-	-40	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	3	N	-0-					-0-
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	47	1	725	3	N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			2
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1 9	Y	1		3
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3	Y	-0-			3
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	2 1		1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	3	6 9	Y	5	1 1	5
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3 9	Y	3		8

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

08	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	Y	26					92
09	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7789	3	31	9	Y	28					120
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8290	3	15	9	Y	14					134
11	7980	X	7764	-0-	-216	-0-	7735	3	29	9	Y	26	75	1			85
12	8246	X	7972	-0-	-274	-0-	7897	3	75	9	Y	68	73	1			80
01	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7617	3	41	9	Y	37					117

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					3
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					3
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	2	1			2
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1					3

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	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

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

08	DLQ G-10	3268	-0-	3268	8890	3268	2		Y	-0-			18
09	DLQ G-10	3361	-0-	3361	12251	3361	2		Y	-0-			18
10	DLQ G-10	387	-0-	387	12638	387	2		Y	-0-			18
11	DLQ G-10	2506	-0-	2506	15144	2506	2		Y	-0-			18
12	17535 X	2391	-0-	-15144	-0-	2391	2		Y	-0-			18
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			18

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
10	868 N	263	-0-	-605	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	640	2	21	9	Y	19	19	1			20
09	750	N	495	-0-	-255	-0-	477	2	18	9	Y	16	19	1			17
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	2	34	9	Y	31	39	1			9
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	318	2	26	9	Y	24					33
12	527	N	360	-0-	-167	-0-	331	2	29	9	Y	26	39	1			20
01	651	N	388	-0-	-263	-0-	360	2	28	9	Y	25	19	1			26

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2401	-0-	-699	2337	2380	2	21	9	Y	19	19	1			20
09	3000	N	2017	-0-	-983	1354	1999	2	18	9	Y	16	19	1			17
10	3100	N	2110	-0-	-990	364	2077	2	33	9	Y	30	38	1			9
11	2386	N	2022	-0-	-364	-0-	1996	2	26	9	Y	24					33
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2140	2	29	9	Y	26	39	1			20
01	2108	N	1388	-0-	-720	-0-	1374	2	14	9	Y	13	19	1			14

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6	5	1			6
09	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	2982	2	7	9	Y	6	6	1			6
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4024	2	10	9	Y	9	12	1			3
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3531	2	9	9	Y	8					11
12	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3519	2	10	9	Y	9	13	1			7
01	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	3013	2	9	9	Y	8	6	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3410	2	20	9	Y	18	15	1			18
09	3240	X	2773	-0-	-467	-0-	2755	2	18	9	Y	16	17	1			17
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3453	2	33	9	Y	30	38	1			9
11	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	2967	2	26	9	Y	24					33
12	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3041	2	29	9	Y	26	39	1			20
01	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	2671	2	28	9	Y	25	19	1			26

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	4016	2	13	9	Y	12	10	1			12
09	3960	X	3462	-0-	-498	-0-	3451	2	11	9	Y	10	11	1			11
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3858	2	9	9	Y	8	17	1			2
11	3900	X	3850	-0-	-50	-0-	3832	2	18	9	Y	16					18
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3616	2	19	9	Y	17	22	1			13
01	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	3133	2	18	9	Y	16	12	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4704	2	22	9	Y	20	20	1			22
09	4770	X	3922	-0-	-848	-0-	3902	2	20	9	Y	18	21	1			19
10	4929	X	4252	-0-	-677	-0-	4213	2	39	9	Y	35	44	1			10
11	4770	X	4418	-0-	-352	-0-	4388	2	30	9	Y	27					37
12	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	4448	2	33	9	Y	30	44	1			23
01	4712	X	3732	-0-	-980	-0-	3701	2	31	9	Y	28	21	1			30

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
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1743	2	20	9	Y	18	16	1			18
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	18	1			17
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1601	2	34	9	Y	31	39	1			9
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	2	28	9	Y	25					34
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	Y	27	40	1			21
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	Y	25	19	1			27

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
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5210	2	17	9	Y	15	15	1			17
09	4920	X	4487	-0-	-433	-0-	4472	2	15	9	Y	14	16	1			15
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5474	2	28	9	Y	25	32	1			8
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5096	2	22	9	Y	20					28
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5251	2	24	9	Y	22	33	1			17
01	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	4452	2	23	9	Y	21	16	1			22

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
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	3349	2	13	9	Y	12	12	1			13
09	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	2673	2	11	9	Y	10	12	1			11
10	3410	X	2864	-0-	-546	-0-	2843	2	21	9	Y	19	24	1			6
11	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3064	2	17	9	Y	15					21
12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3167	2	19	9	Y	17	25	1			13
01	3348	X	1728	-0-	-1620	-0-	1719	2	9	9	Y	8	12	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

08	7037 X	5212	-0-	-1825	-0-	5110	2	102	9	Y	93	91	1			99
09	6360 X	4904	-0-	-1456	-0-	4814	2	90	9	Y	82	93	1			88
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6007	2	167	9	Y	152	194	1			46
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5709	2	135	9	Y	123					169
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6317	2	146	9	Y	133	199	1			103
01	6169 X	5795	-0-	-374	-0-	5655	2	140	9	Y	127	97	1			133

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

08	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3191	2	19	9	Y	17	17	1			19
09	3450 X	2775	-0-	-675	-0-	2758	2	17	9	Y	15	18	1			16
10	3565 X	3380	-0-	-185	-0-	3348	2	32	9	Y	29	36	1			9
11	3450 X	3104	-0-	-346	-0-	3080	2	24	9	Y	22					31
12	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3153	2	28	9	Y	25	37	1			19
01	3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2687	2	26	9	Y	24	18	1			25

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3554	2	23	9	Y	21	22	1			23
09	3810 X	1330	-0-	-2480	-0-	1316	2	14	9	Y	13	22	1			14
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4128	2	39	9	Y	35	39	1			10
11	3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3693	2	31	9	Y	28					38
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3735	2	34	9	Y	31	45	1			24
01	3937 X	3129	-0-	-808	-0-	3097	2	32	9	Y	29	22	1			31

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3201	2	52	9	Y	47	47	1			50
09	3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2829	2	45	9	Y	41	47	1			44
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2890	2	84	9	Y	76	97	1			23
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3053	2	67	9	Y	61					84
12	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3039	2	73	9	Y	66	99	1			51
01	3162 X	1863	-0-	-1299	-0-	1794	2	69	9	Y	63	48	1			66

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

08	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	5179	2	36	9	Y	33	34	1			36
09	5430	X	4468	-0-	-962	-0-	4435	2	33	9	Y	30	34	1			32
10	5611	X	5556	-0-	-55	-0-	5492	2	64	9	Y	58	73	1			17
11	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4828	2	28	9	Y	25					42
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5174	2	53	9	Y	48	55	1			35
01	5549	X	4415	-0-	-1134	-0-	4364	2	51	9	Y	46	33	1			48

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2900	2	19	9	Y	17	16	1			18
09	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2530	2	15	9	Y	14	17	1			15
10	3286	X	179	-0-	-3107	-0-	178	2	1	9	Y	1	14	1			2
11	3180	X	164	-0-	-3016	-0-	164	2			Y	-0-					2
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	2	25	9	Y	23	10	1			15
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2705	2	24	9	Y	22	14	1			23

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

08	8277 X	7379	-0-	-898	-0-	7342	3	37	9	Y	34					123
09	8010 X	6806	-0-	-1204	-0-	6767	3	39	9	Y	35					158
10	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8483	3	23	9	Y	21					179
11	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8328	3	45	9	Y	41	100	1			120
12	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8411	3	114	9	Y	104	103	1			121
01	8308 X	8013	-0-	-295	-0-	7951	3	62	9	Y	56					177

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2		N	-0-			-0-
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	2		N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023 - WELL PLUGGED 08/24/23

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2023 - WELL PLUGGED 08/22/23

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-				-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-				-0-
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	2			N	-0-				-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-				-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
12	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-				-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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

08	589	N	471	-0-	-118	-0-	17	1	454	2	Y	-0-				1
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	Y	-0-				1
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	-0-				1
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	9	1	256	2	Y	-0-				1
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	13	1	388	2	Y	-0-				1
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-				1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	496	N	227	-0-	-269	-0-	8	1	219	2	Y	-0-				3
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-				3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	2	Y	-0-				3
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	6	1	166	2	Y	-0-				3
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	Y	-0-				3
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	1073	2	Y	-0-				3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

08	496	N	345	-0-	-151	-0-	13	1	332	2	Y	-0-				-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	-0-				-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	-0-				-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	2	Y	-0-				-0-
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	9	1	270	2	Y	-0-				-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	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
08	3162	X	2057	-0-	-1105	-0-	76	1	1981	2	Y	-0-					21
09	3060	X	1850	-0-	-1210	-0-	64	1	1786	2	Y	-0-					21
10	3162	X	1337	-0-	-1825	-0-	48	1	1289	2	Y	-0-					21
11	1980	X	1572	-0-	-408	-0-	51	1	1521	2	Y	-0-					21
12	2046	X	1140	-0-	-906	-0-	37	1	1103	2	Y	-0-					21
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1241	2	Y	-0-					8
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	-0-					8
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					8
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					8
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	2	Y	-0-					8
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-					28
09	2220	X	498	-0-	-1722	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					28
10	2480	X	1230	-0-	-1250	-0-	44	1	1186	2	Y	-0-					28
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	121	1	3625	2	Y	-0-					28
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	110	1	3256	2	Y	-0-					28
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	95	1	3056	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	94	1	2444	2	Y	-0-					14
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-					14
10	2325	X	1890	-0-	-435	-0-	68	1	1822	2	Y	-0-					14
11	2250	X	1833	-0-	-417	-0-	59	1	1774	2	Y	-0-					14
12	2325	X	1762	-0-	-563	-0-	58	1	1704	2	Y	-0-					14
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	85	1	2198	2	Y	-0-					14
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	-0-					14
10	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					14
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	59	1	1767	2	Y	-0-					14
12	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	55	1	1616	2	Y	-0-					14
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-					5
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	-0-					5
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					5
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	-0-					5
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	Y	-0-					5
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	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
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	113	1	2948	2	Y	-0-					28
09	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-					28
10	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	108	1	2878	2	Y	-0-					28
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	105	1	3159	2	Y	-0-					28
12	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	107	1	3167	2	Y	-0-					28
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	87	1	2804	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

08	465	N	464	-0-	-1	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					1
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-					1
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					1
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					1
12	589	N	324	-0-	-265	-0-	11	1	313	2	Y	-0-					1
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

08	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-					12
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	Y	-0-					12
10	1674	N	592	-0-	-1082	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					12
11	1440	N	401	-0-	-1039	-0-	13	1	388	2	Y	-0-					12
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	89	1	2640	2	Y	-0-					12
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	88	1	2850	2	Y	-0-					12

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	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

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS

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
08	2108	N	630	-0-	-1478	-0-	23	1	607	2	Y	-0-					13
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	86	1	2359	2	Y	-0-					13
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	59	1	1579	2	Y	-0-					13
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	Y	-0-					13
12	2542	N	1496	-0-	-1046	-0-	49	1	1447	2	Y	-0-					13
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	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

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	613	3	N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133

TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

08	279	N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	3	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	49	1	322	3	N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	42	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	46	1	341	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	34	1	339	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133

UNIVERSITY LANDS 45 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
08	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	356	1	2336	3	N	-0-					40
09	2850	X	1506	-0-	-1344	-0-	200	1	1306	3	N	-0-					40
10	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	247	1	2098	3	N	-0-					40
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	325	1	2425	3	N	-0-					40
12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	239	1	2124	3	N	-0-					40
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649	3	N	-0-					40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1302	-0-	1302	1302	173	1	1129	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1076	-0-	1076	2378	113	1	963	3	N	-0-					-0-
11	3320	X	942	-0-	-2378	-0-	111	1	831	3	N	-0-					-0-
12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	803	-0-	-282	-0-	74	1	729	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	-0-					37
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	3	N	-0-					37
10	1085	N	847	-0-	-238	-0-	89	1	758	3	N	-0-					37
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	106	1	788	3	N	-0-					37
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	85	1	756	3	N	-0-					37
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	72	1	719	3	N	-0-					37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

08	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	329	1	2155	3	N	-0-					40
09	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	361	1	2355	3	N	-0-					40
10	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	254	1	2155	3	N	-0-					40
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	303	1	2261	3	N	-0-					40
12	2883	X	1601	-0-	-1282	-0-	162	1	1439	3	N	-0-					40
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	268	1	2657	3	N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

08	124	N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	N	-0-					20
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					20
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	N	-0-					20
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	12	1	88	3	N	-0-					20
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					20
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
08	558	N	319	-0-	-239	-0-	42	1	277	3	N	-0-					-0-
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	55	1	358	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	3	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	-0-					-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	117	1	767	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	756	3	N	-0-					-0-
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	73	1	618	3	N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	94	1	705	3	N	-0-					-0-
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	69	1	611	3	N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

08	6758	X	5637	-0-	-1121	-0-	746	1	4891	3	N	-0-					39
09	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	674	1	4406	3	N	-0-					39
10	5704	X	4221	-0-	-1483	-0-	445	1	3776	3	N	-0-					39
11	5520	X	4536	-0-	-984	-0-	536	1	4000	3	N	-0-					39
12	5704	X	4456	-0-	-1248	-0-	450	1	4006	3	N	-0-					39
01	5642	X	4272	-0-	-1370	-0-	391	1	3881	3	N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	188	1	1231	3	N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	171	1	1116	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	992	-0-	-527	-0-	104	1	888	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	136	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	907	-0-	-426	-0-	92	1	815	3	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	100	1	992	3	N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3	N	-0-			-0-
09	3000 X	2151	-0-	-849	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3	N	-0-			-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	246	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	3757	-0-	-593	-0-	225	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	4495 X	2474	-0-	-2021	-0-	148	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	315	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	264	1	4136	2	N	-0-					-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	254	1	3981	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	52	6	-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
*01	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
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

08	59042	X	59042	-0-	-0-	-0-	917	1	58125	2	N	-0-					-0-
09	74580	X	35297	-0-	-39283	-0-	70	1	35227	2	N	-0-					-0-
10	78213	X	44992	-0-	-33221	-0-	44992	2			N	-0-					-0-
11	75690	X	69891	-0-	-5799	-0-	1566	1	68325	2	N	-0-					-0-
12	78213	X	67899	-0-	-10314	-0-	67899	2			N	-0-					-0-
*01	62874	X	62874	-0-	-0-	-0-	311	1	62563	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

08	42625	X	31513	-0-	-11112	-0-	489	1	31024	2	N	-0-					-0-
09	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	58	1	29205	2	N	-0-					-0-
10	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
11	30656	X	30656	-0-	-0-	-0-	687	1	29969	2	N	-0-					-0-
12	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
*01	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	152	1	30597	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127550 X	127550	-0-	-0-	-0-	1981	1	125569	2	N	-0-			-0-
09	116958 X	116958	-0-	-0-	-0-	232	1	116726	2	N	-0-			-0-
10	135470 X	93178	-0-	-42292	-0-	93178	2			N	-0-			-0-
11	131100 X	62610	-0-	-68490	-0-	1403	1	61207	2	N	-0-			-0-
12	135470 X	61670	-0-	-73800	-0-	61670	2			N	-0-			-0-
01	127565 X	59116	-0-	-68449	-0-	292	1	58824	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

08	340938 X	219107	-0-	-121831	-0-	219107	2			N	-0-			-0-
09	172282 X	172282	-0-	-0-	-0-	4925	1	167357	2	N	-0-			-0-
10	164362 X	151349	-0-	-13013	-0-	2692	1	148657	2	N	-0-			-0-
11	212040 X	125828	-0-	-86212	-0-	2317	1	123511	2	N	-0-			-0-
12	219108 X	94351	-0-	-124757	-0-	1187	1	93164	2	N	-0-			-0-
01	219108 X	109211	-0-	-109897	-0-	1728	1	107483	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

08	428668 X	272624	-0-	-156044	-0-	272624	2			N	-0-			-0-
09	249826 X	249826	-0-	-0-	-0-	7141	1	242685	2	N	-0-			-0-
10	256277 X	229686	-0-	-26591	-0-	4086	1	225600	2	N	-0-			-0-
11	263820 X	200729	-0-	-63091	-0-	3697	1	197032	2	N	-0-			-0-
12	272614 X	157221	-0-	-115393	-0-	1978	1	155243	2	N	-0-			-0-
01	272614 X	168533	-0-	-104081	-0-	2667	1	165866	2	N	-0-			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	115			280

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

08	6975 X	6141	-0-	-834	-0-	100	1	6041	3	N	-0-					158
09	6750 X	5890	-0-	-860	-0-	85	1	5805	3	N	-0-					158
10	7037 X	5319	-0-	-1718	-0-	77	1	5242	3	N	-0-					158
11	6810 X	5027	-0-	-1783	-0-	72	1	4955	3	N	-0-					158
*12	7037 X	4158	-0-	-2879	-0-	53	1	4105	3	N	-0-					158
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	87	1	6919	3	N	-0-					158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

*02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					60
*03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	98	1	5956	3	N	-0-					60
*04	5490 X	4096	-0-	-1394	-0-	69	1	4027	3	N	-0-					60
*05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	66	1	3822	3	N	-0-					60
*06	5490 X	3655	-0-	-1835	-0-	60	1	3581	3	N	-0-					60
						14	4									
*07	5673 X	3641	-0-	-2032	-0-	62	1	3579	3	N	-0-					60
*08	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	60	1	3606	3	N	-0-					60
*09	4170 X	1484	-0-	-2686	-0-	22	1	1462	3	N	-0-					60
*10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					60
*11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	5	1	384	3	N	2997	3057	1			-0-
						3297	9									
*12	3658 X	1059	-0-	-2599	-0-	14	1	1045	3	N	-0-					-0-
01	3658 X	970	-0-	-2688	-0-	11	1	865	3	N	70					70
						17	4	77	9							

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					182

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

08	7936 X	6394	-0-	-1542	-0-	105	1	6289	3	N	-0-					-0-
09	7680 X	6792	-0-	-888	-0-	99	1	6693	3	N	-0-					-0-
10	7874 X	6706	-0-	-1168	-0-	96	1	6610	3	N	-0-					-0-
11	7620 X	4779	-0-	-2841	-0-	68	1	4711	3	N	-0-					-0-
*12	7874 X	4532	-0-	-3342	-0-	58	1	4474	3	N	-0-					-0-
01	7006 X	4170	-0-	-2836	-0-	52	1	4118	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

08	3472 X	3220	-0-	-252	-0-	53	1	3167	3	N	-0-			-0-
09	3360 X	2955	-0-	-405	-0-	43	1	2912	3	N	-0-			-0-
10	3348 X	3202	-0-	-146	-0-	46	1	3156	3	N	-0-			-0-
11	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	43	1	3000	3	N	-0-			-0-
*12	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	40	1	3099	3	N	-0-			-0-
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	45	1	3563	3	N	-0-			-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	5332 X	4154	-0-	-1178	-0-	65	1	3931	3	N	144	144	1	-0-
						158	9							
09	5160 X	3894	-0-	-1266	-0-	54	1	3668	3	N	156	124	1	32
						172	9							
10	4402 X	1147	-0-	-3255	-0-	15	1	1074	3	N	53			85
						58	9							
11	4260 X	22	-0-	-4238	-0-	22	3			N	-0-			85
*12	4402 X	1769	-0-	-2633	-0-	21	1	1640	3	N	65	60	1	90
						36	4	72	9					
01	4154 X	789	-0-	-3365	-0-	10	1	776	3	N	3	53	1	40
						3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7337	-0-	-165	-0-	120	1	7217	3	Y	-0-					-0-
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	102	1	6968	3	Y	89	45	1			44
							25	4	98	9							
10	8246	X	7714	-0-	-532	-0-	110	1	7586	3	Y	16					60
							18	9									
11	7980	X	5874	-0-	-2106	-0-	83	1	5773	3	Y	16	21	1			55
							18	9									
*12	8246	X	4655	-0-	-3591	-0-	60	1	4582	3	Y	9	17	1			47
							3	4	10	9							
01	7719	X	5507	-0-	-2212	-0-	69	1	5420	3	Y	16					63
							18	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	14655	-0-	-1682	-0-	240	1	14415	3	Y	-0-					-0-
09	15810	X	14711	-0-	-1099	-0-	211	1	14361	3	Y	101	51	1			50
							28	4	111	9							
10	16337	X	15736	-0-	-601	-0-	225	1	15493	3	Y	16					66
							18	9									
11	15810	X	10902	-0-	-4908	-0-	155	1	10729	3	Y	16	23	1			59
							18	9									
*12	16337	X	9100	-0-	-7237	-0-	117	1	8970	3	Y	9	18	1			50
							3	4	10	9							
01	15748	X	10045	-0-	-5703	-0-	125	1	9901	3	Y	17					67
							19	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 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
08	6789	X	5796	-0-	-993	-0-	95	1	5701	3	N	-0-					-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	84	1	5749	3	N	221	98	1			123
							62	4	243	9							
10	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	85	1	5824	3	N	92	78	1			137
							26	4	101	9							
11	5880	X	4343	-0-	-1537	-0-	61	1	4207	3	N	68	104	1			101
							75	9									
*12	6355	X	4299	-0-	-2056	-0-	54	1	4135	3	N	77	80	1			98
							25	4	85	9							
01	6355	X	4034	-0-	-2321	-0-	50	1	3952	3	N	22	51	1			69
							8	4	24	9							

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
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	73	1	4367	3	N	634	634	1			-0-
						150	4	697	9							
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	50	1	3392	3	N	578	560	1			18
						143	4	636	9							
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	42	1	2852	3	N	412	345	1			85
						113	4	453	9							
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	46	1	3230	3	N	485	438	1			132
						534	9									
*12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	40	1	3041	3	N	457	487	1			102
						115	4	503	9							
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	44	1	3420	3	N	347	351	1			98
						91	4	382	9							

DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

08	8246 X	1834	-0-	-6412	-0-	29	1	1774	3	N	-0-					78
						31	4									
09	7980 X	3155	-0-	-4825	-0-	44	1	3073	3	N	-0-					78
						38	4									
10	5301 X	3672	-0-	-1629	-0-	52	1	3620	3	N	-0-					78
11	5310 X	2874	-0-	-2436	-0-	40	1	2834	3	N	-0-					78
*12	3968 X	2506	-0-	-1462	-0-	32	1	2474	3	N	-0-					78
01	3658 X	1119	-0-	-2539	-0-	14	1	1105	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	758	1	564	3	N	301	301	1			-0-
						26	4	331	9							
09	2790 X	2035	-0-	-755	-0-	393	1	979	3	N	575	303	1			272
						30	4	633	9							
10	2263 N	1448	-0-	-815	-0-	402	1	797	3	N	208	320	1			160
						20	4	229	9							
11	2790 X	1163	-0-	-1627	-0-	316	1	601	3	N	213	198	1			175
						12	4	234	9							
*12	2263 X	1840	-0-	-423	-0-	294	1	1188	3	N	295	222	1			248
						33	4	325	9							
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	258	1	1777	3	N	228	316	1			160
						22	4	251	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	89	1	5328	3	Y	149	149	1			-0-
						164	9									
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	83	1	5622	3	Y	297	201	1			96
						327	9									
10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	85	1	5807	3	Y	169	189	1			76
						186	9									
11	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	79	1	5529	3	Y	239	229	1			86
						263	9									
*12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	50	1	3830	3	Y	132	96	1			122
						145	9									
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	3	Y	118	151	1			89
						130	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

08	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	359	1	21569	3	N	62	62	1			-0-
						18	4	68	9							
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	292	1	19929	3	N	38					38
						42	9									
10	20292 X	20292	-0-	-0-	-0-	287	1	19833	3	N	125	78	1			85
						34	4	138	9							
11	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	296	1	20916	3	N	7					92
						8	9									
*12	19809 X	19162	-0-	-647	-0-	245	1	18840	3	N	54	64	1			82
						18	4	59	9							
01	19809 X	14921	-0-	-4888	-0-	186	1	14735	3	N	-0-					82

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	99	1	5931	3	N	-0-					15
						7	4									
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	87	1	5950	3	N	-0-					15
10	5673 X	1590	-0-	-4083	-0-	22	1	1568	3	N	-0-					15
11	5850 X	4805	-0-	-1045	-0-	63	1	4742	3	N	-0-					15
*12	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	187	1	14362	3	N	-0-					15
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	166	1	13144	3	N	-0-					15

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

08	6448 X	3834	-0-	-2614	-0-	62	1	3749	3	N	-0-					60
						23	4									
09	6240 X	5502	-0-	-738	-0-	79	1	5423	3	N	-0-					60
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	77	1	5327	3	N	-0-					60
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	69	1	4867	3	N	-0-					60
*12	5673 X	4567	-0-	-1106	-0-	59	1	4508	3	N	-0-					60
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	72	1	5755	3	N	-0-					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	39	1	2371	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	1649	-0-	-1411	-0-	22	1	1506	3	N	110	75	1			35
							121	9									
10	2976	X	1832	-0-	-1144	-0-	24	1	1665	3	N	130	82	1			83
							143	9									
11	3030	X	1799	-0-	-1231	-0-	25	1	1746	3	N	25	50	1			58
							28	9									
*12	2976	X	1882	-0-	-1094	-0-	23	1	1772	3	N	79	75	1			62
							87	9									
01	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	27	1	2142	3	N	23	45	1			40
							25	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	85	15	1			70
							94	9									
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	5					75
							6	9									
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					75
*12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					75
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	N	-0-					75

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	85	1	5090	3	Y	153	153	1			-0-
							43	4	168	9							
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	70	1	4802	3	Y	306	207	1			99
							83	4	337	9							
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	63	1	4343	3	Y	152	182	1			69
							41	4	167	9							
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	3	Y	109	139	1			39
							120	9									
*12	92	X	92	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	4	40	1			3
							1	4	4	9							
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	20	1	1615	3	Y	65	19	1			49
							21	4	72	9							

DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

08	5239	X	4518	-0-	-721	-0-	74	1	4444	3	N	-0-					34
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	69	1	4712	3	N	-0-					34
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	64	1	4408	3	N	-0-					34
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	60	1	4258	3	N	-0-					34
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	51	1	3932	3	N	-0-					34
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	51	1	4022	3	N	-0-					34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 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
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	70	1	4235	3	N	-0-					120
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	58	1	3984	3	N	-0-					120
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	49	1	3360	3	N	-0-					120
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	33	1	2371	3	N	-0-					120
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	46	1	3564	3	N	-0-					120
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	31	1	2484	3	N	-0-					120

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
08	8556	X	5650	-0-	-2906	-0-	92	1	5558	3	N	-0-					22
09	8280	X	7092	-0-	-1188	-0-	102	1	6990	3	N	-0-					22
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	117	1	8090	3	N	-0-					22
11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	118	1	8341	3	N	-0-					22
*12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	95	1	7285	3	N	-0-					22
01	8215	X	6260	-0-	-1955	-0-	78	1	6182	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
08	7750	X	3615	-0-	-4135	-0-	58	1	3443	3	N	82	82	1			20
							24	4	90	9							
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	109	1	7372	3	N	254	82	1			192
							70	4	279	9							
10	6417	X	6298	-0-	-119	-0-	86	1	5906	3	N	223	257	1			158
							61	4	245	9							
11	6450	X	5200	-0-	-1250	-0-	71	1	4890	3	N	217	187	1			188
							239	9									
*12	7967	X	2371	-0-	-5596	-0-	29	1	2240	3	N	72	78	1			182
							23	4	79	9							
01	7967	X	4358	-0-	-3609	-0-	52	1	4024	3	N	196	198	1			180
							66	4	216	9							

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	14	1	804	3	N	180	180	1			-0-
							50	4	198	9							
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	10	1	681	3	N	366	232	1			134
							111	4	403	9							
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	62					196
							68	9									
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	10	1	715	3	N	113	145	1			164
							124	9									
*12	1240	N	723	-0-	-517	-0-	7	1	541	3	N	118	94	1			188
							45	4	130	9							
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	2	1	142	3	N	9	70	1			127
							19	4	10	9							

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	181	1	10893	3	N	164	164	1			-0-
							46	4	180	9							
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	226	1	15475	3	N	435	273	1			162
							116	4	479	9							
10	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	179	1	12355	3	N	239	306	1			95
							64	4	263	9							
11	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	201	1	14099	3	N	191	150	1			136
							210	9									
*12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	182	1	13989	3	N	352	370	1			118
							102	4	387	9							
01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	142	1	11189	3	N	308	321	1			105
							98	4	339	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

08	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	24	1	1457	3	N	255	255	1			-0-
							15	4	281	9							
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	21	1	1426	3	N	338	155	1			183
							15	4	372	9							
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	20	1	1344	3	N	259	307	1			135
							68	4	285	9							
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	20	1	1431	3	N	241	129	1			247
							15	4	265	9							
*12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	18	1	1358	3	N	149	260	1			136
							56	4	164	9							
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	23	1	1851	3	N	203	164	1			175
							15	4	223	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

08	806	X	218	-0-	-588	-0-	4	1	214	3	N	-0-					28
09	780	X	177	-0-	-603	-0-	3	1	174	3	N	-0-					28
10	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-					28
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	157	1	11435	3	N	-0-					28
*12	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	178	1	13604	3	N	-0-					28
01	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	145	1	11481	3	N	-0-					28

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	37	1	2276	3	N	-0-					212
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	33	1	2239	3	N	82					294
							90	9									
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	35	1	2389	3	N	-0-					294
11	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	24	1	1685	3	N	-0-					294
*12	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	25	1	1930	3	N	9					303
							3	4	10	9							
01	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	23	1	1806	3	N	-0-					303

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

08	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	111	1	6705	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6519	-0-	-621	-0-	94	1	6396	3	N	26					26
							29	9									
10	7037	X	6636	-0-	-401	-0-	95	1	6533	3	N	7					33
							8	9									
11	6810	X	5814	-0-	-996	-0-	81	1	5733	3	N	-0-					33
*12	7037	X	5815	-0-	-1222	-0-	75	1	5739	3	N	1					34
							1	9									
01	6820	X	5674	-0-	-1146	-0-	71	1	5601	3	N	1					35
							1	4	1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	82	1	4943	3	N	67	67	1			-0-
							70	4	74	9							
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	71	1	4821	3	N	131	81	1			50
							66	4	144	9							
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	52	1	3622	3	N	61	59	1			52
							53	4	67	9							
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	N	35					87
							44	4	39	9							
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	42	1	3239	3	N	81	123	1			45
							87	4	89	9							
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	29	1	2274	3	N	15					60
							55	4	17	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	66	1	3971	3	N	80	80	1			-0-
							89	4	88	9							
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	51	1	3467	3	N	57					57
							152	4	63	9							
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	61	1	4245	3	N	5					62
							6	9									
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	56	1	4067	3	N	3					65
							3	9									
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	58	1	4423	3	N	3					68
							1	4	3	9							
01	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	145	1	11620	3	N	-0-					68

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

08	248	N	136	-0-	-112	-0-	2	1	134	3	N	-0-					43
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	N	-0-					43
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	N	-0-					43
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					43
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	N	-0-					43
01	403	N	246	-0-	-157	-0-	3	1	243	3	N	-0-					43

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

08	7843	X	7154	-0-	-689	-0-	117	1	7033	3	N	-0-					22
							4	4									
09	7410	X	6991	-0-	-419	-0-	100	1	6804	3	N	33					55
							51	4	36	9							
10	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	93	1	6398	3	N	12					67
							4	4	13	9							
11	7260	X	7131	-0-	-129	-0-	99	1	7032	3	N	-0-					67
*12	7502	X	6379	-0-	-1123	-0-	82	1	6297	3	N	-0-					67
01	7223	X	6822	-0-	-401	-0-	85	1	6737	3	N	-0-					67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	517	-0-	-599	-0-	5	1	317	3	N	177	177	1			-0-
							195	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	489	3	N	435	288	1			147
							479	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	163	210	1			100
							179	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	N	204	179	1			125
							224	9									
*12	1023	N	515	-0-	-508	-0-	3	1	235	3	N	252	185	1			192
							277	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	50	130	1			112
							55	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

08	7068	X	4930	-0-	-2138	-0-	81	1	4849	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	2656	-0-	-4184	-0-	38	1	2618	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	292	-0-	-5071	-0-	4	1	288	3	N	-0-					-0-
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	88	1	6400	3	N	-0-					-0-
*12	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	56	1	4276	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	63	1	4928	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	53	1	3169	3	N	-0-					-0-
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	24	1	1650	3	N	-0-					-0-
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	3	N	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	24	1	1691	3	N	-0-					-0-
*12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	20	1	1497	3	N	-0-					-0-
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	22	1	1762	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

08	206118	X	36694	-0-	-169424	-0-	587	1	35416	3	N	498	498	1			119
							143	4	548	9							
09	59100	X	34382	-0-	-24718	-0-	489	1	33247	3	N	587	601	1			105
							646	9									
10	57753	X	32444	-0-	-25309	-0-	455	1	31366	3	N	566	566	1			105
							623	9									
11	52110	X	28596	-0-	-23514	-0-	390	1	27594	3	N	556	556	1			105
							612	9									
*12	44423	X	27470	-0-	-16953	-0-	346	1	26540	3	N	531	531	1			105
							584	9									
01	36704	X	23319	-0-	-13385	-0-	285	1	22497	3	N	488	431	1			162
							537	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	80	1	4791	3	N	95	95	1			-0-
							14	4	105	9							
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	63	1	4290	3	N	136	136	1			-0-
							150	9									
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	70	1	4866	3	N	93	93	1			-0-
							102	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	62	1	4372	3	N	124	124	1			-0-
							136	9									
*12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	57	1	4379	3	N	254	254	1			-0-
							26	4	279	9							
01	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	42	1	3289	3	N	100	100	1			-0-
							110	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	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

08	10509 X	10098	-0-	-411	-0-	160	1	9597	3	N	245	245	1			-0-
						71	4	270	9							
09	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	138	1	9401	3	N	461	348	1			113
						129	4	507	9							
10	10509 X	9406	-0-	-1103	-0-	130	1	8910	3	N	266	189	1			190
						73	4	293	9							
11	10170 X	8212	-0-	-1958	-0-	112	1	7834	3	N	242	297	1			135
						266	9									
*12	10509 X	6624	-0-	-3885	-0-	81	1	6224	3	N	224	196	1			163
						73	4	246	9							
01	10509 X	8378	-0-	-2131	-0-	100	1	8024	3	N	176	202	1			137
						60	4	194	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

08	6665 X	5434	-0-	-1231	-0-	89	1	5345	3	N	-0-					-0-
09	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	76	1	5214	3	N	30					30
						33	9									
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	82	1	5645	3	N	68					98
						75	9									
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	77	1	5455	3	N	1	69	1			30
						1	9									
*12	5487 X	5100	-0-	-387	-0-	65	1	4991	3	N	32					62
						9	4	35	9							
01	5797 X	4708	-0-	-1089	-0-	59	1	4647	3	N	1					63
						1	4	1	9							

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

08	3689 X	3037	-0-	-652	-0-	50	1	2987	3	N	-0-					11
09	3720 X	2057	-0-	-1663	-0-	29	1	1960	3	N	62					73
						68	9									
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	44	1	3037	3	N	-0-					73
11	3720 X	2744	-0-	-976	-0-	38	1	2706	3	N	-0-					73
*12	3038 X	2798	-0-	-240	-0-	36	1	2762	3	N	-0-					73
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	39	1	3057	3	N	5					78
						1	4	6	9							

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

08	2883 X	1043	-0-	-1840	-0-	12	1	753	3	N	253	253	1			-0-
						278	9									
09	2790 X	748	-0-	-2042	-0-	4	1	257	3	N	443	230	1			213
						487	9									
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	7	48	1			172
11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	3	N	241	215	1			198
						265	9									
*12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	20	1	1478	3	N	253	219	1			232
						278	9									
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	17	1	1310	3	N	339	286	1			285
						373	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2062	-0-	-387	-0-	34	1	2020	3	N	-0-					16
						8	4									
09	2220 X	1884	-0-	-336	-0-	27	1	1857	3	N	-0-					16
10	2077 X	1917	-0-	-160	-0-	27	1	1890	3	N	-0-					16
11	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	24	1	1699	3	N	-0-					16
*12	2077 X	1609	-0-	-468	-0-	21	1	1588	3	N	-0-					16
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	29	1	2359	3	N	-0-					16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	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

08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	44	1	2623	3	N	-0-					33
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	N	-0-					33
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	39	1	2701	3	N	-0-					33
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	-0-					33
*12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	51	1	3922	3	N	4					37
						2	4	4	9							
01	897 X	897	-0-	-0-	-0-	11	1	886	3	N	-0-					37

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

08	9052 X	8371	-0-	-681	-0-	137	1	8234	3	N	-0-					-0-
09	8460 X	7534	-0-	-926	-0-	108	1	7330	3	N	87					87
						96	9									
10	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	123	1	8464	3	N	19	54	1			52
						21	9									
11	8100 X	7851	-0-	-249	-0-	109	1	7720	3	N	20					72
						22	9									
*12	8370 X	7181	-0-	-1189	-0-	92	1	7056	3	N	30	35	1			67
						33	9									
01	8618 X	5793	-0-	-2825	-0-	73	1	5712	3	N	7	19	1			55
						8	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

08	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	21	1	1283	3	Y	75	75	1			-0-
						66	4	83	9							
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	26	1	1813	3	Y	111	60	1			51
						29	4	122	9							
10	2046 X	1468	-0-	-578	-0-	21	1	1420	3	Y	20	56	1			15
						5	4	22	9							
11	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	22	1	1589	3	Y	192	149	1			58
						211	9									
*12	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	17	1	1342	3	Y	96	87	1			67
						41	4	106	9							
01	2046 X	395	-0-	-1651	-0-	5	1	386	3	Y	3	27	1			43
						1	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	3	N	102	307	1			-0-
							112	9									
09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	14	1	564	3	N	619	468	1			151
							681	9									
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	N	284	316	1			119
							312	9									
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	273	253	1			139
							300	9									
*12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	244	214	1			169
							268	9									
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	3	N	240	278	1			131
							264	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

08	10881	X	10712	-0-	-169	-0-	175	1	10537	3	N	-0-					57
09	10860	X	9891	-0-	-969	-0-	143	1	9748	3	N	-0-					57
10	10695	X	41	-0-	-10654	-0-	1	1	40	3	N	-0-					57
11	10830	X	5928	-0-	-4902	-0-	84	1	5844	3	N	-0-					57
*12	10726	X	6323	-0-	-4403	-0-	81	1	6242	3	N	-0-					57
01	10726	X	2695	-0-	-8031	-0-	33	1	2662	3	N	-0-					57

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	N	307	307	1			-0-
							68	4	338	9							
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	N	383	202	1			181
							421	9									
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	2	1	131	3	N	299	361	1			119
							329	9									
11	780	N	327	-0-	-453	-0-	1	1	75	3	N	228	248	1			99
							251	9									
*12	806	N	492	-0-	-314	-0-	3	1	235	3	N	190	204	1			85
							45	4	209	9							
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	26	3	178	4	N	721	291	1			515
							793	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

08	6727	X	4863	-0-	-1864	-0-	78	1	4682	3	Y	86	86	1			-0-
							8	4	95	9							
09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	80	1	5430	3	Y	205	170	1			35
							226	9									
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	78	1	5346	3	Y	128	94	1			69
							141	9									
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	70	1	4966	3	Y	148	159	1			58
							163	9									
*12	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	62	1	4739	3	Y	116	118	1			56
							128	9									
01	5921	X	4388	-0-	-1533	-0-	54	1	4270	3	Y	58	77	1			37
							64	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	69	1	4141	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	59	1	3993	3	Y	141	117	1			24
							155	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	58	1	4009	3	Y	89	65	1			48
							98	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	51	1	3556	3	Y	100	109	1			39
							110	9									
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	39	1	2995	3	Y	68	74	1			33
							75	9									
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	34	1	2679	3	Y	35	46	1			22
							39	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	-0-	70	1			12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N	-0-					12
							3	4									
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	-0-					12
							5	4									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-					12
							1	4									
*11	330	N	227	-0-	-103	-0-	3	1	224	3	N	-0-					12
*12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					12
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	3	2	4	N	203	19	1			196
							223	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	178	1	10711	3	N	106	106	1			-0-
							117	9									
09	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	138	1	9384	3	N	126	81	1			45
							139	9									
10	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	137	1	9449	3	N	81	54	1			72
							89	9									
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	128	1	9090	3	N	52	56	1			68
							57	9									
*12	8463	X	8333	-0-	-130	-0-	106	1	8149	3	N	71	74	1			65
							78	9									
01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	110	1	8705	3	N	-0-					65

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	45	1	53	9	N	48					48
10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	45	1	22	9	N	20					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1			55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					100

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					21
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	N	-0-					21
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	3	N	-0-					21
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	25	1	1801	3	N	-0-					21
*12	2263 N	1868	-0-	-395	-0-	24	1	1833	3	N	-0-					21
						11	4									
01	3100 N	3495	-0-	395	395	43	1	3444	3	N	7					28
						8	9									

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-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

08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	20	1	1170	3	N	135	135	1			-0-
						24	4	149	9							
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	3	N	452	365	1			87
						43	4	497	9							
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	3	N	266	246	1			107
						26	4	293	9							
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	739	3	N	115	95	1			127
						127	9									
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	839	3	N	103	195	1			35
						12	4	113	9							
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	15	1	1184	3	N	182	190	1			27
						200	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	N	-0-					-0-
						10	4									
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	10	1	703	3	N	82					82
						14	4	90	9							
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	-0-					82
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					82
*12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					82
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	29	3	28	4	N	-0-					82

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	45	1	2704	3	N	-0-					-0-
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	38	1	2608	3	N	-0-					-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	36	1	2460	3	N	-0-					-0-
11	2100 N	1247	-0-	-853	-0-	18	1	1229	3	N	-0-					-0-
*12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	32	1	2487	3	N	-0-					-0-
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	34	1	2658	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	771	-0-	-624	-0-	362	1	127	3	N	256	256	1			-0-
							282	9									
09	1290	N	844	-0-	-446	-0-	308	1	198	3	N	307	160	1			147
							338	9									
10	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	408	1	345	3	N	314	209	1			252
							345	9									
11	750	N	398	-0-	-352	-0-	123	1	240	3	N	32	109	1			175
							35	9									
*12	868	N	493	-0-	-375	-0-	203	1	19	3	N	246	249	1			172
							271	9									
01	1085	N	460	-0-	-625	-0-	243	1	9	3	N	189	156	1			205
							208	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

08	3596	X	1255	-0-	-2341	-0-	21	1	1234	3	N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	70	1	4744	3	N	153					153
							168	9									
10	2883	X	521	-0-	-2362	-0-	7	1	505	3	N	8	125	1			36
							9	9									
11	3150	X	463	-0-	-2687	-0-	6	1	454	3	N	3					39
							3	9									
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	68	1	5197	3	N	59					98
							65	9									
01	4867	X	2295	-0-	-2572	-0-	29	1	2257	3	N	8					106
							9	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

08	10819	X	8148	-0-	-2671	-0-	133	1	8003	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	9840	X	8952	-0-	-888	-0-	128	1	8707	3	N	106					106
							117	9									
10	9145	X	7718	-0-	-1427	-0-	110	1	7577	3	N	28					134
							31	9									
11	8850	X	7038	-0-	-1812	-0-	100	1	6938	3	N	-0-					134
*12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	120	1	9252	3	N	-0-					134
01	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	122	1	9634	3	N	-0-					134

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

08	1643	X	1340	-0-	-303	-0-	1250	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	1590	X	1219	-0-	-371	-0-	1107	3	112	9	Y	102	56	1			46
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1663	3	74	9	Y	67	58	1			55
11	1440	X	1335	-0-	-105	-0-	1233	3	102	9	Y	93	90	1			58
*12	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	1281	3	91	9	Y	83	85	1			56
01	1736	X	868	-0-	-868	-0-	832	3	36	9	Y	33	70	1			19

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	81	81	1			-0-
							89	9									
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	446	141	1			305
							11	4	491	9							
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	N	88	98	1			295
							3	4	97	9							
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	37	80	1			252
							41	9									
*12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	7	1	566	3	N	90	117	1			225
							99	9									
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-	54	1			171

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
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	39	1	2701	3	N	321	170	1			151
							353	9									
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	27	1	2083	3	N	392	424	1			119
							223	4	431	9							
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	29	1	2287	3	N	290	280	1			129
							75	4	319	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

08	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	70	1	4246	3	N	-0-					30
09	5040	X	3955	-0-	-1085	-0-	57	1	3898	3	N	-0-					30
10	4309	X	2607	-0-	-1702	-0-	37	1	2570	3	N	-0-					30
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	61	1	4371	3	N	-0-					30
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	60	1	4597	3	N	-0-					30
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	64	1	5028	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

08	4557	X	3172	-0-	-1385	-0-	52	1	3120	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	1871	-0-	-2539	-0-	26	1	1825	3	N	-0-					-0-
							20	4									
10	2573	X	179	-0-	-2394	-0-	2	1	125	3	N	-0-					-0-
							52	4									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	48	1	3263	3	N	-0-					-0-
*12	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	84	1	6477	3	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	63	1	5061	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

08	3348	X	2596	-0-	-752	-0-	37	1	2254	3	N	277	277	1			-0-
							305	9									
09	3240	X	1079	-0-	-2161	-0-	16	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	25	1	1711	3	N	157	157	1			-0-
							173	9									
11	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	29	1	2107	3	N	100	100	1			-0-
							110	9									
*12	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	25	1	1952	3	N	194	194	1			-0-
							213	9									
01	2604	X	1345	-0-	-1259	-0-	14	1	1136	3	N	177	177	1			-0-
							195	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	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
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2708	-0-	-671	-0-	42	1	2525	3	Y	108	108	1			-0-
						22	4	119	9							
09	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	26	1	1797	3	Y	423	350	1			73
						110	4	465	9							
10	2542 X	278	-0-	-2264	-0-	4	1	257	3	Y	15					88
						17	9									
11	3180 X	1034	-0-	-2146	-0-	13	1	1021	3	Y	-0-	37	1			51
*12	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	27	1	2104	3	Y	-0-					51
01	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	17	1	1368	3	Y	109	108	1			52
						28	4	120	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

08	2387 X	470	-0-	-1917	-0-	470	3			Y	-0-					153
09	2310 X	58	-0-	-2252	-0-	58	3			Y	-0-					153
10	1891 X	288	-0-	-1603	-0-	288	3			Y	-0-	56	1			97
11	1350 X	173	-0-	-1177	-0-	173	3			Y	-0-					97
*12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	3	19	4	Y	-0-	20	1			77
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-	18	1			59

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

08	2480 X	1874	-0-	-606	-0-	1874	3			Y	-0-					74
09	1950 X	1625	-0-	-325	-0-	1625	3			Y	-0-					74
10	1984 N	1302	-0-	-682	-0-	1302	3			Y	-0-	27	1			47
11	1800 N	1624	-0-	-176	-0-	1624	3			Y	-0-					47
*12	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1454	3	18	4	Y	-0-	10	1			37
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-	8	1			29

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					163
09	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					163
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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
08	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	99	1	5918	3	N	-0-					-0-
							127	4									
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	73	1	5001	3	N	162	89	1			73
							25	4	178	9							
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	88	1	6093	3	N	-0-					73
11	5940	X	3749	-0-	-2191	-0-	52	1	3693	3	N	4					77
							4	9									
*12	6138	X	2991	-0-	-3147	-0-	38	1	2953	3	N	-0-					77
01	6169	X	3637	-0-	-2532	-0-	45	1	3592	3	N	-0-	26	1			51

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
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	65	1	3908	3	N	97	97	1			-0-
							20	4	107	9							
09	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	35	1	2356	3	N	115	82	1			33
							34	4	127	9							
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					33
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	71	1	5073	3	N	-0-					33
*12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	60	1	4573	3	N	2					35
							1	4	2	9							
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	49	1	3836	3	N	112	109	1			38
							38	4	123	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
08	465	X	447	-0-	-18	-0-	5	1	325	3	N	106	106	1			-0-
							117	9									
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	333	271	1			62
							57	4	366	9							
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	100	122	1			40
							110	9									
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	N	258	235	1			63
							284	9									
*12	620	X	416	-0-	-204	-0-	3	1	226	3	N	170	188	1			45
							187	9									
01	620	X	48	-0-	-572	-0-	24	3	24	9	N	22	44	1			23

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
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	332	3	N	-0-					-0-
							16	4									
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	N	-0-					-0-
							27	4									
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	-0-					-0-
							13	4									
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	8	1	538	3	N	-0-					-0-
*12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-					-0-
							12	4									
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	10	1	596	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	55					55
							18	4	61	9							
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	3	N	-0-	8	1			47
*12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	5	1	348	3	N	16					63
							5	4	18	9							
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	8	1	652	3	N	-0-					63
							17	4									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

08	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	261	1	15721	3	N	432	517	1			120
							89	4	475	9							
09	32760	X	783	-0-	-31977	-0-	8	1	568	3	N	188	188	1			120
							207	9									
10	33852	X	5625	-0-	-28227	-0-	79	1	5341	3	N	186	186	1			120
							205	9									
11	32760	X	131	-0-	-32629	-0-	1	1	61	3	N	63	63	1			120
							69	9									
*12	24614	X	8828	-0-	-15786	-0-	112	1	8299	3	N	379	379	1			120
							417	9									
01	16554	X	10547	-0-	-6007	-0-	123	1	9734	3	N	627	386	1			361
							690	9									

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					187
09	3000	N	13098	-0-	10098	10098	193	1	12905	3	N	-0-					187
10	3100	N	3861	-0-	761	10859	55	1	3780	3	N	-0-					187
							26	4									
11	3000	N	3155	-0-	155	11014	45	1	3110	3	N	-0-					187
*12	13268	X	2254	-0-	-11014	-0-	29	1	2225	3	N	-0-					187
01	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	21	1	1664	3	N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

08	5363	X	151	-0-	-5212	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
							44	4									
09	3840	X	102	-0-	-3738	-0-	23	3	79	9	N	72					72
10	2666	X	764	-0-	-1902	-0-	11	1	741	3	N	11					83
							12	9									
11	3150	X	450	-0-	-2700	-0-	6	1	435	3	N	8	54	1			37
							9	9									
*12	1674	X	232	-0-	-1442	-0-	3	1	226	3	N	3					40
							3	9									
01	775	X	66	-0-	-709	-0-	1	1	65	3	N	-0-					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	4185 X	2781	-0-	-1404	-0-	42	1	2536	3	Y	148	199	1			-0-
						40	4	163	9							
09	3510 X	563	-0-	-2947	-0-	8	1	511	3	Y	40					40
						44	9									
10	4185 X	50	-0-	-4135	-0-	19	3	31	9	Y	28					68
11	4050 X	519	-0-	-3531	-0-	7	1	484	3	Y	25					93
						28	9									
*12	4185 X	275	-0-	-3910	-0-	3	1	260	3	Y	8	94	1			7
						3	4	9	9							
01	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	24	1	1968	3	Y	4	11	1			-0-
						24	4	4	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	56	1	3371	3	N	-0-					27
09	4050 X	2747	-0-	-1303	-0-	40	1	2707	3	N	-0-					27
10	4185 X	2873	-0-	-1312	-0-	42	1	2831	3	N	-0-					27
11	4050 X	2796	-0-	-1254	-0-	39	1	2757	3	N	-0-					27
*12	4185 X	3421	-0-	-764	-0-	44	1	3377	3	N	-0-					27
01	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	43	1	3365	3	N	-0-					27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	683	1	192	3	N	371	371	1			-0-
						408	9									
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	730	1	189	3	N	453	381	1			72
						498	9									
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	624	1	11	3	N	275	264	1			83
						303	9									
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	503	1	81	3	N	268	306	1			45
						295	9									
*12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	587	1	118	3	N	385	367	1			63
						424	9									
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	401	1	123	3	N	346	361	1			48
						381	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	71	1	4269	3	N	-0-					190
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	19	1	1238	3	N	-0-					190
10	1147 X	88	-0-	-1059	-0-	1	1	87	3	N	-0-					190
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	58	1	4071	3	N	-0-					190
*12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	50	1	3750	3	N	-0-					190
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	51	1	4021	3	N	-0-					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	118	1	7087	3	Y	-0-					207
09	7470	X	6687	-0-	-783	-0-	96	1	6591	3	Y	-0-					207
10	8556	X	6206	-0-	-2350	-0-	89	1	6117	3	Y	-0-					207
11	8280	X	5297	-0-	-2983	-0-	74	1	5223	3	Y	-0-					207
*12	8556	X	3371	-0-	-5185	-0-	43	1	3328	3	Y	-0-					207
01	7192	X	1964	-0-	-5228	-0-	24	1	1940	3	Y	-0-					207

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
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	56	1	3356	3	Y	425	425	1			-0-
							272	4	468	9							
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	41	1	2780	3	Y	715	418	1			297
							251	4	787	9							
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	3	Y	458	548	1			207
							268	4	504	9							
11	2880	X	2083	-0-	-797	-0-	24	1	1660	3	Y	351	368	1			190
							13	4	386	9							
*12	2976	X	2064	-0-	-912	-0-	23	1	1725	3	Y	287	290	1			187
							316	9									
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					187

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
08	3100	N	2768	-0-	-332	5227	28	1	1661	3	N	818	818	1			-0-
							179	4	900	9							
09	6972	X	1745	-0-	-5227	-0-	16	1	1053	3	N	500	478	1			22
							126	4	550	9							
10	1271	X	635	-0-	-636	-0-	5	1	341	3	N	210	175	1			57
							58	4	231	9							
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	11	1	757	3	N	422	357	1			122
							464	9									
*12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	710	3	N	459	514	1			67
							101	4	505	9							
01	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	7	1	570	3	N	495	505	1			57
							101	4	545	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	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
08	2170	N	34	-0-	-2136	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	452	-0-	-568	-0-	4	1	310	3	N	95	85	1			10
							33	4	105	9							
10	1581	N	19	-0-	-1562	-0-	19	3			N	-0-					10
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	3	N	-0-					10
*12	465	N	117	-0-	-348	-0-	2	1	115	3	N	-0-					10
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	27	1	2084	3	N	-0-					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

08	10044 X	7367	-0-	-2677	-0-	120	1	7182	3	Y	51	44	1			47
						9	4	56	9							
09	9720 X	3189	-0-	-6531	-0-	47	1	3130	3	Y	11	37	1			21
						12	9									
10	9300 X	2362	-0-	-6938	-0-	34	1	2294	3	Y	-0-					21
						34	4									
11	9000 X	1528	-0-	-7472	-0-	21	1	1485	3	Y	20					41
						22	9									
*12	9300 X	2284	-0-	-7016	-0-	29	1	2227	3	Y	25	26	1			40
						28	9									
01	7378 X	3362	-0-	-4016	-0-	41	1	3221	3	Y	14	35	1			19
						85	4	15	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

08	4402 X	3741	-0-	-661	-0-	60	1	3606	3	Y	68	52	1			63
						75	9									
09	4050 X	535	-0-	-3515	-0-	8	1	520	3	Y	6	50	1			19
						7	9									
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					19
11	3840 X	555	-0-	-3285	-0-	8	1	525	3	Y	20					39
						22	9									
*12	3968 X	1994	-0-	-1974	-0-	25	1	1904	3	Y	59	24	1			74
						65	9									
01	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	44	1	3461	3	Y	45	65	1			54
						26	4	50	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

08	8525 X	6610	-0-	-1915	-0-	108	1	6502	3	N	-0-					217
09	7620 X	1627	-0-	-5993	-0-	24	1	1603	3	N	-0-					217
10	7161 X	1202	-0-	-5959	-0-	17	1	1185	3	N	-0-					217
11	6930 X	462	-0-	-6468	-0-	7	1	455	3	N	-0-					217
*12	7161 X	2628	-0-	-4533	-0-	33	1	2575	3	N	-0-					217
						20	4									
01	6603 X	5788	-0-	-815	-0-	73	1	5697	3	N	-0-					217
						18	4									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

08	6076 X	3398	-0-	-2678	-0-	55	1	3325	3	N	-0-					9
						18	4									
09	5550 X	562	-0-	-4988	-0-	9	1	553	3	N	-0-					9
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					9
11	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	87	1	6092	3	N	-0-					9
*12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	58	1	4458	3	N	-0-					9
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	52	1	4111	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
08	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	2689	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	2760	X	2114	-0-	-646	-0-	1974	3	140	9	Y	127	70	1			57
10	2263	X	1322	-0-	-941	-0-	1277	3	45	9	Y	41	65	1			33
11	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2430	3	108	9	Y	98	70	1			61
*12	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	2598	3	100	9	Y	91	91	1			61
01	2821	X	1121	-0-	-1700	-0-	1096	3	25	9	Y	23	71	1			13

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
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	100	1	6076	3	N	55	55	1			-0-
							12	4	61	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	24	1	1610	3	N	92					92
							101	9									
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	125	1	8628	3	N	-0-	14	1			78
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	12	3	16	4	N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
08	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10790	3	1	4	Y	6	4	1			51
							7	9									
09	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	28088	3			Y	-0-					49
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			Y	-0-					49
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			Y	-0-					49
*12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					49
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					49

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
08	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	119	1	7139	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
09	3750	X	2064	-0-	-1686	-0-	28	1	1872	3	N	122	97	1			25
							30	4	134	9							
10	7285	X	1376	-0-	-5909	-0-	19	1	1265	3	N	84	69	1			40
							92	9									
11	7050	X	3168	-0-	-3882	-0-	44	1	3122	3	N	2					42
							2	9									
*12	7285	X	2781	-0-	-4504	-0-	36	1	2745	3	N	-0-					42
01	7285	X	4622	-0-	-2663	-0-	57	1	4517	3	N	18					60
							28	4	20	9							

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	51	1	3066	3	N	-0-					92
09	2400	X	1523	-0-	-877	-0-	22	1	1501	3	N	-0-					92
10	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	29	1	2017	3	N	-0-					92
11	2400	X	1144	-0-	-1256	-0-	16	1	1128	3	N	-0-					92
*12	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	24	1	1858	3	N	-0-					92
							48	4									
01	2480	X	1772	-0-	-708	-0-	22	1	1750	3	N	-0-					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	1	4	Y	2	5	1			53
							2	9									
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			Y	-0-					54
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					54
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					54
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					54
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					54

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 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
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	16	1	1076	3	N	373	373	0			-0-
							410	9									
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	106	106	0			-0-
							117	9									
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	457	3	232	9	N	211	211	0			-0-
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	10	1	810	3	N	288	288	0			-0-
							317	9									
*12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	160	3	459	9	N	417	417	0			-0-
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1324	3	N	192	112	0	80	1	-0-
							211	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2134	-0-	-532	-0-	25	1	1529	3	N	527	527	1			-0-
							580	9									
09	2580	X	1143	-0-	-1437	-0-	9	1	576	3	N	507	274	1			233
							558	9									
10	1519	X	120	-0-	-1399	-0-	14	3	106	9	N	96	116	1			213
11	2070	X	1096	-0-	-974	-0-	13	1	909	3	N	158	153	1			218
							174	9									
*12	2139	X	1479	-0-	-660	-0-	15	1	1146	3	N	289	244	1			263
							318	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	3	N	344	374	1			233
							16	4	378	9							

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
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	102					102
							112	9									
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	3	Y	-0-	23	1			79
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	Y	-0-	15	1			64
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	-0-	14	1			50
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	4	1	337	3	Y	4	7	1			47
							1	4	4	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
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	24	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	3	N	97					97
							107	9									
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	-0-	73	1			24
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					24
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	53	1	3976	3	N	175	24	1			175
							69	4	193	9							
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	55	1	4357	3	N	-0-	18	1			157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
08	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	194	1	11636	3	Y	-0-					-0-
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	124	1	8202	3	Y	102					102
						112	9									
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	57	1	3815	3	Y	-0-	23	1			79
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	124	1	8693	3	Y	-0-	15	1			64
*12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	65	1	5031	3	Y	12	14	1			62
						5	4	13	9							
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	49	1	3879	3	Y	22	8	1			76
						9	4	24	9							

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	77	1	4639	3	N	-0-	96	1			24
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	45	1	3051	3	N	-0-					24
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	20	1	1365	3	N	13					37
						14	9									
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	34	1	2361	3	N	3					40
						3	9									
*12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	8	1	629	3	N	-0-					40
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26	1	2061	3	N	-0-					40

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3007 X	2295	-0-	-712	-0-	37	1	2258	3	N	-0-					81
09	2910 X	1921	-0-	-989	-0-	28	1	1893	3	N	-0-					81
10	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	27	1	1869	3	N	-0-					81
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	N	2					83
						2	9									
*12	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	31	1	2366	3	N	-0-					83
01	2294 X	2028	-0-	-266	-0-	25	1	1994	3	N	8	44	1			47
						9	9									

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					341
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	90	1			167
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	56	80	1			143
							17	4	62	9							
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	419	3	N	92	90	1			145
							101	9									
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	N	138	110	1			173
							152	9									
01	403	N	146	-0-	-257	-0-	8	3	138	9	N	125	173	1			125

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	2					2
							75	4	2	9							
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	8	1	546	3	Y	3					5
							405	4	3	9							
*12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	6					11
							7	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	97	1	7465	3	Y	-0-					11

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
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	177	1	10637	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
09	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	142	1	9731	3	N	239	72	1			167
							263	9									
10	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	156	1	10750	3	N	7	174	1			-0-
							8	9									
11	10530	X	9135	-0-	-1395	-0-	126	1	8750	3	N	235	108	1			127
							259	9									
*12	10881	X	6675	-0-	-4206	-0-	86	1	6589	3	N	-0-	110	1			17
01	10912	X	7164	-0-	-3748	-0-	88	1	6964	3	N	102	72	1			47
							112	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
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	21	3	107	9	Y	97	69	1			47
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					47
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	30	3	7	4	Y	2					49
							2	9									
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9	Y	3					52
*12	272	X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	6					58
							7	9									
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					58

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
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	231	1	13966	3	N	-0-					190
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	111	1	7501	3	N	-0-					190
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	30	1	2055	3	N	-0-					190
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	118	1	8420	3	N	-0-					190
*12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	98	1	7548	3	N	-0-	26	1			164
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	4400	3	N	-0-					164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	X	824	-0-	-0-	-0-	9	1	574	3	N	187	187	1			-0-
							35	4	206	9							
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	208	1	302	3	N	799	654	1			145
							17	4	879	9							
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	421	1	237	3	N	373	329	1			189
							410	9									
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	287	1	571	3	N	295	297	1			187
							325	9									
*12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	543	1	424	3	N	378	406	1			159
							416	9									
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	243	1	112	3	N	202	241	1			120
							222	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

08	5022	X	2796	-0-	-2226	-0-	46	1	2739	3	N	-0-					56
							11	4									
09	4860	X	1173	-0-	-3687	-0-	18	1	1155	3	N	-0-					56
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					56
11	4590	X	4073	-0-	-517	-0-	58	1	4015	3	N	-0-					56
*12	2790	X	1098	-0-	-1692	-0-	14	1	1070	3	N	2					58
							12	4	2	9							
01	2790	X	1106	-0-	-1684	-0-	14	1	1092	3	N	-0-					58

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	94	1	5621	3	N	-0-					107
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	13	1	864	3	N	-0-					107
10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	20	1	1360	3	N	-0-					107
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	20	1	1364	3	N	-0-					107
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	67	1	5069	3	N	-0-					107
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	57	1	4453	3	N	164					271
							180	9									

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	69	1	4154	3	N	179	179	1			-0-
							197	9									
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	53	1	3659	3	N	607	395	1			212
							12	4	668	9							
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	55	1	3765	3	N	458	615	1			55
							504	9									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	49	1	3490	3	N	577	569	1			63
							635	9									
*12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	41	1	3121	3	N	345	270	1			138
							380	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	33	1	2630	3	N	274	360	1			52
							301	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	124	1	7432	3	N	-0-					-0-
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	96	1	6535	3	N	-0-					-0-
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	94	1	6463	3	N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	59	1	4030	3	N	-0-					-0-
*12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	29	1	2268	3	N	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5599	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580 X	2933	-0-	-2647	-0-	48	1	2885	3	N	-0-					15
09	5400 X	4601	-0-	-799	-0-	66	1	4524	3	N	-0-					15
						11	4									
10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	78	1	5356	3	N	-0-					15
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	72	1	5055	3	N	-0-					15
*12	4743 X	4121	-0-	-622	-0-	53	1	4068	3	N	-0-					15
01	5425 X	2846	-0-	-2579	-0-	36	1	2810	3	N	-0-					15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

08	3565 X	1888	-0-	-1677	-0-	31	1	1857	3	N	-0-					85
09	3360 X	1125	-0-	-2235	-0-	16	1	1109	3	N	-0-					85
10	3007 X	693	-0-	-2314	-0-	10	1	683	3	N	-0-					85
11	2910 X	1031	-0-	-1879	-0-	14	1	1017	3	N	-0-					85
*12	3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					85
01	1891 X	1018	-0-	-873	-0-	13	1	1005	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	302	1	1134	3	Y	848	848	1			-0-
						30	4	933	9							
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	427	3	Y	990	661	1			329
						13	4	1089	9							
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	197	1	190	3	Y	547	620	1			256
						7	4	602	9							
11	1350 N	1055	-0-	-295	-0-	108	1	453	3	Y	437	282	1			411
						13	4	481	9							
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	283	1	550	3	Y	552	664	1			299
						9	4	607	9							
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	192	1	626	3	Y	365	434	1			230
						3	4	402	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

08	5115 X	4934	-0-	-181	-0-	80	1	4854	3	N	-0-					-0-
09	4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	56	1	3815	3	N	15					15
						17	9									
10	5859 X	3757	-0-	-2102	-0-	54	1	3703	3	N	-0-					15
11	5670 X	3530	-0-	-2140	-0-	49	1	3481	3	N	-0-					15
*12	5859 X	3060	-0-	-2799	-0-	39	1	3021	3	N	-0-					15
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	64	1	5117	3	N	-0-					15

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	3	N	-0-					-0-
						20	4									
09	2790 X	2393	-0-	-397	-0-	34	1	2332	3	N	-0-					-0-
						27	4									
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	40	1	2690	3	N	5					5
						10	4	6	9							
11	2790 X	1687	-0-	-1103	-0-	24	1	1663	3	N	-0-					5
*12	2883 X	2172	-0-	-711	-0-	28	1	2144	3	N	-0-					5
01	2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	21	1	1645	3	N	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	13849	-0-	-1806	-0-	227	1	13622	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	10320	-0-	-4830	-0-	149	1	9982	3	N	172					172
							189	9									
10	15655	X	12262	-0-	-3393	-0-	174	1	12060	3	N	25					197
							28	9									
11	15150	X	9245	-0-	-5905	-0-	131	1	9114	3	N	-0-					197
*12	15655	X	1720	-0-	-13935	-0-	22	1	1694	3	N	3					200
							1	4	3	9							
01	13857	X	967	-0-	-12890	-0-	12	1	947	3	N	5					205
							2	4	6	9							

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	3	218	9	N	198					198
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					198
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	3	13	9	N	12					210
*12	217	N	8	-0-	-209	-0-	6	3	2	9	N	2					212
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-					212

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	166	1	436	3	Y	137	137	1			-0-
							12	4	151	9							
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	346	1	481	3	Y	315	210	1			105
							15	4	347	9							
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	230	1	291	3	Y	162	191	1			76
							10	4	178	9							
11	810	N	448	-0-	-362	-0-	76	1	294	3	Y	62	79	1			59
							10	4	68	9							
*12	1240	N	858	-0-	-382	-0-	266	1	435	3	Y	137	122	1			74
							6	4	151	9							
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	198	1	872	3	Y	130	122	1			82
							3	4	143	9							

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	610	3	N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	300	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	160	-0-	-950	-0-	1	1	65	3	N	85	85	1			-0-
							94	9									
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	11	1	839	3	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	11	1	852	3	N	96	96	1			-0-
							11	4	106	9							

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	98	1	5889	3	Y	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	69	1	4689	3	Y	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	67	1	4630	3	Y	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	45	1	3160	3	Y	-0-					-0-
*12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	66	1	5087	3	Y	-0-					-0-
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	27	1	2136	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	62	1	3728	3	Y	-0-					-0-
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	49	1	3366	3	Y	-0-					-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	47	1	3252	3	Y	-0-					-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	33	1	2275	3	Y	-0-					-0-
*12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	48	1	3681	3	Y	-0-					-0-
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	34	1	2673	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	92	1	5543	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
09	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	145	1	9924	3	Y	203	86	1			117
						29	4	223	9							
10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	144	1	9927	3	Y	102	88	1			131
						5	4	112	9							
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	75	1	5185	3	Y	-0-	77	1			54
*12	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	149	1	11470	3	Y	143	127	1			70
						8	4	157	9							
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	111	1	8746	3	Y	110	110	1			70
						6	4	121	9							

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612 X	668	-0-	-944	-0-	11	1	657	3	N	-0-					182
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	23	1	1589	3	N	-0-					182
						13	4									
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	3	N	-0-					182
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	3	N	-0-					182
*12	1674 X	843	-0-	-831	-0-	11	1	832	3	N	-0-					182
01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	29	1	2341	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
08	4247 X	2508	-0-	-1739	-0-	2400	3	56	4	Y	47	47	1			-0-
						52	9									
09	4260 X	473	-0-	-3787	-0-	439	3	34	9	Y	31					31
10	3348 X	2486	-0-	-862	-0-	2472	3	14	9	Y	13					44
11	4230 X	3471	-0-	-759	-0-	3471	3			Y	-0-					44
*12	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	726	3	46	9	Y	42	32	1			54
01	2511 X	620	-0-	-1891	-0-	620	3			Y	-0-					54

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
08	2263 X	815	-0-	-1448	-0-	13	1	802	3	N	-0-					134
09	2190 X	350	-0-	-1840	-0-	5	1	345	3	N	-0-					134
10	2263 X	162	-0-	-2101	-0-	2	1	160	3	N	-0-					134
11	2190 X	229	-0-	-1961	-0-	3	1	226	3	N	-0-					134
*12	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	3	1	237	3	N	-0-					134
01	806 X	325	-0-	-481	-0-	3	1	276	3	N	42					176
						46	9									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	37	1	2209	3	N	239	239	1			-0-
							263	9									
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	3	N	138					138
							152	9									
10	1984	X	1620	-0-	-364	-0-	21	1	1444	3	N	141	159	1			120
							155	9									
11	2430	X	2393	-0-	-37	-0-	29	1	2104	3	N	236	223	1			133
							260	9									
*12	2511	X	2337	-0-	-174	-0-	27	1	2057	3	N	230	233	1			130
							253	9									
01	2511	X	1241	-0-	-1270	-0-	16	1	1225	3	N	-0-					130

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

08	3739	X	3161	-0-	-578	-0-	52	1	3109	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	37	1	2527	3	Y	-0-					-0-
10	3007	N	2601	-0-	-406	-0-	37	1	2564	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1684	-0-	-1226	-0-	24	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	37	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2120	-0-	-887	-0-	26	1	2094	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	17	1	1021	3	Y	25	25	1			-0-
							7	4	28	9							
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	20	1	1392	3	Y	120	65	1			55
							33	4	132	9							
10	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	15	1	1066	3	Y	21	60	1			16
							6	4	23	9							
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	17	1	1221	3	Y	206	160	1			62
							227	9									
*12	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	14	1	1097	3	Y	112	96	1			78
							31	4	123	9							
01	1116	N	336	-0-	-780	-0-	4	1	329	3	Y	2	31	1			49
							1	4	2	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	11	1	655	3	Y	23	23	1			-0-
							14	4	25	9							
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	7	1	507	3	Y	20					20
							22	9									
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	9	1	617	3	Y	7	21	1			6
							10	4	8	9							
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	458	3	Y	5					11
							6	9									
*12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	89	1	6847	3	Y	6	10	1			7
							2	4	7	9							
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	159	1	12384	3	Y	7	12	1			2
							3	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	60	1	3649	3	Y	43	43	1			-0-
						13	4	47	9							
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	19	1	1316	3	Y	20					20
						5	4	22	9							
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	55	1	3676	3	Y	37	26	1			31
						28	4	41	9							
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	39	1	2616	3	Y	24					55
						26	9									
*12	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	328	1	25489	3	Y	17	49	1			23
						6	4	19	9							
01	187962 X	187962	-0-	-0-	-0-	2341	1	185459	3	Y	110	106	1			27
						41	4	121	9							

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	55	1	3302	3	Y	-0-					-0-
09	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	3	Y	-0-					-0-
10	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	27	1	1888	3	Y	-0-					-0-
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	24	1	1898	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

08	6169 X	5401	-0-	-768	-0-	88	1	5313	3	Y	-0-					29
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	48	1	3238	3	Y	-0-					29
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	2					31
						2	9									
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	77	1	5915	3	Y	37					68
						41	9									
*12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	106	1	8160	3	Y	-0-					68
						31	4									
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	45	1	3586	3	Y	-0-					68

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

08	5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	61	1	3671	3	Y	-0-					19
09	SHUT IN	1914	-0-	1914	1914	29	1	1885	3	Y	-0-					19
10	SHUT IN	54	-0-	54	1968	1	1	51	3	Y	2					21
						2	9									
11	SHUT IN	10166	-0-	10166	12134	136	1	9963	3	Y	61					82
						67	9									
*12	18999 X	6865	-0-	-12134	-0-	88	1	6777	3	Y	-0-					82
01	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	173	1	13671	3	Y	-0-					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	19	1	1234	3	Y	31	31	1			-0-
							18	4	34	9							
10	3286	X	579	-0-	-2707	-0-	7	1	515	3	Y	52					52
							57	9									
11	3180	X	1904	-0-	-1276	-0-	26	1	1878	3	Y	-0-	21	1			31
*12	3286	X	1893	-0-	-1393	-0-	25	1	1850	3	Y	16	47	1			-0-
							18	9									
01	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	26	1	2041	3	Y	-0-					-0-

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
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	19	1	1158	3	Y	24	24	1			-0-
							7	4	26	9							
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1135	3	Y	20					20
							22	9									
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	Y	9	21	1			8
							28	4	10	9							
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	Y	4					12
							4	9									
*12	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	217	1	17018	3	Y	8	11	1			9
							2	4	9	9							
01	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	192	1	14881	3	Y	8	15	1			2
							2	4	9	9							

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3338	-0-	238	238	54	1	3262	3	N	-0-					-0-
							22	4									
09	3000	N	2945	-0-	-55	183	43	1	2902	3	N	-0-					-0-
10	2795	N	2612	-0-	-183	-0-	37	1	2575	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	1932	-0-	-1068	-0-	28	1	1904	3	N	-0-					-0-
*12	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	18	1	1393	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	18	1	1467	3	N	-0-					-0-

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
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	86	1	5167	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	71	1	4847	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	3333	-0-	-2123	-0-	48	1	3285	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5074	-0-	-206	-0-	71	1	5003	3	N	-0-					-0-
*12	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	61	1	4669	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4393	-0-	-846	-0-	55	1	4338	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
08	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	22	1	1333	3	Y	-0-					17
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	Y	-0-					17
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	1					18
							12	4	1	9							
11	1320	N	370	-0-	-950	-0-	5	1	365	3	Y	-0-					18
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					18
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	511	3	N	288	288	1			-0-
						317	9									
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	421	350	1			71
						463	9									
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	192	225	1			38
						211	9									
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	542	3	N	401	357	1			82
						441	9									
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	159	1	458	3	N	394	353	1			123
						433	9									
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	77	1	1850	3	N	134	228	1			29
						147	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	3	Y	-0-					102
						25	4									
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					102
10	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					102
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-					102
*12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					102
01	31 X	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4764	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4610	3	270	9	Y	245	138	1			107
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4750	3	227	9	Y	206	213	1			100
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2091	3	61	9	Y	55	81	1			74
*12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	68	3	4	4	Y	9	49	1			34
						10	9									
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1353	3	35	9	Y	32	19	1			47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3991	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3634	3	182	9	Y	165	93	1			72
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3274	3	134	9	Y	122	135	1			59
11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1686	3	41	9	Y	37	48	1			48
*12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	430	3	33	4	Y	49	32	1			65
							54	9									
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4422	3	33	4	Y	90	36	1			119
							99	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2325	-0-	-465	-0-	2249	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3885	3	243	9	Y	221	86	1			135
10	4247	X	2382	-0-	-1865	-0-	2319	3	63	9	Y	57	151	1			41
11	4110	X	3648	-0-	-462	-0-	3521	3	127	9	Y	115	49	1			107
*12	4247	X	2780	-0-	-1467	-0-	2658	3	25	4	Y	88	114	1			81
							97	9									
01	4247	X	1402	-0-	-2845	-0-	1358	3	44	4	Y	-0-	26	1			55

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
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	861	-0-	-249	-0-	12	1	813	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	13	1	913	3	Y	52					52
							57	9									
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	14	1	951	3	Y	-0-	21	1			31
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	952	3	Y	13	44	1			-0-
							14	9									
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	11	1	844	3	Y	-0-					-0-

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
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	269	1	684	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
09	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	282	1	571	3	Y	468	405	1			63
							515	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	323	1	454	3	Y	309	326	1			46
							340	9									
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	149	1	252	3	Y	228	204	1			70
							251	9									
*12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	38	1	40	3	Y	165	189	1			46
							11	4	182	9							
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	14	4	316	9	Y	287	255	1			78

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
08	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	59	1	3565	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	1968	-0-	-2292	-0-	28	1	1867	3	Y	52	52	1			-0-
							16	4	57	9							
10	4092	X	341	-0-	-3751	-0-	4	1	280	3	Y	52					52
							57	9									
11	3960	X	2471	-0-	-1489	-0-	35	1	2436	3	Y	-0-	21	1			31
*12	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	46	1	3474	3	Y	33	64	1			-0-
							36	9									
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	66	1	5277	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1143	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	971	3	553	9	Y	503	110	1			393
10	1736	N	1032	-0-	-704	-0-	1032	3			Y	-0-					393
11	1290	N	714	-0-	-576	-0-	714	3			Y	-0-					393
*12	1581	N	784	-0-	-797	-0-	784	3			Y	-0-					393
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					393

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
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4697	3	27	4	N	358	358	1			-0-
							394	9									
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	3962	3	14	4	N	529	391	1			138
							582	9									
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3575	3	337	9	N	306	341	1			103
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2295	3	257	9	N	234	84	1			253
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3113	3	387	9	N	352	473	1			132
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	1931	3	392	9	N	356	408	1			80

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
08	2976	X	1162	-0-	-1814	-0-	256	1	661	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
09	2880	X	1163	-0-	-1717	-0-	267	1	510	3	Y	351	304	1			47
							386	9									
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	313	1	439	3	Y	248	258	1			37
							273	9									
11	1110	X	733	-0-	-377	-0-	144	1	257	3	Y	302	247	1			92
							332	9									
*12	1209	X	424	-0-	-785	-0-	51	1	62	3	Y	269	286	1			75
							15	4	296	9							
01	1023	N	115	-0-	-908	-0-	3	4	112	9	Y	102	149	1			28

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8996	3	10	9	Y	9					59
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8274	3	113	9	Y	103	99	1			63
10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8949	3	9	9	Y	8	25	1			46
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8124	3	73	9	Y	66	60	1			52
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2530	3	6	9	Y	5	31	1			26
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	959	3	66	9	Y	60	63	1			23

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	298	1	788	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	329	1	718	3	Y	836	723	1			113
							920	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	357	1	505	3	Y	556	585	1			84
							612	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	183	1	320	3	Y	609	506	1			187
							670	9									
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	57	3	Y	654	658	1			183
							39	4	719	9							
01	682	N	384	-0-	-298	-0-	37	4	347	9	Y	315	412	1			86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	1442	-0-	-2774	-0-	21	1	1294	3	N	92	92	1			-0-
							26	4	101	9							
09	4080	X	1891	-0-	-2189	-0-	21	1	1430	3	N	264	183	1			81
							150	4	290	9							
10	3224	X	1008	-0-	-2216	-0-	14	1	973	3	N	19					100
							21	9									
11	3870	X	878	-0-	-2992	-0-	12	1	859	3	N	6					106
							7	9									
*12	2573	X	858	-0-	-1715	-0-	11	1	847	3	N	-0-					106
01	1953	X	408	-0-	-1545	-0-	5	1	399	3	N	3					109
							1	4	3	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

08	11997	X	10711	-0-	-1286	-0-	175	1	10536	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10313	-0-	-217	-0-	148	1	10101	3	N	58					58
							64	9									
10	10323	X	10263	-0-	-60	-0-	146	1	10100	3	N	15					73
							17	9									
11	10380	X	9068	-0-	-1312	-0-	127	1	8922	3	N	17					90
							19	9									
*12	10726	X	8019	-0-	-2707	-0-	104	1	7915	3	N	-0-					90
01	10726	X	6421	-0-	-4305	-0-	80	1	6341	3	N	-0-					90

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1451	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1296	3	895	9	Y	814	588	1			226
10	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	1474	3	641	9	Y	583	598	1			211
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1465	3	517	9	Y	470	408	1			273
*12	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	1095	3	582	9	Y	529	618	1			184
01	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	1633	3	469	9	Y	426	404	1			206

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3563	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3203	3	221	9	Y	201	135	1			66
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3984	3	142	9	Y	129	99	1			96
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4824	3	153	9	Y	139	154	1			81
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3255	3	139	9	Y	126	131	1			76
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2253	3	88	9	Y	80	52	1			104

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

08	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	70	1	4222	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	61	1	4180	3	N	99	56	1			43
							109	9									
10	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	64	1	4380	3	N	40					83
							44	9									
11	5010	X	3338	-0-	-1672	-0-	47	1	3273	3	N	16	51	1			48
							18	9									
*12	5177	X	2767	-0-	-2410	-0-	36	1	2716	3	N	14					62
							15	9									
01	4495	X	3076	-0-	-1419	-0-	38	1	3032	3	N	5	10	1			57
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9					63
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6573	3	182	9	Y	165	127	1			101
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6843	3	14	9	Y	13	40	1			74
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5442	3	105	9	Y	95	93	1			76
*12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2317	3	20	9	Y	18	45	1			49
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4731	3	182	9	Y	165	151	1			63

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	13	4	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1994	3	16	4	Y	201	135	1			66
							221	9									
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2888	3	142	9	Y	129	99	1			96
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2168	3	153	9	Y	139	154	1			81
*12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2139	3	65	9	Y	59	104	1			36
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1131	3	54	9	Y	49	25	1			60

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1029	-0-	-490	-0-	834	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
09	1470	X	360	-0-	-1110	-0-	184	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
10	1457	X	296	-0-	-1161	-0-	177	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1519	X	616	-0-	-903	-0-	436	3	1	4	Y	163	159	0	4	1	-0-
							179	9									
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1596	3	2	4	Y	175	148	0	27	1	-0-
							193	9									

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
08	2945	X	529	-0-	-2416	-0-	509	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2850	X	733	-0-	-2117	-0-	699	3	34	9	Y	31	12	1			19
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1539	3	43	9	Y	39	30	1			28
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2049	3	75	9	Y	68	33	1			63
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2232	3	84	9	Y	76	70	1			69
01	1581	X	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			Y	-0-	22	1			47

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
08	3100	N	7884	-0-	4784	17847	7854	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	24119	X	6272	-0-	-17847	-0-	5870	3	402	9	Y	365	247	1			118
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	4	Y	334	389	1			63
							367	9									
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	736	3	118	9	Y	107	53	1			117
*12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6713	3	325	9	Y	295	322	1			90
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4472	3	121	9	Y	110	141	1			59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	520	1	2024	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	3	N	161	134	1			27
							177	9									
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	N	81	92	1			16
							89	9									
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	440	1	2025	3	N	131	120	1			27
							144	9									
*12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	531	1	1936	3	N	108	101	1			34
							119	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	218	1	1222	3	N	28	56	1			6
							31	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

08	14B2 EXT		60	-0-	60	195	52	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	1767	X	54	-0-	-1713	-0-	22	3	32	9	Y	29	12	1			17

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

08	14911	X	10382	-0-	-4529	-0-	170	1	10165	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
09	12930	X	10677	-0-	-2253	-0-	149	1	10152	3	N	327	162	1			165
							16	4	360	9							
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	166	1	11377	3	N	122	114	1			173
							134	9									
11	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	154	1	10818	3	N	148	140	1			181
							163	9									
*12	11284	X	10412	-0-	-872	-0-	132	1	10113	3	N	152	202	1			131
							167	9									
01	11687	X	6871	-0-	-4816	-0-	85	1	6701	3	N	77	88	1			120
							85	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	782	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	789	3	545	9	Y	495	329	1			166
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	463	3	296	9	Y	269	266	1			169
11	1110	N	481	-0-	-629	-0-	241	3	240	9	Y	218	122	1			265
*12	1364	N	916	-0-	-448	-0-	720	3	196	9	Y	178	294	1			149
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	561	3	178	9	Y	162	216	1			95

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	732	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	562	3	498	9	Y	453	327	1			126
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	312	3	224	9	Y	204	256	1			74
11	780	N	370	-0-	-410	-0-	247	3	123	9	Y	112	121	1			65
*12	1085	N	715	-0-	-370	-0-	460	3	255	9	Y	232	216	1			81
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	724	3	246	9	Y	224	196	1			109

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	635	1	1343	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
09	2280	N	1793	-0-	-487	-0-	620	1	461	3	N	647	393	1			254
							712	9									
10	2139	N	1418	-0-	-721	-0-	575	1	470	3	N	339	370	1			223
							373	9									
11	2100	N	1549	-0-	-551	-0-	344	1	949	3	N	233	297	1			159
							256	9									
*12	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	635	1	241	3	N	382	351	1			190
							420	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	560	1	1051	3	N	490	482	1			198
							539	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

08	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	2313	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3886	3	79	9	Y	72	31	1			41
10	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17202	3	146	9	Y	133	17	1			157
11	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18038	3	105	9	Y	95	70	1			182
*12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2482	3	41	9	Y	37	116	1			103
01	2480	X	1590	-0-	-890	-0-	1581	3	9	9	Y	8	42	1			69

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

08	6603	X	5114	-0-	-1489	-0-	4834	3	36	4	Y	222	222	1			-0-
							244	9									
09	6390	X	4830	-0-	-1560	-0-	4226	3	4	4	Y	545	290	1			255
							600	9									
10	6603	X	3043	-0-	-3560	-0-	2826	3	11	4	Y	187	276	1			166
							206	9									
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	83	1			83
*12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	70	1			13
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	2	1			11

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	44	1	2607	3	N	-0-					-0-
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	34	1	2284	3	N	413	182	1			231
							116	4	454	9							
10	2883	N	1670	-0-	-1213	-0-	24	1	1643	3	N	2	158	1			75
							1	4	2	9							
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	38	1	2673	3	N	23					98
							25	9									
*12	2976	N	2500	-0-	-476	-0-	31	1	2364	3	N	78					176
							19	4	86	9							
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	26	1	2048	3	N	36	103	1			109
							9	4	40	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	43	1	2604	3	N	-0-					27
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	740	3	N	-0-					27
							58	4									
10	713	N	404	-0-	-309	-0-	6	1	398	3	N	-0-					27
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	25	1	1791	3	N	-0-					27
*12	713	N	303	-0-	-410	-0-	4	1	299	3	N	-0-					27
01	3100	N	3377	-0-	277	277	43	1	3334	3	N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	257	-0-	257	257	127	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

08	1333 X	255	-0-	-1078	-0-	127	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
09	1290 X	528	-0-	-762	-0-	91	3	437	9	Y	397	264	1			133
10	1116 X	367	-0-	-749	-0-	57	3	310	9	Y	282	238	1			177
11	660 X	300	-0-	-360	-0-	57	3	243	9	Y	221	127	1			271
*12	589 X	407	-0-	-182	-0-	87	3	320	9	Y	291	318	1			244
01	558 X	386	-0-	-172	-0-	78	3	308	9	Y	280	360	1			164

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1108	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	950	3	21	4	Y	476	375	1			101
						524	9									
10	1612 X	952	-0-	-660	-0-	626	3	4	4	Y	293	313	1			81
						322	9									
11	1560 X	1256	-0-	-304	-0-	959	3	297	9	Y	270	193	1			158
*12	1612 X	1210	-0-	-402	-0-	904	3	8	4	Y	271	319	1			110
						298	9									
01	1550 X	803	-0-	-747	-0-	463	3	6	4	Y	304	302	1			112
						334	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*03	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12516	3	79	9	Y	72	43	1			231
*04	11700 X	10403	-0-	-1297	-0-	10275	3	128	9	Y	116	83	1			264
*05	12090 X	10020	-0-	-2070	-0-	9749	3	271	9	Y	246	194	1			316
*06	11700 X	10714	-0-	-986	-0-	10633	3	81	9	Y	74	73	1			317
*07	12090 X	7657	-0-	-4433	-0-	7481	3	15	4	Y	146	159	1			304
						161	9									
08	12090 X	8270	-0-	-3820	-0-	8092	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	10710 X	9093	-0-	-1617	-0-	8756	3	337	9	Y	306	215	1			91
10	8494 X	8093	-0-	-401	-0-	7900	3	193	9	Y	175	197	1			69
11	10680 X	7545	-0-	-3135	-0-	7330	3	215	9	Y	195	167	1			97
*12	9393 X	5975	-0-	-3418	-0-	5763	3	212	9	Y	193	215	1			75
01	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10714	3	134	9	Y	122	79	1			118

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

08	4495 X	1537	-0-	-2958	-0-	1336	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
09	2010 X	1514	-0-	-496	-0-	1110	3	19	4	Y	350	276	1			74
						385	9									
10	1736 X	1393	-0-	-343	-0-	1091	3	4	4	Y	271	270	1			75
						298	9									
11	2010 X	954	-0-	-1056	-0-	689	3	265	9	Y	241	175	1			141
*12	1550 X	1316	-0-	-234	-0-	1022	3	8	4	Y	260	295	1			106
						286	9									
01	1550 X	1138	-0-	-412	-0-	827	3	5	4	Y	278	281	1			103
						306	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	X	526	-0-	-314	-0-	462	3	64	9	Y	58	39	1			19
10	868	X	746	-0-	-122	-0-	707	3	39	9	Y	35	47	1			7
11	840	X	792	-0-	-48	-0-	760	3	32	9	Y	29	6	1			30
*12	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	968	3	35	9	Y	32	52	1			10
01	868	X	857	-0-	-11	-0-	840	3	17	9	Y	15	17	1			8

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

08	4805	X	3511	-0-	-1294	-0-	3322	3	21	4	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
09	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	2905	3	10	4	Y	379	202	1			177
							417	9									
10	4557	X	1539	-0-	-3018	-0-	1430	3	109	9	Y	99	188	1			88
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	44	1			44
*12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	37	1			7
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	1	1			6

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1094	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	994	3	22	4	Y	504	397	1			107
							554	9									
10	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	985	3	6	4	Y	381	382	1			106
							419	9									
11	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	803	3	290	9	Y	264	215	1			155
*12	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	801	3	9	4	Y	326	348	1			133
							359	9									
01	1395	N	903	-0-	-492	-0-	558	3	5	4	Y	309	328	1			114
							340	9									

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 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
08	6262	X	5264	-0-	-998	-0-	85	1	5120	3	Y	45	45	1			-0-
							9	4	50	9							
09	5580	X	1926	-0-	-3654	-0-	27	1	1787	3	Y	85					85
							18	4	94	9							
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					85
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	77	1	5424	3	Y	22	60	1			47
							24	9									
*12	5580	X	3983	-0-	-1597	-0-	50	1	3833	3	Y	69	91	1			25
							24	4	76	9							
01	5270	X	2427	-0-	-2843	-0-	30	1	2374	3	Y	16	17	1			24
							5	4	18	9							

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

08	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	28	1	1694	3	Y	23	23	1			-0-
							5	4	25	9							
09	1920	N	454	-0-	-1466	-0-	5	1	336	3	Y	85					85
							19	4	94	9							
10	2077	N	842	-0-	-1235	-0-	12	1	830	3	Y	-0-					85
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	23	1	1664	3	Y	17	60	1			42
							19	9									
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	20	1	1530	3	Y	70	87	1			25
							24	4	77	9							
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	18	1	1407	3	Y	24	17	1			32
							8	4	26	9							

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	55	1	3320	3	Y	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	3	Y	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	39	1	2675	3	Y	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	25	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	39	1	3013	3	Y	-0-					-0-
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

08	12710	X	10500	-0-	-2210	-0-	171	1	10213	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									
09	12240	X	10142	-0-	-2098	-0-	144	1	9779	3	N	199	86	1			113
							219	9									
10	10912	X	7720	-0-	-3192	-0-	109	1	7538	3	N	66	147	1			32
							73	9									
11	10560	X	8638	-0-	-1922	-0-	120	1	8501	3	N	15	24	1			23
							17	9									
*12	10912	X	4263	-0-	-6649	-0-	54	1	4194	3	N	14					37
							15	9									
01	10509	X	3572	-0-	-6937	-0-	44	1	3516	3	N	11	18	1			30
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1643 N	739	-0-	-904	-0-	6	1	345	3	Y	353	353	1			-0-
						388	9									
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	326	216	1			110
						359	9									
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	222	196	1			136
						244	9									
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	Y	281	245	1			172
						309	9									
*12	775 N	388	-0-	-387	-0-	3	1	254	3	Y	119	201	1			90
						131	9									
01	3100 N	4351	-0-	1251	1251	53	1	4241	3	Y	52	61	1			81
						57	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	32	1	1892	3	N	39	39	1			-0-
						43	9									
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	717	3	N	104	67	1			37
						114	9									
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1171	3	N	57	66	1			28
						63	9									
11	1740 N	973	-0-	-767	-0-	12	1	878	3	N	75	54	1			49
						83	9									
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	847	3	N	44	37	1			56
						48	9									
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	21	1	1658	3	N	117	46	1			127
						129	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

08	3100 N	3172	-0-	72	72	49	1	2972	3	N	119	119	1			-0-
						20	4	131	9							
09	1481 N	1409	-0-	-72	-0-	16	1	1049	3	N	313	202	1			111
						344	9									
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1669	3	N	162	193	1			80
						178	9									
11	1770 X	1123	-0-	-647	-0-	13	1	938	3	N	156	134	1			102
						172	9									
*12	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	16	1	1229	3	N	129	78	1			153
						142	9									
01	1829 X	75	-0-	-1754	-0-	1	1	56	3	N	16	125	1			44
						18	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	117	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62					62
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	117	128	1			51
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	130	134	1			47
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	3	125	9	Y	114	120	1			41
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	38	3	176	9	Y	160	182	1			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	868	N	549	-0-	-319	-0-	462	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1431	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	187	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	19	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
*12	1674	N	530	-0-	-1144	-0-	163	3	367	9	Y	334	332	0	2	1	-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	4	Y	221	204	0	17	1	-0-
							243	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

08	4371	X	3244	-0-	-1127	-0-	53	1	3191	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3270	-0-	-750	-0-	47	1	3223	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	47	1	3250	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	40	1	2859	3	N	-0-					-0-
*12	3658	X	2877	-0-	-781	-0-	37	1	2840	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	1302	-0-	-2077	-0-	16	1	1286	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

08	1643	X	625	-0-	-1018	-0-	297	3	7	4	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	684	3	6	4	Y	1028	733	0	201	1	94
							1131	9									
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1289	3	132	9	Y	120	113	0	5	1	96
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	9828	3	362	9	Y	329	329	0	72	1	24
*12	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9819	3	261	9	Y	237	214	0	47	1	-0-
01	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11015	3	262	9	Y	238	189	0	49	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					55
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	4			Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	144	1	8682	3	N	-0-					-0-
							29	4									
09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	147	1	9999	3	N	-0-					-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	64	1	4362	3	N	-0-					-0-
							87	4									
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	73	1	5016	3	N	-0-					-0-
*12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	117	1	9036	3	N	-0-					-0-
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	111	1	8836	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	840	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	469	3	68	9	Y	62					62
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	105	122	1			45
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	194	169	1			70
*12	558	N	308	-0-	-250	-0-	43	3	265	9	Y	241	224	1			87
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	3	309	9	Y	281	335	1			33

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
08	2115	N	1244	-0-	-871	-0-	18	1	1051	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
09	2100	X	1169	-0-	-931	-0-	8	1	514	3	Y	588	469	1			119
							647	9									
10	2170	X	646	-0-	-1524	-0-	6	1	432	3	Y	189	233	1			75
							208	9									
11	2100	X	923	-0-	-1177	-0-	9	1	606	3	Y	280	139	1			216
							308	9									
*12	2170	X	556	-0-	-1614	-0-	2	1	162	3	Y	356	395	1			177
							392	9									
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	146	132	1			191

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
08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5509	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
09	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	2813	3	1018	9	Y	925	763	1			162
10	4433	X	2689	-0-	-1744	-0-	2131	3	558	9	Y	507	516	1			153
11	6090	X	1744	-0-	-4346	-0-	1239	3	505	9	Y	459	316	1			296
*12	6293	X	1922	-0-	-4371	-0-	1357	3	565	9	Y	514	531	1			279
01	6293	X	2093	-0-	-4200	-0-	1589	3	504	9	Y	458	536	1			201

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
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10796	3	3	4	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
09	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10651	3	6	4	Y	357	155	1			202
							393	9									
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	4	Y	63	85	1			180
							69	9									
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	2483	3	52	9	Y	47	80	1			147
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6470	3	5	4	Y	214	93	1			268
							235	9									
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5963	3	1	4	Y	60	110	1			218
							66	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	972	3	N	101	101	0			255
							111	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	9	1	741	3	N	151	151	0			255
							166	9									
10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	8	1	682	3	N	178	178	0			255
							196	9									
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	8	1	679	3	N	138	138	0			255
							152	9									
*12	837	N	801	-0-	-36	-0-	7	1	655	3	N	126	126	0			255
							139	9									
01	744	N	361	-0-	-383	-0-	4	1	292	3	N	59	59	0			255
							65	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	812	-0-	-645	-0-	11	1	647	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
09	1410	X	973	-0-	-437	-0-	9	1	647	3	Y	288	144	1			144
							317	9									
10	1209	X	855	-0-	-354	-0-	9	1	583	3	Y	239	137	1			246
							263	9									
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	808	3	Y	191	166	1			271
							210	9									
*12	992	X	803	-0-	-189	-0-	8	1	624	3	Y	155	179	1			247
							171	9									
01	992	X	815	-0-	-177	-0-	8	1	629	3	Y	162	165	1			244
							178	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 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
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	15	1	906	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	12	1	789	3	Y	443	222	1			221
							487	9									
10	1302	N	176	-0-	-1126	-0-	1	1	95	3	Y	73	211	1			83
							80	9									
11	1140	N	573	-0-	-567	-0-	6	1	425	3	Y	129	56	1			156
							142	9									
*12	1333	N	811	-0-	-522	-0-	8	1	615	3	Y	171	103	1			224
							188	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	6	1	480	3	Y	165	150	1			239
							182	9									

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
08	837	N	87	-0-	-750	-0-	1	1	86	3	N	-0-					385
09	930	N	387	-0-	-543	-0-	2	1	243	3	N	129	129	0			385
							142	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	335	3	N	101	101	0			385
							111	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	91	91	0			385
							100	9									
*12	310	N	297	-0-	-13	-0-	2	1	208	3	N	79	79	0			385
							87	9									
01	372	N	219	-0-	-153	-0-	2	1	173	3	N	40	40	0			385
							44	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	607	-0-	-3640	-0-	582	3	24	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4110	X	2023	-0-	-2087	-0-	1945	3	78	9	Y	71	48	1			23
10	4247	X	325	-0-	-3922	-0-	306	3	19	9	Y	17	37	1			3
11	4110	X	990	-0-	-3120	-0-	968	3	22	9	Y	20	3	1			20
*12	3069	X	1356	-0-	-1713	-0-	1312	3	44	9	Y	40	48	1			12
01	2077	X	779	-0-	-1298	-0-	762	3	17	9	Y	15	19	1			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045 X	4664	-0-	-1381	-0-	4425	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
09	5850 X	5159	-0-	-691	-0-	4500	3	659	9	Y	599	319	1			280
10	4867 X	3939	-0-	-928	-0-	3658	3	281	9	Y	255	309	1			226
11	5160 X	2772	-0-	-2388	-0-	2474	3	298	9	Y	271	113	1			384
*12	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6283	3	537	9	Y	488	323	1			549
01	5332 X	839	-0-	-4493	-0-	701	3	30	4	Y	98	100	1			547
						108	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2000	3	1788	9	Y	1625	1625	0			-0-
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	2079	3	3	4	Y	1514	1514	0			-0-
						1665	9									
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	602	3	611	9	Y	555	555	0			-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	23	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
*12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	968	3	14	4	Y	635	510	0	125	1	-0-
						699	9									
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	2479	3	10	4	Y	992	767	0	225	1	-0-
						1091	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

08	6324 X	2688	-0-	-3636	-0-	44	1	2644	3	N	-0-					-0-
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	89	1	6014	3	N	183	91	1			92
						201	9									
10	4867 X	3339	-0-	-1528	-0-	47	1	3292	3	N	-0-	59	1			33
11	6060 X	1907	-0-	-4153	-0-	26	1	1811	3	N	64	30	1			67
						70	9									
*12	6510 X	3784	-0-	-2726	-0-	48	1	3640	3	N	68	65	1			70
						21	4	75	9							
01	6510 X	2558	-0-	-3952	-0-	32	1	2526	3	N	-0-	38	1			32

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4560	3	95	9	Y	86	79	0			7
11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	7950	3	248	9	Y	225	225	0	5	1	2
*12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10222	3	178	9	Y	162	156	0	8	1	-0-
01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6824	3	149	9	Y	135	124	0	11	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3264	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
09	2760	X	567	-0-	-2193	-0-	499	3	14	4	Y	49					49
							54	9									
10	4216	X	538	-0-	-3678	-0-	471	3	49	4	Y	16	39	1			26
							18	9									
11	4080	X	801	-0-	-3279	-0-	755	3	46	9	Y	42	54	1			14
*12	4216	X	2623	-0-	-1593	-0-	2505	3	118	9	Y	107	69	1			52
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4479	3	30	9	Y	27	55	1			24

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8541	-0-	-976	-0-	140	1	8401	3	N	-0-					13
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	116	1	7907	3	N	-0-					13
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	32	1	2272	3	N	-0-					13
							19	4									
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	49	1	3612	3	N	-0-					13
*12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	103	1	7914	3	N	-0-					13
01	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	171	1	13752	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14942	X	14079	-0-	-863	-0-	14049	3	30	9	Y	27	56	1			232
*04	14460	X	12186	-0-	-2274	-0-	12130	3	56	9	Y	51	84	1			199
*05	14942	X	9307	-0-	-5635	-0-	9182	3	20	4	Y	95	147	1			147
							105	9									
*06	13590	X	12389	-0-	-1201	-0-	12353	3	36	9	Y	33	34	1			146
*07	14043	X	12073	-0-	-1970	-0-	11959	3	19	4	Y	86	73	1			159
							95	9									
08	14043	X	11883	-0-	-2160	-0-	11788	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	12390	X	11703	-0-	-687	-0-	11539	3	164	9	Y	149	105	1			44
10	12059	X	11106	-0-	-953	-0-	11007	3	99	9	Y	90	99	1			35
11	12330	X	9550	-0-	-2780	-0-	9448	3	102	9	Y	93	82	1			46
*12	12090	X	8260	-0-	-3830	-0-	8149	3	111	9	Y	101	108	1			39
01	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	25442	3	15	4	Y	56	41	1			54
							62	9									

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
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	34	1	2038	3	N	494	494	1			-0-
							110	4	543	9							
09	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	10	1	678	3	N	739	547	1			192
							198	4	813	9							
10	2077	X	44	-0-	-2033	-0-	9	3	7	4	N	25	69	1			148
							28	9									
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	34	1	2408	3	N	548	490	1			206
							603	9									
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	25	1	1897	3	N	628	644	1			190
							151	4	691	9							
01	2728	X	1793	-0-	-935	-0-	14	1	1104	3	N	499	505	1			184
							126	4	549	9							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	660	X	243	-0-	-417	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	682	X	481	-0-	-201	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	682	X	674	-0-	-8	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	272	-0-	-1030	-0-	2	1	107	3	N	148					148
							163	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	34	1	2422	3	N	31					179
							34	9									
*12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	28	1	2191	3	N	36	103	1			112
							40	9									
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	11	1	831	3	N	-0-					112

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

08	14012	X	12823	-0-	-1189	-0-	286	1	12522	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	12930	X	12506	-0-	-424	-0-	256	1	12228	3	Y	20					20
							22	9									
10	12865	X	11265	-0-	-1600	-0-	228	1	11037	3	Y	-0-					20
11	12450	X	10171	-0-	-2279	-0-	184	1	9973	3	Y	13	22	1			11
							14	9									
*12	12927	X	10974	-0-	-1953	-0-	185	1	10758	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
01	12927	X	9544	-0-	-3383	-0-	170	1	9374	3	Y	-0-					18

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

08	5146	X	4330	-0-	-816	-0-	97	1	4146	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
09	4980	X	4394	-0-	-586	-0-	74	1	4236	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
10	4712	X	4200	-0-	-512	-0-	68	1	4049	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	95	1	4425	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*12	4712	X	2385	-0-	-2327	-0-	41	1	2313	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	4526	X	2548	-0-	-1978	-0-	41	1	2444	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	307	1	13424	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	275	1	13110	3	Y	20					20
							22	9									
10	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	244	1	11833	3	Y	-0-					20
11	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	197	1	10692	3	Y	13	22	1			11
							14	9									
*12	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	198	1	11533	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
01	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	182	1	10050	3	Y	-0-					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431 X	11381	-0-	-1050	-0-	254	1	11112	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	11490 X	11101	-0-	-389	-0-	228	1	10851	3	Y	20					20
						22	9									
10	11408 X	9996	-0-	-1412	-0-	202	1	9794	3	Y	-0-					20
11	11040 X	9027	-0-	-2013	-0-	163	1	8850	3	Y	13	22	1			11
						14	9									
*12	11470 X	9741	-0-	-1729	-0-	164	1	9546	3	Y	28	21	1			18
						31	9									
01	11470 X	8469	-0-	-3001	-0-	150	1	8319	3	Y	-0-					18

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

08	12741 X	10421	-0-	-2320	-0-	10155	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
09	12330 X	12201	-0-	-129	-0-	11885	3	316	9	Y	287	220	1			67
10	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	13148	3	218	9	Y	198	171	1			94
11	12840 X	11025	-0-	-1815	-0-	10956	3	69	9	Y	63	109	1			48
*12	13268 X	11148	-0-	-2120	-0-	10996	3	152	9	Y	138	152	1			34
01	13361 X	11712	-0-	-1649	-0-	11467	3	245	9	Y	223	186	1			71

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

08	17918 X	15033	-0-	-2885	-0-	14817	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
09	17340 X	14275	-0-	-3065	-0-	14073	3	202	9	Y	184	141	1			43
10	15903 X	15580	-0-	-323	-0-	15441	3	139	9	Y	126	109	1			60
11	15390 X	12559	-0-	-2831	-0-	12516	3	43	9	Y	39	69	1			30
*12	15903 X	12040	-0-	-3863	-0-	11951	3	89	9	Y	81	91	1			20
01	15593 X	12964	-0-	-2629	-0-	12815	3	149	9	Y	135	112	1			43

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

08	6882 X	6323	-0-	-559	-0-	141	1	6167	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	6390 X	6170	-0-	-220	-0-	126	1	6022	3	Y	20					20
						22	9									
10	6324 X	5548	-0-	-776	-0-	112	1	5436	3	Y	-0-					20
11	6120 X	5017	-0-	-1103	-0-	91	1	4912	3	Y	13	22	1			11
						14	9									
*12	6386 X	5420	-0-	-966	-0-	91	1	5298	3	Y	28	21	1			18
						31	9									
01	6386 X	4701	-0-	-1685	-0-	84	1	4617	3	Y	-0-					18

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	357	1	15348	3	Y	178	178	1			-0-
						196	9									
09	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	275	1	15681	3	Y	171	171	1			-0-
						188	9									
10	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	252	1	14989	3	Y	170	170	1			-0-
						187	9									
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	352	1	16379	3	Y	212	212	1			-0-
						233	9									
*12	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	153	1	8561	3	Y	63	63	1			-0-
						69	9									
01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	154	1	9049	3	Y	129	129	1			-0-
						142	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	11935	X	10938	-0-	-997	-0-	244	1	10679	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	11040	X	10670	-0-	-370	-0-	219	1	10429	3	Y	20					20
							22	9									
10	10974	X	9607	-0-	-1367	-0-	194	1	9413	3	Y	-0-					20
11	10620	X	8676	-0-	-1944	-0-	157	1	8505	3	Y	13	22	1			11
							14	9									
*12	11036	X	9364	-0-	-1672	-0-	158	1	9175	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
01	11036	X	8140	-0-	-2896	-0-	145	1	7995	3	Y	-0-					18

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
08	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	452	1	1141	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
09	1560	X	1459	-0-	-101	-0-	252	1	990	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	329	1	1295	3	Y	320	320	0			-0-
							352	9									
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	395	1	885	3	Y	241	241	0			-0-
							265	9									
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	448	1	1250	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
01	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	234	1	692	3	Y	198	198	0			-0-
							218	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	33	1	6954	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
*12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	101	1	6396	3	Y	648	557	0	91	1	-0-
							17	4	713	9							
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	49	1	4593	3	Y	462	323	0	139	1	-0-
							12	4	508	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
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	599	1	6172	3	Y	626	626	1			-0-
							20	4	689	9							
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	3	Y	815	556	1			259
							64	4	897	9							
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3240	3	7	9	Y	6	13	1			252
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	30	1	6433	3	Y	144	143	0	190	1	63
							158	9									
*12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	107	1	5416	3	Y	164	227	1			-0-
							32	4	180	9							
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	43	1	3413	3	Y	518	342	0	176	1	-0-
							15	4	570	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	473	1	1236	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	456	1	1795	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1259	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
11	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	381	1	740	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	527	1	1496	3	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
01	1860	N	1058	-0-	-802	-0-	234	1	645	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									

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
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	713	1	8589	3	Y	1440	1167	1			273
							175	4	1584	9							
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	422	1	3403	3	Y	443	716	1			-0-
							487	9									
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	911	1	4821	3	Y	803	803	1			-0-
							883	9									
*12	6045	X	3982	-0-	-2063	-0-	1023	1	2356	3	Y	548	548	1			-0-
							603	9									
01	6045	X	3597	-0-	-2448	-0-	594	1	2450	3	Y	503	503	1			-0-
							553	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
08	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	465	1	1163	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	441	1	1646	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	348	1	1160	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									
11	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	414	1	746	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
*12	2294	N	1826	-0-	-468	-0-	465	1	1198	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
01	1643	N	1165	-0-	-478	-0-	229	1	712	3	Y	204	204	0			-0-
							224	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
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	569	1	6863	3	Y	1152	934	1			218
							140	4	1267	9							
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	337	1	2719	3	Y	355	573	1			-0-
							391	9									
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	728	1	3853	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									
*12	4247	X	3182	-0-	-1065	-0-	817	1	1883	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									
01	4247	X	2876	-0-	-1371	-0-	475	1	1958	3	Y	403	403	1			-0-
							443	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	10555	-0-	-2031	-0-	237	1	10166	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
09	12180	X	10714	-0-	-1466	-0-	182	1	10386	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
10	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	167	1	9928	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	233	1	10849	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
*12	11470	X	5825	-0-	-5645	-0-	101	1	5670	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
01	11067	X	6206	-0-	-4861	-0-	102	1	5994	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	549	1	5710	3	Y	824	824	1			-0-
							24	4	906	9							
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	102	1	2408	3	Y	1925	1338	0	401	1	186
							33	4	2118	9							
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	9	1			184
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	24	1	5101	3	Y	83	83	0	138	1	46
							91	9									
*12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	85	1	4924	3	Y	99	145	1			-0-
							20	4	109	9							
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	56	1	5447	3	Y	337	107	0	230	1	-0-
							20	4	371	9							

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

08	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	289	1	12418	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
09	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	222	1	12687	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	204	1	12128	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
11	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	285	1	13253	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
*12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	123	1	6927	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	124	1	7322	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

08	9362	X	4920	-0-	-4442	-0-	80	1	4739	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
09	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	81	1	5537	3	Y	-0-					-0-
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	73	1	5418	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	64	1	5118	3	Y	768	768	0			-0-
							845	9									
*12	5797	X	5187	-0-	-610	-0-	53	1	4389	3	Y	677	650	0			27
							745	9									
01	5797	X	5633	-0-	-164	-0-	58	1	4610	3	Y	877	877	0			27
							965	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	4592	-0-	-3871	-0-	75	1	4454	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	8190	X	5296	-0-	-2894	-0-	76	1	5205	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
11	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	60	1	4547	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
*12	5487	X	4353	-0-	-1134	-0-	49	1	3932	3	Y	338	325	0			13
							372	9									
01	5487	X	4871	-0-	-616	-0-	55	1	4333	3	Y	439	439	0			13
							483	9									

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
08	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	45	1	2654	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	45	1	3101	3	Y	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	41	1	3014	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1	2830	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
*12	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	29	1	2432	3	Y	338	325	0			13
							372	9									
01	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	33	1	2581	3	Y	439	439	0			13
							483	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
08	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	215	1	12795	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
09	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	219	1	14951	3	Y	-0-					-0-
10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	198	1	14358	3	Y	1051	1051	0			-0-
							1156	9									
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	173	1	13399	3	Y	1537	1537	0			-0-
							1691	9									
*12	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	142	1	11542	3	Y	1354	1301	0			53
							1489	9									
01	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	158	1	12446	3	Y	1754	1754	0			53
							1929	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
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	143	1	8274	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	156	1	9893	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	139	1	8246	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	104	1	6913	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
							468	9									
*12	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	71	1	5400	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
							486	9									
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	49	1	3664	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	141	1	8133	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	154	1	9728	3	Y	526	526	0			-0-
							49	4	579	9							
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	136	1	8111	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	102	1	6798	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
							468	9									
*12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	70	1	5310	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
							486	9									
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	48	1	3601	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									

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
08	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	164	1	9467	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	179	1	11302	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
10	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	159	1	9390	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	119	1	7895	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
							468	9									
*12	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	81	1	6167	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
							486	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	56	1	4200	3	Y	352	352	0			-0-
							387	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
08	7285	X	5046	-0-	-2239	-0-	79	1	4622	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	86	1	5586	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
10	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	77	1	4745	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	6210	X	4435	-0-	-1775	-0-	58	1	3909	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
							468	9									
*12	6417	X	3579	-0-	-2838	-0-	39	1	3054	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
							486	9									
01	6138	X	2439	-0-	-3699	-0-	27	1	2025	3	Y	352	352	0			-0-
							387	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
08	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	33	1	2007	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	36	1	2501	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	32	1	2238	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	3090	X	2250	-0-	-840	-0-	24	1	1758	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
							468	9									
*12	3193	X	1875	-0-	-1318	-0-	16	1	1373	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
							486	9									
01	2914	X	1249	-0-	-1665	-0-	11	1	851	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	7037	X	4868	-0-	-2169	-0-	76	1	4447	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	83	1	5379	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
10	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	74	1	4577	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
11	6000	X	4288	-0-	-1712	-0-	55	1	3765	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
							468	9									
*12	6200	X	3465	-0-	-2735	-0-	38	1	2941	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
							486	9									
01	5921	X	2359	-0-	-3562	-0-	26	1	1946	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	122	1	8282	3	Y	620	620	0			-0-
							682	9									
09	8640	X	8290	-0-	-350	-0-	103	1	7740	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
10	8525	X	8409	-0-	-116	-0-	100	1	7694	3	Y	559	511	0	48	1	-0-
							615	9									
11	9210	X	7443	-0-	-1767	-0-	95	1	7104	3	Y	222	209	0	13	1	-0-
							244	9									
*12	9517	X	7416	-0-	-2101	-0-	89	1	7114	3	Y	194	162	0	32	1	-0-
							213	9									
01	9083	X	4177	-0-	-4906	-0-	49	1	3871	3	Y	234	220	0	14	1	-0-
							257	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	9110	-0-	-655	-0-	142	1	8750	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	117	1	9168	3	Y	855	855	0			-0-
							941	9									
10	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	119	1	9453	3	Y	964	886	0	78	1	-0-
							19	4	1060	9							
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	103	1	8623	3	Y	878	831	0	47	1	-0-
							966	9									
*12	9424	X	8729	-0-	-695	-0-	88	1	7623	3	Y	804	678	0	126	1	-0-
							134	4	884	9							
01	9579	X	4367	-0-	-5212	-0-	47	1	3662	3	Y	495	461	0	34	1	-0-
							113	4	545	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	8567	-0-	-51	-0-	117	1	7780	3	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	105	1	8057	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	103	1	7990	3	Y	699	642	0	57	1	-0-
							17	4	769	9							
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	97	1	7834	3	Y	735	695	0	40	1	-0-
							809	9									
*12	8959	X	7931	-0-	-1028	-0-	81	1	7002	3	Y	771	649	0	122	1	-0-
							848	9									
01	8556	X	6993	-0-	-1563	-0-	78	1	6117	3	Y	725	680	0	45	1	-0-
							798	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 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
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1017	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
09	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	203	1	1902	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	221	1	1699	3	Y	143	122	0	21	1	-0-
							157	9									
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	218	1	1992	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	301	1	2365	3	Y	212	205	0	7	1	-0-
							233	9									
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	171	1	1275	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	343	1	2828	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	652	1	5838	3	Y	618	618	0			-0-
							680	9									
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	543	1	4155	3	Y	603	529	0	74	1	-0-
							663	9									
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	499	1	4775	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
*12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	671	1	5001	3	Y	580	563	0	17	1	-0-
							638	9									
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	544	1	4275	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

08	10788	X	9113	-0-	-1675	-0-	520	1	6056	3	Y	2306	2306	0			-0-
							2537	9									
09	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	814	1	7299	3	Y	578	578	0			-0-
							636	9									
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1020	1	7556	3	Y	703	615	0	88	1	-0-
							773	9									
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	939	1	8641	3	Y	679	679	0			-0-
							747	9									
*12	9765	X	8770	-0-	-995	-0-	948	1	7136	3	Y	624	605	0	19	1	-0-
							686	9									
01	9114	X	7264	-0-	-1850	-0-	682	1	6022	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

08	27001	X	25277	-0-	-1724	-0-	24224	3	1053	9	Y	957	886	0	71	1	-0-
09	26130	X	24421	-0-	-1709	-0-	23449	3	972	9	Y	884	845	0	39	1	-0-
10	25482	X	21879	-0-	-3603	-0-	20963	3	916	9	Y	833	833	0			-0-
11	25020	X	18110	-0-	-6910	-0-	17609	3	501	9	Y	455	439	0	16	1	-0-
*12	25854	X	16459	-0-	-9395	-0-	16110	3	349	9	Y	317	303	0	14	1	-0-
01	30002	X	30002	-0-	-0-	-0-	29181	3	821	9	Y	746	746	0			-0-

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

08	21483	X	20325	-0-	-1158	-0-	19639	3	686	9	Y	624	576	0	48	1	-0-
09	21600	X	20858	-0-	-742	-0-	19946	3	912	9	Y	829	804	0	25	1	-0-
10	21855	X	19038	-0-	-2817	-0-	18215	3	823	9	Y	748	748	0			-0-
11	21630	X	19719	-0-	-1911	-0-	18825	3	894	9	Y	813	795	0	18	1	-0-
*12	22258	X	17345	-0-	-4913	-0-	16599	3	746	9	Y	678	660	0	18	1	-0-
01	21173	X	17145	-0-	-4028	-0-	16692	3	453	9	Y	412	412	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	5339	3	1256	9	Y	1142	1128	0	14	1	-0-
09	9750	X	6659	-0-	-3091	-0-	5453	3	1206	9	Y	1096	1094	0	2	1	-0-
10	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	7409	3	1283	9	Y	1166	1164	0	2	1	-0-
11	10320	X	8275	-0-	-2045	-0-	7037	3	1238	9	Y	1125	1125	0			-0-
*12	7998	X	6977	-0-	-1021	-0-	5695	3	1282	9	Y	1165	1165	0			-0-
01	8122	X	5287	-0-	-2835	-0-	4318	3	969	9	Y	881	881	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

08	1426	X	358	-0-	-1068	-0-	263	3	95	9	Y	86	85	0	1	1	-0-
09	1380	X	760	-0-	-620	-0-	696	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	703	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	868	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*12	744	X	531	-0-	-213	-0-	478	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6138	3	963	9	Y	875	875	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

08	21111	X	20164	-0-	-947	-0-	19581	3	583	9	Y	530	485	0	45	1	-0-
09	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	20455	3	865	9	Y	786	758	0	28	1	-0-
10	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	18699	3	891	9	Y	810	810	0			-0-
11	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	19239	3	864	9	Y	785	766	0	19	1	-0-
*12	21700	X	17036	-0-	-4664	-0-	16495	3	541	9	Y	492	476	0	16	1	-0-
01	21700	X	14031	-0-	-7669	-0-	13780	3	251	9	Y	228	228	0			-0-

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

08	20615	X	19449	-0-	-1166	-0-	18638	3	811	9	Y	737	688	0	49	1	-0-
09	19950	X	18906	-0-	-1044	-0-	18132	3	774	9	Y	704	677	0	27	1	-0-
10	19344	X	18178	-0-	-1166	-0-	17377	3	801	9	Y	728	728	0			-0-
11	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	19522	3	847	9	Y	770	750	0	20	1	-0-
*12	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19114	3	669	9	Y	608	589	0	19	1	-0-
01	19437	X	16147	-0-	-3290	-0-	15734	3	413	9	Y	375	375	0			-0-

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

08	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	25067	3	1260	9	Y	1145	1068	0	77	1	-0-
09	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	22638	3	1122	9	Y	1020	979	0	41	1	-0-
10	23157	X	22383	-0-	-774	-0-	21237	3	1146	9	Y	1042	1042	0			-0-
11	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	22424	3	1252	9	Y	1138	1108	0	30	1	-0-
*12	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	23067	3	1038	9	Y	944	910	0	34	1	-0-
01	23157	X	20519	-0-	-2638	-0-	19764	3	755	9	Y	686	686	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

08	99603	X	69783	-0-	-29820	-0-	1134	1	68417	3	Y	61	92	1			21
							165	4	67	9							
09	86700	X	66738	-0-	-19962	-0-	965	1	65633	3	Y	40	44	1			17
							96	4	44	9							
10	79825	X	70152	-0-	-9673	-0-	1004	1	68854	3	Y	53	51	1			19
							236	4	58	9							
11	77250	X	43925	-0-	-33325	-0-	632	1	43268	3	Y	23	32	1			10
							25	9									
*12	79825	X	16596	-0-	-63229	-0-	214	1	16287	3	Y	1	11	1			-0-
							94	4	1	9							
01	70153	X	30898	-0-	-39255	-0-	388	1	30434	3	Y	69	39	1			30
							76	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. (I) GAS 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	39047	X	39047	-0-	-0-	-0-	609	1	37646	3	Y	709	709	0			17
							12	4	780	9							
09	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	535	1	37661	3	Y	703	703	0			17
							773	9									
10	37612	X	37612	-0-	-0-	-0-	510	1	36154	3	Y	766	766	0			17
							105	4	843	9							
11	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	502	1	36673	3	Y	836	802	0	38	1	13
							920	9									
*12	34392	X	34392	-0-	-0-	-0-	422	1	33176	3	Y	707	707	0			13
							16	4	778	9							
01	22754	X	7747	-0-	-15007	-0-	94	1	7286	3	Y	259	259	0			13
							82	4	285	9							

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

08	31372	X	30713	-0-	-659	-0-	502	1	30167	3	Y	40	38	1			14
							44	9									
09	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	421	1	28764	3	Y	82	61	1			35
							123	4	90	9							
10	28573	X	28573	-0-	-0-	-0-	406	1	28108	3	Y	54	70	1			19
							59	9									
11	29730	X	11393	-0-	-18337	-0-	163	1	11215	3	Y	14	27	1			6
							15	9									
*12	30721	X	7503	-0-	-23218	-0-	96	1	7389	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
01	30721	X	15932	-0-	-14789	-0-	194	1	15653	3	Y	76	51	1			33
							1	4	84	9							

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

08	44082	X	28819	-0-	-15263	-0-	471	1	28313	3	Y	32	32	1			11
							35	9									
09	42660	X	32986	-0-	-9674	-0-	475	1	32457	3	Y	49	39	1			21
							54	9									
10	33387	X	32799	-0-	-588	-0-	468	1	32275	3	Y	51	54	1			18
							56	9									
11	32790	X	22983	-0-	-9807	-0-	327	1	22631	3	Y	23	31	1			10
							25	9									
*12	34100	X	11691	-0-	-22409	-0-	151	1	11536	3	Y	4	12	1			2
							4	9									
01	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	461	1	37083	3	Y	73	43	1			32
							1	4	80	9							

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

08	52855	X	40186	-0-	-12669	-0-	654	1	39443	3	Y	25	24	1			9
							61	4	28	9							
09	52140	X	46131	-0-	-6009	-0-	664	1	45438	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
10	58257	X	58257	-0-	-0-	-0-	832	1	57394	3	Y	28	29	1			10
							31	9									
11	52800	X	36046	-0-	-16754	-0-	521	1	35506	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
*12	54560	X	6465	-0-	-48095	-0-	83	1	6382	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	58249	X	45972	-0-	-12277	-0-	570	1	45362	3	Y	35	20	1			15
							1	4	39	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
08	51894 X	32069	-0-	-19825	-0-	524	1	31483	3	Y	40	41	1			14
						18	4	44	9							
09	44040 X	33611	-0-	-10429	-0-	484	1	33074	3	Y	48	42	1			20
						53	9									
10	42439 X	25613	-0-	-16826	-0-	365	1	25200	3	Y	44	49	1			15
						48	9									
11	41070 X	22209	-0-	-18861	-0-	321	1	21866	3	Y	20	26	1			9
						22	9									
*12	42439 X	7504	-0-	-34935	-0-	96	1	7407	3	Y	1	9	1			1
						1	9									
01	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	430	1	34288	3	Y	48	28	1			21
						1	4	53	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
08	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	209	1	12539	3	Y	65	65	1			-0-
						21	4	72	9							
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	54	1	3618	3	Y	161	51	1			110
						52	4	177	9							
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	58	1	3880	3	Y	20	41	1			89
						24	4	22	9							
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	104	1	7164	3	Y	14	29	1			74
						15	9									
*12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	70	1	5359	3	Y	68	54	1			88
						75	9									
01	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	187	1	14454	3	Y	169	127	1			130
						2	4	186	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
08	51987 X	51326	-0-	-661	-0-	813	1	49755	3	Y	689	689	0			26
						758	9									
09	50310 X	48422	-0-	-1888	-0-	675	1	46975	3	Y	702	702	0			26
						772	9									
10	50964 X	46916	-0-	-4048	-0-	646	1	45383	3	Y	806	806	0			26
						887	9									
11	50520 X	45868	-0-	-4652	-0-	613	1	44322	3	Y	848	816	0	46	1	12
						933	9									
*12	52204 X	42286	-0-	-9918	-0-	524	1	40923	3	Y	763	763	0			12
						839	9									
01	51336 X	38790	-0-	-12546	-0-	474	1	37454	3	Y	783	783	0			12
						1	4	861	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
08	69905 X	54210	-0-	-15695	-0-	856	1	52437	3	Y	834	834	0			22
						917	9									
09	62940 X	54727	-0-	-8213	-0-	758	1	52931	3	Y	944	944	0			22
						1038	9									
10	56265 X	52025	-0-	-4240	-0-	709	1	50162	3	Y	1049	1049	0			22
						1154	9									
11	57120 X	51697	-0-	-5423	-0-	695	1	50060	3	Y	856	823	0	43	1	12
						942	9									
*12	57071 X	48195	-0-	-8876	-0-	600	1	46811	3	Y	713	713	0			12
						784	9									
01	55428 X	40318	-0-	-15110	-0-	490	1	38912	3	Y	733	733	0			12
						110	4	806	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. (I) GAS 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	56575	X	55161	-0-	-1414	-0-	860	1	53055	3	Y	1133	1133	0			33
							1246	9									
09	54750	X	54647	-0-	-103	-0-	752	1	52715	3	Y	1073	1073	0			33
							1180	9									
10	55459	X	55068	-0-	-391	-0-	743	1	52801	3	Y	1385	1385	0			33
							1524	9									
11	54930	X	52646	-0-	-2284	-0-	691	1	50451	3	Y	1367	1315	0	65	1	20
							1504	9									
*12	56761	X	50427	-0-	-6334	-0-	616	1	48551	3	Y	1145	1145	0			20
							1260	9									
01	55149	X	40312	-0-	-14837	-0-	488	1	38622	3	Y	1092	1092	0			20
							1	4	1201	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. (I) GAS 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	27094	X	19790	-0-	-7304	-0-	322	1	19374	3	Y	85	86	1			30
							94	9									
09	19230	X	11746	-0-	-7484	-0-	169	1	11498	3	Y	72	71	1			31
							79	9									
10	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	343	1	23824	3	Y	206	165	1			72
							227	9									
11	21330	X	16697	-0-	-4633	-0-	236	1	16361	3	Y	91	123	1			40
							100	9									
*12	22041	X	11664	-0-	-10377	-0-	152	1	11480	3	Y	29	55	1			14
							32	9									
01	24397	X	10515	-0-	-13882	-0-	132	1	10264	3	Y	108	75	1			47
							119	9									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108314	X	65485	-0-	-42829	-0-	1037	1	63363	3	Y	917	917	0			26
							76	4	1009	9							
09	104820	X	61913	-0-	-42907	-0-	863	1	60006	3	Y	949	949	0			26
							1044	9									
10	74183	X	63150	-0-	-11033	-0-	866	1	60886	3	Y	1271	1271	0			26
							1398	9									
11	78870	X	59736	-0-	-19134	-0-	805	1	57796	3	Y	1032	994	0	50	1	14
							1135	9									
*12	75237	X	48522	-0-	-26715	-0-	594	1	46617	3	Y	1192	1192	0			14
							1311	9									
01	65472	X	34821	-0-	-30651	-0-	426	1	33510	3	Y	788	788	0			14
							18	4	867	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. (I) GAS 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	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	1040	1	62607	3	Y	238	208	1			83
							262	9									
09	55050	X	23923	-0-	-31127	-0-	358	1	23438	3	Y	115	149	1			49
							127	9									
10	44392	X	262	-0-	-44130	-0-	25	3	142	4	Y	86	105	1			30
							95	9									
11	61860	X	11197	-0-	-50663	-0-	142	1	10835	3	Y	200	142	1			88
							220	9									
*12	63922	X	11926	-0-	-51996	-0-	153	1	11479	3	Y	213	198	1			103
							60	4	234	9							
01	63922	X	132	-0-	-63790	-0-	8	3	52	4	Y	65	140	1			28
							72	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
08	23033	X	20058	-0-	-2975	-0-	283	1	17734	3	Y	1855	1855	0			130
							2041	9									
09	22290	X	18784	-0-	-3506	-0-	234	1	16713	3	Y	1670	1670	0			130
							1837	9									
10	19778	X	14219	-0-	-5559	-0-	174	1	12488	3	Y	1415	1415	0			130
							1557	9									
11	20910	X	19239	-0-	-1671	-0-	227	1	16871	3	Y	1946	1946	0			130
							2141	9									
*12	20646	X	17131	-0-	-3515	-0-	189	1	15094	3	Y	1680	1680	0			130
							1848	9									
01	20057	X	15959	-0-	-4098	-0-	179	1	14052	3	Y	1571	1571	0			130
							1728	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

08	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	202	1	12867	3	Y	1917	1917	0			67
							2109	9									
09	14280	X	13789	-0-	-491	-0-	162	1	11790	3	Y	1670	1670	0			67
							1837	9									
10	14477	X	11107	-0-	-3370	-0-	133	1	9580	3	Y	1267	1267	0			67
							1394	9									
11	14880	X	14592	-0-	-288	-0-	162	1	12314	3	Y	1924	1924	0			67
							2116	9									
*12	15376	X	14422	-0-	-954	-0-	152	1	12331	3	Y	1763	1763	0			67
							1939	9									
01	15190	X	12136	-0-	-3054	-0-	133	1	10455	3	Y	1407	1407	0			67
							1548	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

08	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	400	1	24020	3	Y	38	6	1			39
							5	4	42	9							
09	66459	X	66459	-0-	-0-	-0-	961	1	65179	3	Y	162	145	1			56
							141	4	178	9							
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	108	1	7500	3	Y	-0-	42	1			14
							144	4									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			9
*12	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	541	1	40895	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	532	1	41792	3	Y	64	36	1			28
							74	4	70	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	207	1	13101	3	Y	1924	1924	0			55
							2116	9									
09	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	157	1	11281	3	Y	1318	1318	0			55
							1450	9									
10	11377	X	11376	-0-	-1	-0-	140	1	9990	3	Y	1133	1133	0			55
							1246	9									
11	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	159	1	11841	3	Y	1501	1501	0			55
							1651	9									
*12	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	143	1	11484	3	Y	1443	1443	0			55
							1587	9									
01	11377	X	11213	-0-	-164	-0-	126	1	9942	3	Y	1041	1041	0			55
							1145	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. (I) GAS 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	27466 X	10037	-0-	-17429	-0-	160	1	9750	3	Y	103	103	1			-0-
						14	4	113	9							
09	25470 X	1042	-0-	-24428	-0-	14	1	913	3	Y	46	15	1			31
						64	4	51	9							
10	11191 X	247	-0-	-10944	-0-	3	1	212	3	Y	1	12	1			20
						31	4	1	9							
11	10830 X	5	-0-	-10825	-0-	5	3			Y	-0-	7	1			13
*12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	1	10	1			4
01	10044 X	441	-0-	-9603	-0-	4	1	353	3	Y	4	5	1			3
						80	4	4	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74989 X	19448	-0-	-55541	-0-	311	1	19025	3	Y	68	67	1			82
						37	4	75	9							
09	57060 X	927	-0-	-56133	-0-	2	1	139	3	Y	1	83	1			-0-
						785	4	1	9							
10	50778 X	-0-	-0-	-50778	-0-					Y	-0-					-0-
11	49140 X	-0-	-0-	-49140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	50778 X	40294	-0-	-10484	-0-	526	1	39768	3	Y	-0-					-0-
01	55122 X	55122	-0-	-0-	-0-	686	1	54040	3	Y	323	184	1			139
						41	4	355	9							

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	606	1	36618	3	Y	8	5	1			9
						9	9									
09	46812 X	46812	-0-	-0-	-0-	656	1	44678	3	Y	30	29	1			10
						1445	4	33	9							
10	62547 X	62547	-0-	-0-	-0-	891	1	61368	3	Y	262	8	1			264
						288	9									
11	66883 X	66883	-0-	-0-	-0-	932	1	65934	3	Y	15	102	1			177
						17	9									
*12	82721 X	82721	-0-	-0-	-0-	1058	1	81330	3	Y	302	421	1			58
						1	4	332	9							
01	77489 X	77489	-0-	-0-	-0-	970	1	76485	3	Y	30	75	1			13
						1	4	33	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	353	1	21088	3	Y	1	2	1			1
						4	4	1	9							
09	89188 X	89188	-0-	-0-	-0-	1298	1	87858	3	Y	29	20	1			10
						32	9									
10	42883 X	42883	-0-	-0-	-0-	616	1	42128	3	Y	1	8	1			3
						138	4	1	9							
11	70133 X	70133	-0-	-0-	-0-	999	1	69134	3	Y	-0-	1	1			2
*12	107833 X	107833	-0-	-0-	-0-	1383	1	106449	3	Y	-0-	2	1			-0-
						1	4									
01	88457 X	88457	-0-	-0-	-0-	1107	1	87326	3	Y	21	12	1			9
						1	4	23	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
08	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	211	1	13623	3	Y	4025	4025	0			8
							4428	9									
09	16380	X	15377	-0-	-1003	-0-	192	1	13487	3	Y	1544	1544	0			8
							1698	9									
10	17360	X	13199	-0-	-4161	-0-	160	1	11397	3	Y	1493	1493	0			8
							1642	9									
11	17640	X	12928	-0-	-4712	-0-	155	1	11168	3	Y	1459	1459	0			8
							1605	9									
*12	18259	X	13899	-0-	-4360	-0-	151	1	11970	3	Y	1616	1616	0			8
							1778	9									
01	18259	X	9461	-0-	-8798	-0-	107	1	8433	3	Y	837	837	0			8
							921	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
08	13547	X	13376	-0-	-171	-0-	183	1	11297	3	Y	1724	1724	0			10
							1896	9									
09	13110	X	8607	-0-	-4503	-0-	112	1	7695	3	Y	727	727	0			10
							800	9									
10	13919	X	11089	-0-	-2830	-0-	130	1	9205	3	Y	1375	1375	0			10
							241	4	1513	9							
11	13980	X	13094	-0-	-886	-0-	150	1	10837	3	Y	1915	1915	0			10
							2107	9									
*12	14446	X	13615	-0-	-831	-0-	139	1	11111	3	Y	2150	2150	0			10
							2365	9									
01	13361	X	10469	-0-	-2892	-0-	112	1	8807	3	Y	1409	1409	0			10
							1550	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
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	144	1	9069	3	Y	1243	1243	0			7
							1367	9									
09	10080	X	9953	-0-	-127	-0-	119	1	8550	3	Y	1167	1167	0			7
							1284	9									
10	10757	X	9012	-0-	-1745	-0-	104	1	7630	3	Y	1162	1162	0			7
							1278	9									
11	10980	X	8670	-0-	-2310	-0-	100	1	7379	3	Y	1083	1083	0			7
							1191	9									
*12	11346	X	8728	-0-	-2618	-0-	91	1	7375	3	Y	1147	1147	0			7
							1262	9									
01	10571	X	6844	-0-	-3727	-0-	74	1	5838	3	Y	847	847	0			7
							932	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
08	14415	X	12683	-0-	-1732	-0-	174	1	11100	3	Y	1281	1281	0			9
							1409	9									
09	13950	X	13085	-0-	-865	-0-	162	1	11426	3	Y	1361	1361	0			9
							1497	9									
10	13485	X	11166	-0-	-2319	-0-	134	1	9603	3	Y	1299	1299	0			9
							1429	9									
11	13650	X	11062	-0-	-2588	-0-	132	1	9563	3	Y	1243	1243	0			9
							1367	9									
*12	14105	X	11792	-0-	-2313	-0-	128	1	10168	3	Y	1360	1360	0			9
							1496	9									
01	12989	X	8921	-0-	-4068	-0-	98	1	7782	3	Y	946	946	0			9
							1041	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
08	59954 X	37253	-0-	-22701	-0-	612	1	36641	3	Y	-0-					172
09	51540 X	40193	-0-	-11347	-0-	582	1	39611	3	Y	-0-					172
10	41726 X	39432	-0-	-2294	-0-	564	1	38868	3	Y	-0-	53	1			119
11	45960 X	27398	-0-	-18562	-0-	393	1	26997	3	Y	7	52	1			74
						8	9									
*12	41726 X	24752	-0-	-16974	-0-	320	1	24430	3	Y	2	14	1			62
						2	9									
01	41540 X	24354	-0-	-17186	-0-	308	1	24038	3	Y	7	32	1			37
						8	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
08	51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	845	1	50846	3	Y	-0-					166
09	46110 X	45097	-0-	-1013	-0-	653	1	44444	3	Y	-0-					166
10	45384 X	44120	-0-	-1264	-0-	633	1	43487	3	Y	-0-	51	1			115
11	50010 X	39786	-0-	-10224	-0-	564	1	39177	3	Y	41	50	1			106
						45	9									
*12	51677 X	22397	-0-	-29280	-0-	289	1	22100	3	Y	7	19	1			94
						8	9									
01	51677 X	28243	-0-	-23434	-0-	353	1	27837	3	Y	48	48	1			94
						53	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
08	70742 X	59571	-0-	-11171	-0-	974	1	58597	3	Y	-0-					141
09	68460 X	57024	-0-	-11436	-0-	824	1	56200	3	Y	-0-					141
10	62429 X	62429	-0-	-0-	-0-	892	1	61537	3	Y	-0-	43	1			98
11	60150 X	49207	-0-	-10943	-0-	695	1	48500	3	Y	11	42	1			67
						12	9									
*12	62155 X	40363	-0-	-21792	-0-	522	1	39838	3	Y	3	12	1			58
						3	9									
01	62434 X	32165	-0-	-30269	-0-	403	1	31743	3	Y	16	30	1			44
						1	4	18	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
08	61225 X	47221	-0-	-14004	-0-	771	1	46450	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	54060 X	47587	-0-	-6473	-0-	688	1	46896	3	Y	3					3
						3	9									
10	60369 X	60369	-0-	-0-	-0-	862	1	59504	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
11	49920 X	46475	-0-	-3445	-0-	657	1	45814	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
*12	51584 X	35013	-0-	-16571	-0-	452	1	34560	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
01	60357 X	24602	-0-	-35755	-0-	302	1	24136	3	Y	20	9	1			13
						142	4	22	9							

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53816 X	53763	-0-	-53	-0-	878	1	52793	3	Y	84	47	1			98
						92	9									
09	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	755	1	51548	3	Y	67	54	1			111
						74	9									
10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	764	1	52751	3	Y	87	111	1			87
						96	9									
11	52020 X	29196	-0-	-22824	-0-	416	1	28713	3	Y	61	88	1			60
						67	9									
*12	54126 X	24161	-0-	-29965	-0-	310	1	23808	3	Y	39	43	1			56
						43	9									
01	54126 X	35253	-0-	-18873	-0-	441	1	34723	3	Y	80	84	1			52
						1	4	88	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49569 X	42999	-0-	-6570	-0-	702	1	42185	3	Y	102	69	1			122
						112	9									
09	45540 X	34806	-0-	-10734	-0-	500	1	34043	3	Y	50	67	1			105
						208	4	55	9							
10	42656 X	36138	-0-	-6518	-0-	518	1	35545	3	Y	68	105	1			68
						75	9									
11	41610 X	28908	-0-	-12702	-0-	409	1	28418	3	Y	74	70	1			72
						81	9									
*12	42997 X	15477	-0-	-27520	-0-	197	1	15216	3	Y	58	52	1			78
						64	9									
01	42997 X	21176	-0-	-21821	-0-	264	1	20734	3	Y	162	134	1			106
						178	9									

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

08	65379 X	51597	-0-	-13782	-0-	844	1	50569	3	Y	92	61	1			110
						83	4	101	9							
09	58980 X	53987	-0-	-4993	-0-	779	1	53122	3	Y	78	61	1			127
						86	9									
10	55583 X	55302	-0-	-281	-0-	789	1	54402	3	Y	101	127	1			101
						111	9									
11	53790 X	39907	-0-	-13883	-0-	566	1	39235	3	Y	96	104	1			93
						106	9									
*12	55800 X	36217	-0-	-19583	-0-	465	1	35678	3	Y	67	67	1			93
						74	9									
01	55800 X	33852	-0-	-21948	-0-	423	1	33332	3	Y	87	123	1			57
						1	4	96	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

08	163432 X	41548	-0-	-121884	-0-	681	1	40729	3	Y	125	16	1			128
						138	9									
09	149497 X	149497	-0-	-0-	-0-	2154	1	147152	3	Y	173	241	1			60
						1	4	190	9							
10	113553 X	78623	-0-	-34930	-0-	1125	1	77498	3	Y	-0-	45	1			15
11	129450 X	67129	-0-	-62321	-0-	938	1	66191	3	Y	-0-	6	1			9
*12	154473 X	74057	-0-	-80416	-0-	952	1	73104	3	Y	-0-	9	1			-0-
						1	4									
01	154473 X	65279	-0-	-89194	-0-	817	1	64399	3	Y	56	32	1			24
						1	4	62	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

08	11966 X	9610	-0-	-2356	-0-	137	1	8444	3	Y	935	886	0			65
						1029	9									
09	9660 X	8802	-0-	-858	-0-	111	1	7826	3	Y	786	786	0	24	1	41
						865	9									
10	9672 X	8954	-0-	-718	-0-	112	1	7926	3	Y	833	833	0			41
						916	9									
11	9720 X	8335	-0-	-1385	-0-	101	1	7340	3	Y	813	813	0			41
						894	9									
*12	10044 X	8899	-0-	-1145	-0-	102	1	7998	3	Y	726	726	0			41
						799	9									
01	9610 X	8300	-0-	-1310	-0-	96	1	7647	3	Y	506	506	0			41
						557	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13144	X	11737	-0-	-1407	-0-	175 812	1 9	10750	3	Y	738	697	0			55
09	12720	X	10667	-0-	-2053	-0-	141 674	1 9	9852	3	Y	613	613	0	20	1	35
10	12152	X	10581	-0-	-1571	-0-	137 755	1 9	9689	3	Y	686	686	0			35
11	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	166 816	1 9	11985	3	Y	742	742	0			35
*12	12493	X	9499	-0-	-2994	-0-	110 734	1 9	8655	3	Y	667	667	0			35
01	11749	X	8562	-0-	-3187	-0-	98 657	1 9	7807	3	Y	597	597	0			35

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. (I) GAS 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	9455	X	7575	-0-	-1880	-0-	108 740	1 9	6727	3	Y	673	635	0			41
09	7260	X	6586	-0-	-674	-0-	83 607	1 9	5896	3	Y	552	552	0	15	1	26
10	7471	X	6614	-0-	-857	-0-	82 658	1 9	5874	3	Y	598	598	0			26
11	7470	X	6543	-0-	-927	-0-	78 739	1 9	5726	3	Y	672	672	0			26
*12	7719	X	6926	-0-	-793	-0-	78 674	1 9	6174	3	Y	613	613	0			26
01	7564	X	6178	-0-	-1386	-0-	70 537	1 9	5571	3	Y	488	488	0			26

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. (I) GAS 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	15097	X	11866	-0-	-3231	-0-	172 1106	1 9	10588	3	Y	1005	951	0			73
09	12660	X	10822	-0-	-1838	-0-	139 925	1 9	9758	3	Y	841	841	0	27	1	46
10	11904	X	9748	-0-	-2156	-0-	121 1004	1 9	8623	3	Y	913	913	0			46
11	11880	X	10317	-0-	-1563	-0-	118 1476	1 9	8723	3	Y	1342	1342	0			46
*12	12276	X	11631	-0-	-645	-0-	127 1397	1 9	10107	3	Y	1270	1270	0			46
01	11873	X	10330	-0-	-1543	-0-	115 1040	1 9	9175	3	Y	945	945	0			46

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
08	20522	X	18526	-0-	-1996	-0-	251 2079	1 9	16196	3	Y	1890	1874	0	15	1	18
09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	240 2013	1 9	17628	3	Y	1830	1830	0			18
10	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	225 2596	1 9	17011	3	Y	2360	2354	0			24
11	19590	X	17898	-0-	-1692	-0-	191 2554	1 9	15153	3	Y	2322	2322	0			24
*12	20243	X	19717	-0-	-526	-0-	204 2471	1 9	17042	3	Y	2246	2246	0			24
01	19220	X	15772	-0-	-3448	-0-	173 1983	1 9	13616	3	Y	1803	1802	0			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21545	X	17412	-0-	-4133	-0-	236	1	15027	3	Y	1954	1934	0	23	1	24
							2149	9									
09	20850	X	18858	-0-	-1992	-0-	231	1	16629	3	Y	1816	1816	0			25
							1998	9									
10	18011	X	17299	-0-	-712	-0-	204	1	14947	3	Y	1953	1933	0			45
							2148	9									
11	20370	X	15489	-0-	-4881	-0-	164	1	12800	3	Y	2295	2295	0			45
							2525	9									
*12	19034	X	18118	-0-	-916	-0-	187	1	15332	3	Y	2363	2362	0			46
							2599	9									
01	19034	X	13602	-0-	-5432	-0-	148	1	11673	3	Y	1619	1619	0			46
							1781	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
08	23622	X	13762	-0-	-9860	-0-	167	1	11201	3	Y	2176	2158	0	18	1	21
							2394	9									
09	20580	X	13567	-0-	-7013	-0-	144	1	11131	3	Y	2084	2084	0			21
							2292	9									
10	15283	X	13420	-0-	-1863	-0-	138	1	10836	3	Y	2224	2219	0			26
							2446	9									
11	15570	X	12549	-0-	-3021	-0-	121	1	10009	3	Y	2199	2199	0			26
							2419	9									
*12	14942	X	14313	-0-	-629	-0-	134	1	11615	3	Y	2331	2331	0			26
							2564	9									
01	13764	X	13074	-0-	-690	-0-	140	1	10998	3	Y	1760	1759	0			27
							1936	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
08	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	325	1	20661	3	Y	2419	2399	0	15	1	22
							2661	9									
09	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	309	1	22250	3	Y	2237	2237	0			22
							2461	9									
10	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	272	1	19842	3	Y	2213	2208	0			27
							2434	9									
11	23490	X	21035	-0-	-2455	-0-	237	1	18067	3	Y	2483	2483	0			27
							2731	9									
*12	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	267	1	21592	3	Y	2538	2537	0			28
							2792	9									
01	24552	X	18683	-0-	-5869	-0-	208	1	16363	3	Y	1920	1920	0			28
							2112	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20894	X	16282	-0-	-4612	-0-	255	1	15569	3	Y	416	412	0	14	1	6
							458	9									
09	17880	X	10418	-0-	-7462	-0-	128	1	9387	3	Y	821	821	0			5
							903	9									
10	12493	X	12284	-0-	-209	-0-	125	1	10067	3	Y	1902	1897	0			10
							2092	9									
11	15480	X	11600	-0-	-3880	-0-	110	1	9347	3	Y	1948	1948	0			10
							2143	9									
*12	16275	X	13000	-0-	-3275	-0-	119	1	10615	3	Y	2060	2060	0			10
							2266	9									
01	16275	X	13785	-0-	-2490	-0-	150	1	11838	3	Y	1634	1633	0			11
							1797	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	13939	-0-	-3514	-0-	187	1	11861	3	Y	1719	1705	0	14	1	16
							1891	9									
09	15510	X	15368	-0-	-142	-0-	185	1	13315	3	Y	1698	1698	0			16
							1868	9									
10	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	164	1	11972	3	Y	1814	1810	0			20
							1995	9									
11	14820	X	12634	-0-	-2186	-0-	139	1	10592	3	Y	1730	1730	0			20
							1903	9									
*12	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	168	1	13560	3	Y	1778	1778	0			20
							1956	9									
01	15035	X	12733	-0-	-2302	-0-	143	1	11202	3	Y	1262	1262	0			20
							1388	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

08	68200	X	54350	-0-	-13850	-0-	888	1	53462	3	Y	-0-					3
09	59370	X	50513	-0-	-8857	-0-	729	1	49784	3	Y	-0-					3
10	57040	X	50512	-0-	-6528	-0-	722	1	49790	3	Y	-0-					3
11	56730	X	46707	-0-	-10023	-0-	650	1	45888	3	Y	154	48	1			109
							169	9									
*12	57040	X	42784	-0-	-14256	-0-	551	1	42219	3	Y	13	31	1			91
							14	9									
01	54343	X	41902	-0-	-12441	-0-	524	1	41354	3	Y	21	64	1			48
							1	4	23	9							

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

08	147622	X	110301	-0-	-37321	-0-	1803	1	108498	3	Y	-0-					6
09	131070	X	101805	-0-	-29265	-0-	1470	1	100335	3	Y	-0-					6
10	118296	X	97690	-0-	-20606	-0-	1396	1	96294	3	Y	-0-					6
11	115020	X	81664	-0-	-33356	-0-	1142	1	80403	3	Y	107	37	1			76
							1	4	118	9							
*12	118296	X	80288	-0-	-38008	-0-	1032	1	79238	3	Y	15	22	1			69
							1	4	17	9							
01	110298	X	75288	-0-	-35010	-0-	942	1	74319	3	Y	24	48	1			45
							1	4	26	9							

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

08	147715	X	114976	-0-	-32739	-0-	1879	1	113097	3	Y	-0-					4
09	139080	X	106929	-0-	-32151	-0-	1544	1	105385	3	Y	-0-					4
10	122326	X	106854	-0-	-15472	-0-	1527	1	105327	3	Y	-0-					4
11	121470	X	84042	-0-	-37428	-0-	1177	1	82843	3	Y	19	10	1			13
							1	4	21	9							
*12	122326	X	86676	-0-	-35650	-0-	1116	1	85559	3	Y	-0-	4	1			9
							1	4									
01	114979	X	78053	-0-	-36926	-0-	978	1	77074	3	Y	-0-	6	1			3
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	79360 X	66263	-0-	-13097	-0-	1083	1	65180	3	Y	-0-					9
09	76800 X	65423	-0-	-11377	-0-	945	1	64478	3	Y	-0-					9
10	70959 X	64160	-0-	-6799	-0-	917	1	63243	3	Y	-0-					9
11	70170 X	58029	-0-	-12141	-0-	812	1	57213	3	Y	4	10	1			3
						4	9									
*12	70959 X	53042	-0-	-17917	-0-	683	1	52342	3	Y	15	1	1			17
						17	9									
01	67611 X	51713	-0-	-15898	-0-	647	1	51048	3	Y	15	12	1			20
						1	4	17	9							

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

08	136865 X	101578	-0-	-35287	-0-	1660	1	99918	3	Y	-0-					3
09	125340 X	100117	-0-	-25223	-0-	1446	1	98671	3	Y	-0-					3
10	113646 X	99795	-0-	-13851	-0-	1426	1	98369	3	Y	-0-					3
11	110610 X	81127	-0-	-29483	-0-	1137	1	79989	3	Y	-0-	3	1			-0-
						1	4									
*12	113646 X	79473	-0-	-34173	-0-	1023	1	78449	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	103447 X	75713	-0-	-27734	-0-	948	1	74764	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

08	95387 X	61565	-0-	-33822	-0-	1006	1	60559	3	Y	-0-					17
09	85740 X	55094	-0-	-30646	-0-	794	1	54300	3	Y	-0-					17
10	66030 X	56542	-0-	-9488	-0-	808	1	55734	3	Y	-0-					17
11	68520 X	51491	-0-	-17029	-0-	718	1	50732	3	Y	37	28	1			26
						41	9									
*12	66030 X	47890	-0-	-18140	-0-	616	1	47265	3	Y	8	7	1			27
						9	9									
01	61566 X	46430	-0-	-15136	-0-	580	1	45793	3	Y	51	19	1			59
						1	4	56	9							

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

08	67983 X	52179	-0-	-15804	-0-	757	1	49060	3	N	2147	2147	0			1
						2362	9									
09	62760 X	44185	-0-	-18575	-0-	568	1	41692	3	N	1750	1645	0	106	1	-0-
						1925	9									
10	55397 X	40544	-0-	-14853	-0-	526	1	38599	3	N	1290	1290	0			-0-
						1419	9									
11	61470 X	47837	-0-	-13633	-0-	594	1	45353	3	N	1718	1718	0			-0-
						1890	9									
*12	58931 X	46887	-0-	-12044	-0-	547	1	44548	3	N	1629	1629	0			-0-
						1792	9									
01	52173 X	38500	-0-	-13673	-0-	455	1	35856	3	N	1990	1990	0			-0-
						2189	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	23901 X	12466	-0-	-11435	-0-	193	1	11574	3	N	635	635	0			1
						699	9									
09	23130 X	10189	-0-	-12941	-0-	133	1	8967	3	N	990	949	0	42	1	-0-
						1089	9									
10	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	316	1	22379	3	N	952	952	0			-0-
						1047	9									
11	54619 X	54619	-0-	-0-	-0-	650	1	50162	3	N	3461	3461	0			-0-
						3807	9									
*12	43792 X	43792	-0-	-0-	-0-	502	1	40912	3	N	2162	2162	0			-0-
						2378	9									
01	36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	434	1	34235	3	N	1969	1969	0			-0-
						1	4	2166	9							

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

08	105400 X	82142	-0-	-23258	-0-	1342	1	80800	3	N	-0-					123
09	102000 X	47715	-0-	-54285	-0-	667	1	47048	3	N	-0-					123
10	164672 X	71222	-0-	-93450	-0-	1017	1	70205	3	N	-0-					123
11	93840 X	63912	-0-	-29928	-0-	891	1	63021	3	N	-0-					123
*12	82832 X	61378	-0-	-21454	-0-	789	1	60589	3	N	-0-					123
01	82150 X	57425	-0-	-24725	-0-	718	1	56706	3	N	-0-					123
						1	4									

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

08	194649 X	130346	-0-	-64303	-0-	1915	1	121943	3	N	5898	5898	0			-0-
						6488	9									
09	170940 X	127040	-0-	-43900	-0-	1635	1	118892	3	N	5921	5810	0	111	1	-0-
						6513	9									
10	145886 X	123002	-0-	-22884	-0-	1584	1	115567	3	N	5319	5319	0			-0-
						5851	9									
11	147750 X	105621	-0-	-42129	-0-	1468	1	103788	3	N	331	197	0	134	1	-0-
						1	4	364	9							
*12	150288 X	99933	-0-	-50355	-0-	1231	1	97163	3	N	1398	1398	0			-0-
						1	4	1538	9							
01	130355 X	88591	-0-	-41764	-0-	1109	1	87481	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

08	75733 X	55448	-0-	-20285	-0-	714	1	48198	3	N	5942	5942	0			-0-
						6536	9									
09	63840 X	47804	-0-	-16036	-0-	552	1	40824	3	N	5844	5773	0	71	1	-0-
						6428	9									
10	56730 X	47071	-0-	-9659	-0-	528	1	39556	3	N	6352	6280	0	72	1	-0-
						6987	9									
11	60540 X	41675	-0-	-18865	-0-	457	1	35291	3	N	5388	5344	0	44	1	-0-
						5927	9									
*12	62558 X	40753	-0-	-21805	-0-	419	1	34575	3	N	5235	5185	0	50	1	-0-
						5759	9									
01	55459 X	34338	-0-	-21121	-0-	368	1	29126	3	N	4404	4404	0			-0-
						4844	9									

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

08	232128 X	167740	-0-	-64388	-0-	2703	1	163413	3	N	1475	1475	0			-0-
						1	4	1623	9							
09	204630 X	154100	-0-	-50530	-0-	2191	1	150525	3	N	1257	1257	0			-0-
						1	4	1383	9							
10	179273 X	152881	-0-	-26392	-0-	2142	1	148859	3	N	1709	1709	0			-0-
						1880	9									
11	175110 X	142701	-0-	-32409	-0-	1951	1	139051	3	N	1544	1544	0			-0-
						1	4	1698	9							
*12	180265 X	135253	-0-	-45012	-0-	1695	1	131435	3	N	1929	1929	0			-0-
						1	4	2122	9							
01	167741 X	120531	-0-	-47210	-0-	1489	1	117556	3	N	1349	1349	0			-0-
						2	4	1484	9							

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

08	160673 X	116943	-0-	-43730	-0-	1911	1	115032	3	N	-0-					-0-
09	144180 X	107776	-0-	-36404	-0-	1556	1	106220	3	N	-0-					-0-
10	120497 X	105725	-0-	-14772	-0-	1503	1	103877	3	N	314	314	0			-0-
						345	9									
11	123270 X	99138	-0-	-24132	-0-	1363	1	96910	3	N	785	785	0			-0-
						1	4	864	9							
*12	120962 X	92460	-0-	-28502	-0-	1172	1	90463	3	N	749	749	0			-0-
						1	4	824	9							
01	116932 X	82663	-0-	-34269	-0-	1022	1	80844	3	N	724	724	0			-0-
						1	4	796	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169322 X	125482	-0-	-43840	-0-	1975	1	120507	3	N	2727	2727	0			-0-
						3000	9									
09	147300 X	110602	-0-	-36698	-0-	1538	1	106555	3	N	2281	2281	0			-0-
						2509	9									
10	124868 X	97984	-0-	-26884	-0-	1324	1	93380	3	N	2945	2945	0			-0-
						40	4	3240	9							
11	132450 X	105273	-0-	-27177	-0-	1373	1	100053	3	N	3497	3497	0			-0-
						3847	9									
*12	128247 X	11263	-0-	-116984	-0-	133	1	10558	3	N	520	520	0			-0-
						572	9									
01	125488 X	28270	-0-	-97218	-0-	302	1	24432	3	N	3214	3214	0			-0-
						1	4	3535	9							

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164114 X	113405	-0-	-50709	-0-	1824	1	110423	3	N	1053	1053	0			-0-
						1158	9									
09	145500 X	105011	-0-	-40489	-0-	1490	1	102464	3	N	961	961	0			-0-
						1057	9									
10	121520 X	101757	-0-	-19763	-0-	1425	1	99130	3	N	1093	1093	0			-0-
						1202	9									
11	121830 X	93996	-0-	-27834	-0-	1285	1	91587	3	N	1022	1022	0			-0-
						1124	9									
*12	122171 X	86156	-0-	-36015	-0-	1084	1	83997	3	N	976	976	0			-0-
						1	4	1074	9							
01	113398 X	76453	-0-	-36945	-0-	934	1	73897	3	N	1474	1474	0			-0-
						1	4	1621	9							

FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35557 X	29424	-0-	-6133	-0-	362	1	24903	3	N	3781	3781	0			-0-
						4159	9									
09	34410 X	23420	-0-	-10990	-0-	246	1	19795	3	N	3072	3072	0			-0-
						3379	9									
10	31000 X	22741	-0-	-8259	-0-	19214	3	3527	9	N	3206	3206	0			-0-
11	34350 X	28582	-0-	-5768	-0-	308	1	24819	3	N	3141	3141	0			-0-
						3455	9									
*12	34782 X	26282	-0-	-8500	-0-	280	1	22225	3	N	3434	3434	0			-0-
						3777	9									
01	29419 X	20977	-0-	-8442	-0-	229	1	18023	3	N	2477	2477	0			-0-
						2725	9									

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231756 X	161603	-0-	-70153	-0-	2576	1	156287	3	N	2490	2490	0			-0-
						1	4	2739	9							
09	203970 X	151625	-0-	-52345	-0-	2072	1	144163	3	N	4900	4900	0			-0-
						5390	9									
10	176142 X	149003	-0-	-27139	-0-	2061	1	144034	3	N	2644	2644	0			-0-
						2908	9									
11	185760 X	140714	-0-	-45046	-0-	1895	1	135901	3	N	2652	2652	0			-0-
						1	4	2917	9							
*12	179552 X	48541	-0-	-131011	-0-	588	1	46993	3	N	873	873	0			-0-
						960	9									
01	161603 X	73896	-0-	-87707	-0-	892	1	71594	3	N	1281	1281	0			-0-
						1	4	1409	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205127	X	121609	-0-	-83518	-0-	117860	3	3749	9	N	3408	3408	0			-0-
09	174270	X	112796	-0-	-61474	-0-	109000	3	3796	9	N	3451	3451	0			-0-
10	133486	X	108877	-0-	-24609	-0-	104774	3	4103	9	N	3730	3730	0			-0-
11	144540	X	97380	-0-	-47160	-0-	93738	3	3642	9	N	3311	3311	0			-0-
*12	139283	X	87972	-0-	-51311	-0-	84995	3	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
01	121613	X	76950	-0-	-44663	-0-	74831	3	2119	9	N	1926	1926	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

08	29760	X	26363	-0-	-3397	-0-	326	1	22147	3	N	3536	3536	0			-0-
							3890	9									
09	27930	X	19679	-0-	-8251	-0-	212	1	16620	3	N	2588	2588	0			-0-
							2847	9									
10	27900	X	20097	-0-	-7803	-0-	16795	3	3302	9	N	3002	3002	0			-0-
11	31140	X	27388	-0-	-3752	-0-	300	1	23727	3	N	3055	3055	0			-0-
							3361	9									
*12	31341	X	24809	-0-	-6532	-0-	263	1	21129	3	N	3106	3106	0			-0-
							3417	9									
01	26350	X	19603	-0-	-6747	-0-	213	1	16772	3	N	2380	2380	0			-0-
							2618	9									

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

08	266755	X	153876	-0-	-112879	-0-	2323	1	144088	3	N	6786	6786	0			-0-
							7465	9									
09	230970	X	129112	-0-	-101858	-0-	1596	1	120852	3	N	6058	6058	0			-0-
							6664	9									
10	175677	X	123923	-0-	-51754	-0-	1496	1	115303	3	N	6476	6476	0			-0-
							7124	9									
11	186840	X	118942	-0-	-67898	-0-	1426	1	111615	3	N	5364	5364	0			-0-
							1	4	5900	9							
*12	171647	X	109034	-0-	-62613	-0-	1240	1	102183	3	N	5100	5100	0			-0-
							1	4	5610	9							
01	153884	X	93678	-0-	-60206	-0-	1111	1	87764	3	N	4365	4365	0			-0-
							1	4	4802	9							

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

08	237801	X	141630	-0-	-96171	-0-	136216	3	5414	9	N	4922	4922	0			-0-
09	202710	X	129914	-0-	-72796	-0-	125139	3	4775	9	N	4341	4341	0			-0-
10	154938	X	125058	-0-	-29880	-0-	119720	3	5338	9	N	4853	4853	0			-0-
11	168870	X	112339	-0-	-56531	-0-	107108	3	5231	9	N	4755	4755	0			-0-
*12	163246	X	103337	-0-	-59909	-0-	97589	3	5748	9	N	5225	5225	0			-0-
01	141639	X	88561	-0-	-53078	-0-	83369	3	5192	9	N	4720	4720	0			-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

08	287773	X	180372	-0-	-107401	-0-	2639	1	166684	3	N	10044	10044	0			-0-
							1	4	11048	9							
09	245850	X	159936	-0-	-85914	-0-	1979	1	149528	3	N	7663	7663	0			-0-
							8429	9									
10	167090	X	151285	-0-	-15805	-0-	1762	1	138752	3	N	9792	9792	0			-0-
							10771	9									
11	168510	X	141853	-0-	-26657	-0-	1658	1	131936	3	N	7507	7507	0			-0-
							1	4	8258	9							
*12	180358	X	134396	-0-	-45962	-0-	1499	1	125132	3	N	7058	7058	0			-0-
							1	4	7764	9							
01	180358	X	115154	-0-	-65204	-0-	1360	1	107349	3	N	5857	5857	0			-0-
							2	4	6443	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173290	X	152199	-0-	-21091	-0-	2270	1	142470	3	N	6781	6781	0			-0-
							7459	9									
09	167700	X	127639	-0-	-40061	-0-	1671	1	119491	3	N	5888	5888	0			-0-
							6477	9									
10	163277	X	119277	-0-	-44000	-0-	1505	1	110010	3	N	7056	7056	0			-0-
							7762	9									
11	167700	X	110566	-0-	-57134	-0-	1370	1	102588	3	N	6006	6006	0			-0-
							1	4	6607	9							
*12	170593	X	106297	-0-	-64296	-0-	1210	1	100198	3	N	4444	4444	0			-0-
							1	4	4888	9							
01	152210	X	91677	-0-	-60533	-0-	1090	1	86107	3	N	4072	4072	0			-0-
							1	4	4479	9							

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518643	X	518643	-0-	-0-	-0-	8438	1	508370	3	N	1666	659	0	1007	1	-0-
							2	4	1833	9							
09	460054	X	460054	-0-	-0-	-0-	6626	1	452620	3	N	733	545	0	188	1	-0-
							2	4	806	9							
10	428909	X	428909	-0-	-0-	-0-	6123	1	422564	3	N	201	138	0	63	1	-0-
							1	4	221	9							
11	398040	X	335224	-0-	-62816	-0-	4688	1	330048	3	N	443	443	0			-0-
							1	4	487	9							
*12	411308	X	374445	-0-	-36863	-0-	4777	1	367666	3	N	1817	1675	0	142	1	-0-
							3	4	1999	9							
01	411308	X	333793	-0-	-77515	-0-	4131	1	326062	3	N	3268	3268	0			-0-
							5	4	3595	9							

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223324	X	114720	-0-	-108604	-0-	1706	1	107222	3	N	5265	5265	0			-0-
							5792	9									
09	181650	X	91507	-0-	-90143	-0-	1191	1	85430	3	N	4442	4442	0			-0-
							4886	9									
10	123318	X	85078	-0-	-38240	-0-	1117	1	80246	3	N	3377	3377	0			-0-
							3715	9									
11	126060	X	81861	-0-	-44199	-0-	997	1	75595	3	N	4790	4790	0			-0-
							5269	9									
*12	128588	X	81290	-0-	-47298	-0-	914	1	76460	3	N	3560	3560	0			-0-
							3916	9									
01	114731	X	68458	-0-	-46273	-0-	811	1	64043	3	N	3275	3275	0			-0-
							1	4	3603	9							

STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431276	X	431276	-0-	-0-	-0-	7014	1	422494	3	N	1606	757	0	849	1	-0-
							1	4	1767	9							
09	364928	X	364928	-0-	-0-	-0-	5242	1	358275	3	N	1282	953	0	329	1	-0-
							1	4	1410	9							
10	331156	X	331156	-0-	-0-	-0-	4731	1	326311	3	N	104	65	0	39	1	-0-
							114	9									
11	288476	X	288476	-0-	-0-	-0-	4019	1	284255	3	N	182	182	0			-0-
							2	4	200	9							
*12	276210	X	268050	-0-	-8160	-0-	3445	1	264590	3	N	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
01	276210	X	235097	-0-	-41113	-0-	2933	1	231762	3	N	362	362	0			-0-
							4	4	398	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486762	X	305402	-0-	-181360	-0-	4986	1	300192	3	N	203	85	0	118	1	-0-
							1	4	223	9							
09	471060	X	271928	-0-	-199132	-0-	3927	1	267936	3	N	58	43	0	15	1	-0-
							1	4	64	9							
10	351912	X	244677	-0-	-107235	-0-	3494	1	241042	3	N	128	96	0	32	1	-0-
							141	9									
11	350970	X	218055	-0-	-132915	-0-	3037	1	214680	3	N	306	306	0			-0-
							1	4	337	9							
*12	352005	X	198643	-0-	-153362	-0-	2552	1	196048	3	N	38	36	0	2	1	-0-
							1	4	42	9							
01	305412	X	180088	-0-	-125324	-0-	2248	1	177496	3	N	310	310	0			-0-
							3	4	341	9							

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

08	225184	X	182895	-0-	-42289	-0-	2715	1	171380	3	N	7999	7999	0			-0-
							1	4	8799	9							
09	217920	X	154543	-0-	-63377	-0-	2038	1	144358	3	N	7406	7406	0			-0-
							8147	9									
10	204755	X	139836	-0-	-64919	-0-	1848	1	131472	3	N	5924	5924	0			-0-
							6516	9									
11	215040	X	131052	-0-	-83988	-0-	1674	1	122790	3	N	5988	5988	0			-0-
							1	4	6587	9							
*12	208785	X	123692	-0-	-85093	-0-	1472	1	116459	3	N	5236	5236	0			-0-
							1	4	5760	9							
01	182900	X	109609	-0-	-73291	-0-	1316	1	103848	3	N	4039	4039	0			-0-
							2	4	4443	9							

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

08	241428	X	151594	-0-	-89834	-0-	2315	1	144195	3	N	4622	4622	0			-0-
							5084	9									
09	232080	X	125805	-0-	-106275	-0-	1700	1	119571	3	N	4122	4122	0			-0-
							4534	9									
10	174437	X	117533	-0-	-56904	-0-	1555	1	111000	3	N	4525	4525	0			-0-
							4978	9									
11	185820	X	109434	-0-	-76386	-0-	1414	1	103617	3	N	4002	4002	0			-0-
							1	4	4402	9							
*12	169322	X	102882	-0-	-66440	-0-	1239	1	97693	3	N	3590	3590	0			-0-
							1	4	3949	9							
01	151590	X	95234	-0-	-56356	-0-	1144	1	90362	3	N	3388	3388	0			-0-
							1	4	3727	9							

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

08	214055	X	154798	-0-	-59257	-0-	2336	1	146342	3	N	5564	5564	0			-0-
							6120	9									
09	207150	X	136642	-0-	-70508	-0-	1828	1	129110	3	N	5185	5185	0			-0-
							5704	9									
10	170872	X	129641	-0-	-41231	-0-	1699	1	121751	3	N	5628	5628	0			-0-
							6191	9									
11	184440	X	119758	-0-	-64682	-0-	1535	1	112826	3	N	4905	4905	0			-0-
							1	4	5396	9							
*12	170562	X	112253	-0-	-58309	-0-	1343	1	106126	3	N	4348	4348	0			-0-
							1	4	4783	9							
01	154783	X	98900	-0-	-55883	-0-	1187	1	93719	3	N	3630	3630	0			-0-
							1	4	3993	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2038434	X	248474	-0-	-1789960	-0-	3462	1	224615	3	N	18542	18542	0			-0-
							1	4	20396	9							
09	320250	X	205222	-0-	-115028	-0-	2523	1	186821	3	N	14434	14434	0			-0-
							1	4	15877	9							
10	330925	X	187554	-0-	-143371	-0-	2265	1	169695	3	N	14176	14176	0			-0-
							15594	9									
11	320250	X	127583	-0-	-192667	-0-	1480	1	115413	3	N	9717	9717	0			-0-
							1	4	10689	9							
*12	303428	X	131010	-0-	-172418	-0-	1405	1	117750	3	N	10776	10776	0			-0-
							1	4	11854	9							
01	248465	X	114133	-0-	-134332	-0-	1302	1	102863	3	N	9060	9060	0			-0-
							2	4	9966	9							

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320788	X	301292	-0-	-19496	-0-	4120	1	271749	3	N	23111	23111	0			-0-
							1	4	25422	9							
09	310440	X	245947	-0-	-64493	-0-	2979	1	223898	3	N	17335	17335	0			-0-
							1	4	19069	9							
10	320788	X	219532	-0-	-101256	-0-	2620	1	198692	3	N	16564	16564	0			-0-
							18220	9									
11	310440	X	140402	-0-	-170038	-0-	1592	1	126821	3	N	10898	10898	0			-0-
							1	4	11988	9							
*12	320788	X	149714	-0-	-171074	-0-	1575	1	134265	3	N	12612	12612	0			-0-
							1	4	13873	9							
01	301289	X	127263	-0-	-174026	-0-	1437	1	113459	3	N	11241	11241	0			-0-
							2	4	12365	9							

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		648747	-0-	648747	764924	10810	1	632565	3	N	4880	4542	0	338	8	-0-
							4	4	5368	9							
06	1375605	X	610681	-0-	-764924	-0-	9998	1	597599	3	N	2797	2797	0			-0-
							7	4	3077	9							
07	404792	X	404792	-0-	-0-	-0-	6777	1	395811	3	N	2002	2002	0			-0-
							2	4	2202	9							
08	443836	X	443836	-0-	-0-	-0-	7217	1	435562	3	N	960	960	0			-0-
							1	4	1056	9							
09	341249	X	341249	-0-	-0-	-0-	4915	1	335732	3	N	546	546	0			-0-
							1	4	601	9							
10	264566	X	264566	-0-	-0-	-0-	3773	1	260222	3	N	519	519	0			-0-
							571	9									
11	238167	X	238167	-0-	-0-	-0-	3325	1	234524	3	N	288	288	0			-0-
							1	4	317	9							
*12	188233	X	188233	-0-	-0-	-0-	2398	1	184703	3	N	1028	1028	0			-0-
							1	4	1131	9							
01	158193	X	135784	-0-	-22409	-0-	1692	1	133661	3	N	390	390	0			-0-
							2	4	429	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		447696	-0-	447696	507605	7409	1	436787	3	N	3179	2841	0	338	8	-0-
							3	4	3497	9							
06	1184953	X	677348	-0-	-507605	-0-	11092	1	663439	3	N	2554	2554	0			-0-
							8	4	2809	9							
07	513115	X	513115	-0-	-0-	-0-	8616	1	502817	3	N	1526	1526	0			-0-
							3	4	1679	9							
08	473869	X	473869	-0-	-0-	-0-	7711	1	465215	3	N	855	855	0			-0-
							2	4	941	9							
09	370804	X	370804	-0-	-0-	-0-	5346	1	364901	3	N	505	505	0			-0-
							1	4	556	9							
10	276759	X	276759	-0-	-0-	-0-	3935	1	272339	3	N	441	441	0			-0-
							485	9									
11	272095	X	272095	-0-	-0-	-0-	3791	1	268035	3	N	244	244	0			-0-
							1	4	268	9							
*12	213938	X	213938	-0-	-0-	-0-	2747	1	210890	3	N	273	273	0			-0-
							1	4	300	9							
01	151589	X	151589	-0-	-0-	-0-	1894	1	149430	3	N	239	239	0			-0-
							2	4	263	9							

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		638416	-0-	638416	729153	10677	1	623695	3	N	3673	3335	0	338	8	-0-
							4	4	4040	9							
06	1356596	X	627443	-0-	-729153	-0-	10302	1	615208	3	N	1750	1750	0			-0-
							8	4	1925	9							
07	501177	X	501177	-0-	-0-	-0-	8460	1	491899	3	N	741	741	0			-0-
							3	4	815	9							
08	412385	X	412385	-0-	-0-	-0-	6725	1	405311	3	N	316	316	0			-0-
							1	4	348	9							
09	324826	X	324826	-0-	-0-	-0-	4679	1	319511	3	N	577	577	0			-0-
							1	4	635	9							
10	244213	X	244213	-0-	-0-	-0-	3474	1	239960	3	N	708	708	0			-0-
							779	9									
11	219543	X	219543	-0-	-0-	-0-	3072	1	216422	3	N	44	44	0			-0-
							1	4	48	9							
*12	160012	X	160012	-0-	-0-	-0-	2049	1	157806	3	N	142	142	0			-0-
							1	4	156	9							
01	148397	X	125141	-0-	-23256	-0-	1564	1	123182	3	N	357	357	0			-0-
							2	4	393	9							

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		657228	-0-	657228	750671	10896	1	639325	3	N	6366	6028	0	338	8	-0-
							4	4	7003	9							
06	1448718	X	698047	-0-	-750671	-0-	11381	1	681192	3	N	4969	4969	0			-0-
							8	4	5466	9							
07	540946	X	540946	-0-	-0-	-0-	9024	1	527989	3	N	3574	3574	0			-0-
							2	4	3931	9							
08	521142	X	521142	-0-	-0-	-0-	8444	1	510077	3	N	2381	2381	0			-0-
							2	4	2619	9							
09	472258	X	472258	-0-	-0-	-0-	6768	1	463914	3	N	1431	1431	0			-0-
							2	4	1574	9							
10	312540	X	312540	-0-	-0-	-0-	4429	1	306904	3	N	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
11	298704	X	298704	-0-	-0-	-0-	4124	1	293620	3	N	871	871	0			-0-
							2	4	958	9							
*12	302968	X	302968	-0-	-0-	-0-	3878	1	298369	3	N	654	654	0			-0-
							2	4	719	9							
01	237851	X	237851	-0-	-0-	-0-	2971	1	234339	3	N	489	489	0			-0-
							3	4	538	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784841 X	350509	-0-	-434332	-0-	4153	1	281218	3	N	59079	59079	0			-0-
						151	4	64987	9							
09	290940 X	267914	-0-	-23026	-0-	2774	1	216331	3	N	44318	44318	0			-0-
						59	4	48750	9							
10	300638 X	251205	-0-	-49433	-0-	2426	1	206050	3	N	38841	38841	0			-0-
						4	4	42725	9							
11	290940 X	208034	-0-	-82906	-0-	1991	1	173145	3	N	29905	29905	0			-0-
						2	4	32896	9							
*12	300638 X	174995	-0-	-125643	-0-	1618	1	147259	3	N	23743	23743	0			-0-
						1	4	26117	9							
01	300638 X	127602	-0-	-173036	-0-	1331	1	105019	3	N	19318	19318	0			-0-
						2	4	21250	9							

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

08	SHUT IN	563	-0-	563	563	9	1	553	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
09	SHUT IN	521021	-0-	521021	521584	7459	1	512351	3	N	1099	1099	0			-0-
						2	4	1209	9							
10	1012710 X	491126	-0-	-521584	-0-	7025	1	483135	3	N	877	877	0			-0-
						1	4	965	9							
11	620296 X	620296	-0-	-0-	-0-	8580	1	610966	3	N	679	679	0			-0-
						3	4	747	9							
*12	628898 X	628898	-0-	-0-	-0-	8068	1	620312	3	N	467	467	0			-0-
						4	4	514	9							
01	597415 X	597415	-0-	-0-	-0-	7422	1	589698	3	N	260	260	0			-0-
						9	4	286	9							

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

08	SHUT IN	1872	-0-	1872	1872	30	1	1839	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
09	SHUT IN	448994	-0-	448994	450866	6507	1	441574	3	N	829	829	0			-0-
						1	4	912	9							
10	919787 X	468921	-0-	-450866	-0-	6689	1	461590	3	N	583	583	0			-0-
						1	4	641	9							
11	460484 X	460484	-0-	-0-	-0-	6405	1	453810	3	N	243	243	0			-0-
						2	4	267	9							
*12	405231 X	405231	-0-	-0-	-0-	5205	1	399901	3	N	111	111	0			-0-
						3	4	122	9							
01	316330 X	316330	-0-	-0-	-0-	3935	1	312318	3	N	66	66	0			-0-
						4	4	73	9							

FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

08	764960 X	324399	-0-	-440561	-0-	3973	1	263193	3	N	51898	51898	0			-0-
						145	4	57088	9							
09	261720 X	240195	-0-	-21525	-0-	2615	1	198532	3	N	35446	35446	0			-0-
						57	4	38991	9							
10	270444 X	215716	-0-	-54728	-0-	2245	1	180074	3	N	30357	30357	0			-0-
						4	4	33393	9							
11	261720 X	177136	-0-	-84584	-0-	1825	1	149864	3	N	23132	23132	0			-0-
						2	4	25445	9							
*12	270444 X	148684	-0-	-121760	-0-	1473	1	127474	3	N	17942	17942	0			-0-
						1	4	19736	9							
01	270444 X	115516	-0-	-154928	-0-	1240	1	97857	3	N	14925	14925	0			-0-
						1	4	16418	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 23672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	868	-0-	868	868	14	1	852	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
09	SHUT IN	533177	-0-	533177	534045	7607	1	523950	3	N	1471	1471	0			-0-
						2	4	1618	9							
10	1059941 X	525896	-0-	-534045	-0-	7513	1	517130	3	N	1138	1138	0			-0-
						1	4	1252	9							
11	611425 X	611425	-0-	-0-	-0-	8432	1	602014	3	N	887	887	0			-0-
						3	4	976	9							
*12	662659 X	662659	-0-	-0-	-0-	8503	1	653419	3	N	666	666	0			-0-
						4	4	733	9							
01	610106 X	610106	-0-	-0-	-0-	7577	1	602093	3	N	388	388	0			-0-
						9	4	427	9							

FORREST WHEELER WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	287065	-0-	287065	669506	3529	1	235694	3	N	43375	43375	0			-0-
						129	4	47713	9							
09	881010 X	211504	-0-	-669506	-0-	2315	1	176173	3	N	29969	29969	0			-0-
						50	4	32966	9							
10	211451 X	184272	-0-	-27179	-0-	1939	1	154211	3	N	25563	25563	0			-0-
						3	4	28119	9							
11	204630 X	148708	-0-	-55922	-0-	1546	1	125960	3	N	19273	19273	0			-0-
						2	4	21200	9							
*12	211451 X	126083	-0-	-85368	-0-	1255	1	108099	3	N	15207	15207	0			-0-
						1	4	16728	9							
01	211451 X	95344	-0-	-116107	-0-	1030	1	81232	3	N	11892	11892	0			-0-
						1	4	13081	9							

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 20018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	11538	-0-	11538	11538	183	1	11182	3	N	157	157	0			-0-
						173	9									
09	437062 X	425524	-0-	-11538	-0-	6103	1	415832	3	N	3262	3262	0			-0-
						1	4	3588	9							
10	448196 X	448196	-0-	-0-	-0-	6354	1	439399	3	N	2220	2220	0			-0-
						1	4	2442	9							
11	513191 X	513191	-0-	-0-	-0-	7083	1	504606	3	N	1363	1363	0			-0-
						3	4	1499	9							
*12	492743 X	492743	-0-	-0-	-0-	6321	1	485769	3	N	591	591	0			-0-
						3	4	650	9							
01	426856 X	426856	-0-	-0-	-0-	5298	1	420949	3	N	548	548	0			-0-
						6	4	603	9							

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	629	-0-	629	629	10	1	616	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
09	609069 X	608440	-0-	-629	-0-	8629	1	598507	3	N	1184	1184	0			-0-
						2	4	1302	9							
10	488214 X	488214	-0-	-0-	-0-	6974	1	480062	3	N	1070	1070	0			-0-
						1	4	1177	9							
11	642704 X	642704	-0-	-0-	-0-	8867	1	632856	3	N	889	889	0			-0-
						3	4	978	9							
*12	713738 X	713738	-0-	-0-	-0-	9159	1	703879	3	N	632	632	0			-0-
						5	4	695	9							
01	674202 X	674202	-0-	-0-	-0-	8374	1	665432	3	N	351	351	0			-0-
						10	4	386	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	413280	-0-	413280	413280	5775	1	405998	3	N	1368	1368	0			-0-
						2	4	1505	9							
10	1048707 X	635427	-0-	-413280	-0-	9018	1	623861	3	N	2315	2315	0			-0-
						1	4	2547	9							
11	708750 X	613816	-0-	-94934	-0-	8497	1	603495	3	N	1655	1655	0			-0-
						3	4	1821	9							
*12	732375 X	612412	-0-	-119963	-0-	7853	1	603254	3	N	1183	1183	0			-0-
						4	4	1301	9							
01	732375 X	658860	-0-	-73515	-0-	8220	1	649785	3	N	768	768	0			-0-
						10	4	845	9							

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	286359	-0-	286359	286359	4010	1	280415	3	N	1757	1757	0			-0-
						1	4	1933	9							
10	DELQ PR	591721	-0-	591721	878080	8361	1	580004	3	N	3050	3050	0			-0-
						1	4	3355	9							
11	1425588 X	547508	-0-	-878080	-0-	7576	1	537565	3	N	2149	2149	0			-0-
						3	4	2364	9							
*12	526648 X	526648	-0-	-0-	-0-	6731	1	518271	3	N	1494	1494	0			-0-
						3	4	1643	9							
*01	469950 X	469950	-0-	-0-	-0-	5865	1	463272	3	N	733	733	0			-0-
						7	4	806	9							

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418954 X	418954	-0-	-0-	-0-	5844	1	411123	3	N	1805	1805	0			-0-
						1	4	1986	9							
10	DELQ PR	668374	-0-	668374	668374	9505	1	657042	3	N	1660	1660	0			-0-
						1	4	1826	9							
11	1276802 X	608428	-0-	-668374	-0-	8439	1	598728	3	N	1144	1144	0			-0-
						3	4	1258	9							
*12	757330 X	603863	-0-	-153467	-0-	7747	1	595098	3	N	922	922	0			-0-
						4	4	1014	9							
01	757330 X	642666	-0-	-114664	-0-	8020	1	634121	3	N	468	468	0			-0-
						10	4	515	9							

GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	122099	-0-	122099	122099	1692	1	118861	3	N	1405	1405	0			-0-
						1546	9									
10	0	576158	-0-	576158	698257	8046	1	561569	3	N	5947	5947	0			-0-
						1	4	6542	9							
*11	DELQ PR	427889	-0-	427889	1126146	5875	1	418501	3	N	3192	3192	0			-0-
						2	4	3511	9							
*12	1541770 X	415624	-0-	-1126146	-0-	5286	1	407773	3	N	2329	2329	0			-0-
						3	4	2562	9							
01	342364 X	327226	-0-	-15138	-0-	4071	1	321581	3	N	1426	1426	0			-0-
						5	4	1569	9							

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	130220	-0-	130220	-0-	1831	1	127748	3	N	583	583	0			-0-
						641	9									
10	0	677865	-0-	677865	-0-	9612	1	665174	3	N	2798	2798	0			-0-
						1	4	3078	9							
11	0	582705	-0-	582705	-0-	8023	1	572438	3	N	2037	2037	0			-0-
						3	4	2241	9							
*12	683830 X	683830	-0-	-0-	-0-	8738	1	673105	3	N	1803	1803	0			-0-
						4	4	1983	9							
01	638527 X	638527	-0-	-0-	-0-	7964	1	629324	3	N	1118	1118	0			-0-
						9	4	1230	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		140831	-0-	140831	140831	1985	1	138377	3	N	426	426	0			-0-
							469	9									
*10	0		692214	-0-	692214	833045	9824	1	680001	3	N	2171	2171	0			-0-
							1	4	2388	9							
*11	1395269	X	562224	-0-	-833045	-0-	7765	1	552771	3	N	1532	1532	0			-0-
							3	4	1685	9							
*12	637821	X	637821	-0-	-0-	-0-	8170	1	628271	3	N	1251	1251	0			-0-
							4	4	1376	9							
01	666875	X	666875	-0-	-0-	-0-	8302	1	657309	3	N	1140	1140	0			-0-
							10	4	1254	9							

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		139935	-0-	139935	139935	1969	1	137486	3	N	436	436	0			-0-
							480	9									
10	0		671556	-0-	671556	811491	9522	1	659609	3	N	2204	2204	0			-0-
							1	4	2424	9							
*11	1379941	X	568450	-0-	-811491	-0-	7871	1	558837	3	N	1581	1581	0			-0-
							3	4	1739	9							
*12	598028	X	598028	-0-	-0-	-0-	7654	1	588874	3	N	1360	1360	0			-0-
							4	4	1496	9							
01	679567	X	679567	-0-	-0-	-0-	8451	1	669390	3	N	1560	1560	0			-0-
							10	4	1716	9							

DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	573841	X	NO RPT	-0-	-573841	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	432852	X	NO RPT	-0-	-432852	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		291458	-0-	291458	-0-	4047	1	284696	3	N	2467	2467	0			-0-
							1	4	2714	9							
10	146822	X	541441	-0-	394619	-0-	7594	1	530097	3	N	3408	3408	0			-0-
							1	4	3749	9							
11	338820	X	501609	-0-	162789	-0-	6923	1	491808	3	N	2614	2614	0			-0-
							3	4	2875	9							
*12	485087	X	485087	-0-	-0-	-0-	6186	1	477160	3	N	1580	1580	0			-0-
							3	4	1738	9							
*01	372815	X	372815	-0-	-0-	-0-	4644	1	366751	3	N	1286	1286	0			-0-
							5	4	1415	9							

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	12	1	692	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	-0-					-0-
10	868	N	412	-0-	-456	-0-	6	1	406	3	N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	N	-0-					-0-
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	N	-0-					-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

08	1767 N	486	-0-	-1281	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	34	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	961 N	640	-0-	-321	-0-	10	1	630	3	N	-0-					-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	34	1	1904	3	N	-0-					-0-
12	2139 N	1432	-0-	-707	-0-	30	1	1402	3	N	-0-					-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	19	1	983	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	45	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	N	-0-					-0-
10	2356 N	1832	-0-	-524	-0-	29	1	1803	3	N	-0-					-0-
11	2280 N	1941	-0-	-339	-0-	34	1	1907	3	N	-0-					-0-
12	2139 N	1467	-0-	-672	-0-	30	1	1437	3	N	-0-					-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	43	1	2214	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

08	5580 X	4138	-0-	-1442	-0-	72	1	4066	3	N	-0-					-0-
09	4530 X	4380	-0-	-150	-0-	64	1	4316	3	N	-0-					-0-
10	4867 X	4353	-0-	-514	-0-	68	1	4285	3	N	-0-					-0-
11	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	77	1	4284	3	N	-0-					-0-
12	4867 X	1316	-0-	-3551	-0-	27	1	1289	3	N	-0-					-0-
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	86	1	4488	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

08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	650	-0-	-400	-0-	38	1	612	3	N	-0-					-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	N	-0-					-0-
11	810 N	644	-0-	-166	-0-	42	1	602	3	N	-0-					-0-
12	682 N	97	-0-	-585	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
01	651 N	151	-0-	-500	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	98	1	1469	3	N	-0-					-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	81	1	1494	3	N	-0-					-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	505	-0-	-1025	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
12	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3973	-0-	873	873	194	1	3779	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	31	1	2059	3	N	-0-					-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	33	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	42	1	2337	3	N	-0-					-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	59	1	2784	3	N	-0-					-0-
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	46	1	2411	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2982	-0-	-211	-0-	51	1	2931	3	N	-0-					-0-
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	57	1	3862	3	N	-0-					-0-
10	5425 X	3381	-0-	-2044	-0-	53	1	3328	3	N	-0-					-0-
11	5250 X	1960	-0-	-3290	-0-	35	1	1925	3	N	-0-					-0-
12	5425 X	3447	-0-	-1978	-0-	71	1	3376	3	N	-0-					-0-
01	4061 X	2640	-0-	-1421	-0-	49	1	2591	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

08	5084 X	4793	-0-	-291	-0-	83	1	4710	3	N	-0-					-0-
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	60	1	4063	3	N	-0-					-0-
10	5270 X	1790	-0-	-3480	-0-	28	1	1762	3	N	-0-					-0-
11	5100 X	3084	-0-	-2016	-0-	55	1	3029	3	N	-0-					-0-
12	5270 X	4669	-0-	-601	-0-	97	1	4572	3	N	-0-					-0-
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	109	1	5684	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

08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	301	1	4030	3	N	-0-					-0-
09	3450 X	2093	-0-	-1357	-0-	188	1	1905	3	N	-0-					-0-
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	341	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	248	1	3816	3	N	-0-					-0-
12	4340 X	3543	-0-	-797	-0-	214	1	3329	3	N	-0-					-0-
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	247	1	4071	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	52	1	2978	3	N	-0-					-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	38	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	2229	-0-	-406	-0-	35	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	2940 X	2115	-0-	-825	-0-	38	1	2077	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	997	-0-	-2041	-0-	21	1	976	3	N	-0-					-0-
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	59	1	3047	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

08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	215	1	2875	3	N	-0-					-0-
09	1560 X	888	-0-	-672	-0-	80	1	808	3	N	-0-					-0-
10	1054 X	270	-0-	-784	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
11	3000 X	497	-0-	-2503	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
12	3100 X	987	-0-	-2113	-0-	60	1	927	3	N	-0-					-0-
01	3100 X	2520	-0-	-580	-0-	144	1	2376	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
*12	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	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

08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	352	1	3350	3	N	-0-					-0-
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	220	1	1910	3	N	-0-					-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	260	1	2501	3	N	-0-					-0-
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	N	-0-					-0-
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	986	3	N	-0-					-0-
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	54	1	325	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

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
08	115 X	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

08	7409 X	6257	-0-	-1152	-0-	435	1	5822	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	2700	-0-	-4470	-0-	243	1	2457	3	N	-0-					-0-
10	1333 X	1009	-0-	-324	-0-	72	1	937	3	N	-0-					-0-
11	6060 X	2234	-0-	-3826	-0-	136	1	2098	3	N	-0-					-0-
12	6262 X	40	-0-	-6222	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	6262 X	3494	-0-	-2768	-0-	200	1	3294	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

08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	3	N	-0-					-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	168	1	1693	3	N	-0-					-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	141	1	1836	3	N	-0-					-0-
11	2160 N	1841	-0-	-319	-0-	112	1	1729	3	N	-0-					-0-
12	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	112	1	1749	3	N	-0-					-0-
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	123	1	2035	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	104	1	2376	3	N	-0-					-0-
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	3	N	-0-					-0-
10	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	91	1	2083	3	N	-0-					-0-
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	3	N	-0-					-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	103	1	1937	3	N	-0-					-0-
11	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	66	1	1141	3	N	-0-					-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	3	N	-0-					-0-
01	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	56	1	1151	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

08	3317 X	2367	-0-	-950	-0-	225	1	2142	3	N	-0-					-0-
09	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	236	1	2049	3	N	-0-					-0-
10	1922 X	773	-0-	-1149	-0-	73	1	700	3	N	-0-					-0-
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	378	1	3398	3	N	-0-					-0-
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	294	1	2415	3	N	-0-					-0-
01	2356 X	2309	-0-	-47	-0-	330	1	1979	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

08	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	N	-0-					-0-
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1586	3	N	-0-					-0-
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	177	1	2057	3	N	-0-					-0-
11	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	566	1	6700	3	N	-0-					-0-
12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	603	1	5913	3	N	-0-					-0-
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	278	1	2979	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	194	1	1843	3	N	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	181	1	1566	3	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	313	1	3011	3	N	-0-					-0-
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	257	1	2308	3	N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	283	1	2325	3	N	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	344	1	2060	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	N	-0-					-0-
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
11	960	N	433	-0-	-527	-0-	26	1	407	3	N	-0-					-0-
12	651	N	468	-0-	-183	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	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

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	840	N	677	-0-	-163	-0-	39	1	638	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	-0-					-0-
12	713	N	436	-0-	-277	-0-	35	1	401	3	N	-0-					-0-
01	651	N	17	-0-	-634	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

08	4092	X	3010	-0-	-1082	-0-	209	1	2801	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	247	1	2492	3	N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	214	1	2794	3	N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	185	1	2846	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2069	-0-	-938	-0-	125	1	1944	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	164	1	2709	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	1372	1	15496	3	N	-0-					-0-
09	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	1228	1	13794	3	N	-0-					-0-
10	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	1339	1	15546	3	N	-0-					-0-
11	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	934	1	11050	3	N	-0-					-0-
12	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1019	1	9990	3	N	-0-					-0-
01	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	1355	1	14541	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	37	1	2464	3	N	-0-					-0-
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1954	3	N	-0-					-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	40	1	2221	3	N	-0-					-0-
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	45	1	2321	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	60	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	48	1	4338	3	N	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	44	1	3663	3	N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	68	1	4589	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	59	1	3671	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	51	1	3850	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
08	0	A	8209	-0-	8209	5042996	385	1	7824	3	N	-0-			-0-
09	0	A	5646	-0-	5646	5048642	240	1	5406	3	N	-0-			-0-
10	0	A	5230	-0-	5230	5053872	261	1	4969	3	N	-0-			-0-
11	0	A	5362	-0-	5362	5059234	288	1	5074	3	N	-0-			-0-
*12	0	A	2325	-0-	2325	5061559	152	1	2173	3	N	-0-			-0-
01	0	A	1963	-0-	1963	5063522	129	1	1834	3	N	-0-			22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

08	11842	X	9513	-0-	-2329	-0-	117	1	9396	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	9264	-0-	-2196	-0-	102	1	9162	3	N	-0-			-0-
10	11842	X	5722	-0-	-6120	-0-	68	1	5654	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	5548	-0-	-3662	-0-	81	1	5467	3	N	-0-			-0-
12	9579	X	5488	-0-	-4091	-0-	87	1	5401	3	N	-0-			-0-
01	9579	X	8371	-0-	-1208	-0-	109	1	8262	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	394	1	9009	3	N	-0-			-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	292	1	6879	3	N	-0-			-0-
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	359	1	8134	3	N	-0-			-0-
11	9090	X	7124	-0-	-1966	-0-	297	1	6827	3	N	-0-			-0-
12	9393	X	6852	-0-	-2541	-0-	313	1	6539	3	N	-0-			-0-
01	9393	X	4419	-0-	-4974	-0-	187	1	4232	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

08	4154	X	3598	-0-	-556	-0-	151	1	3447	3	N	-0-			-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	177	1	4168	3	N	-0-			-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	170	1	3850	3	N	-0-			-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	176	1	4046	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	204	1	4277	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	174	1	3942	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

08	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	381	1	21566	3	N	-0-			-0-
09	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	281	1	18914	3	N	-0-			-0-
10	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	347	1	21782	3	N	-0-			-0-
11	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1328	1	29443	3	N	-0-			-0-
12	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	1040	1	19617	3	N	-0-			-0-
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	144	1	7536	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

08	14787	X	14574	-0-	-213	-0-	683	1	13891	3	N	-0-			-0-
09	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	548	1	12332	3	N	-0-			-0-
10	15934	X	13356	-0-	-2578	-0-	666	1	12690	3	N	-0-			-0-
11	15420	X	12716	-0-	-2704	-0-	683	1	12033	3	N	-0-			-0-
12	15934	X	12717	-0-	-3217	-0-	701	1	12016	3	N	-0-			-0-
01	14570	X	12158	-0-	-2412	-0-	732	1	11426	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

08	8184	X	7784	-0-	-400	-0-	365	1	7419	3	N	-0-			-0-
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	266	1	5982	3	N	-0-			-0-
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	374	1	7134	3	N	-0-			-0-
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	518	1	9126	3	N	-0-			-0-
*12	7781	X	6777	-0-	-1004	-0-	374	1	6403	3	N	-0-			-0-
01	7781	X	6862	-0-	-919	-0-	413	1	6449	3	N	-0-			43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	223	1	12620	3	N	-0-					-0-
09	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	220	1	14794	3	N	-0-					-0-
10	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	220	1	13799	3	N	-0-					-0-
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	845	1	18733	3	N	-0-					-0-
12	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	870	1	16412	3	N	-0-					-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	81	1	4254	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

08	14477 X	10437	-0-	-4040	-0-	1201	1	777	2	N	355	376	1	7	8	94
						8068	3	391	9							
09	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	639	1	4878	2	N	369	190	1	1	8	272
						5370	3	406	9							
10	10478 X	6032	-0-	-4446	-0-	374	1	1469	2	N	197	380	1			89
						3972	3	217	9							
11	10110 X	7414	-0-	-2696	-0-	443	1	2635	2	N	413	190	1	3	8	309
						3882	3	454	9							
12	11656 X	9194	-0-	-2462	-0-	537	1	4047	2	N	452	573	1			188
						4113	3	497	9							
01	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					188

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

08	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	878	1	651	2	N	1	1	8			-0-
						12284	3	1	9							
09	8130 X	4454	-0-	-3676	-0-	362	1	174	2	N	2	2	8			-0-
						3916	3	2	9							
10	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	627	1	7777	2	N	4	4	8			-0-
						12990	3	4	9							
11	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14208	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	13826 X	11737	-0-	-2089	-0-	2867	1	568	2	N	-0-					-0-
						8302	3									
01	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

08	50120 X	50120	-0-	-0-	-0-	618	1	49502	3	N	-0-					-0-
09	35509 X	35509	-0-	-0-	-0-	391	1	35118	3	N	-0-					-0-
10	32516 X	32516	-0-	-0-	-0-	386	1	32130	3	N	-0-					-0-
11	43440 X	341	-0-	-43099	-0-	5	1	336	3	N	-0-					-0-
12	44888 X	28247	-0-	-16641	-0-	447	1	27800	3	N	-0-					-0-
01	44888 X	31829	-0-	-13059	-0-	414	1	31415	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

08	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	1012	1	23135	3	N	-0-					-0-
09	23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	949	1	22375	3	N	-0-					-0-
10	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	3	N	-0-					-0-
11	23370 X	19146	-0-	-4224	-0-	799	1	18347	3	N	-0-					-0-
12	24149 X	14774	-0-	-9375	-0-	674	1	14100	3	N	-0-					-0-
01	24149 X	14662	-0-	-9487	-0-	619	1	14043	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

08	49392 X	49392	-0-	-0-	-0-	857	1	48535	3	N	-0-					-0-
09	38550 X	37611	-0-	-939	-0-	551	1	37060	3	N	-0-					-0-
10	51150 X	33530	-0-	-17620	-0-	526	1	33004	3	N	-0-					-0-
11	49500 X	42943	-0-	-6557	-0-	762	1	42181	3	N	-0-					-0-
12	51150 X	31666	-0-	-19484	-0-	655	1	31011	3	N	-0-					-0-
01	49383 X	41165	-0-	-8218	-0-	773	1	40392	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

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
08	47306	X	40792	-0-	-6514	-0-	8323	1	1432	2	N	511	379	1	8	8	224
							30475	3	562	9							
09	43710	X	35564	-0-	-8146	-0-	9383	1	1036	2	N	480	563	1	7	8	134
							24617	3	528	9							
10	38068	X	1348	-0-	-36720	-0-	21	1	51	2	N	24	2	8			156
							1250	3	26	9							
11	39480	X	-0-	-0-	-39480	-0-					N	-0-					156
12	40796	X	7912	-0-	-32884	-0-	4	1	496	2	N	148	195	1	8	8	101
							7249	3	163	9							
01	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					N	NO RPT					101

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
08	18910	X	8800	-0-	-10110	-0-	1035	1	670	2	Y	127	132	1	2	8	44
							6955	3	140	9							
09	18300	X	10025	-0-	-8275	-0-	664	1	5008	2	Y	196	168	1	1	8	71
							4137	3	216	9							
10	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	1840	1	6764	2	Y	322	301	1	12	8	80
							8149	3	354	9							
11	11970	X	10879	-0-	-1091	-0-	1415	1	7775	2	Y	251	267	1	5	8	59
							1413	3	276	9							
12	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	1892	1	14490	3	Y	287	303	1	8	8	35
							316	9									
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	835	1	541	2	Y	81	52	1	1	8	28
							5615	3	89	9							
09	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	1167	1	8914	2	Y	272	200	1	2	8	98
							9814	3	299	9							
10	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	1459	1	5731	2	Y	202	243	1	7	8	50
							15494	3	222	9							
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	2159	1	12323	2	Y	303	277	1	5	8	71
							10062	3	333	9							
12	20863	X	20529	-0-	-334	-0-	1968	1	3232	2	Y	236	272	1	6	8	29
							15069	3	260	9							
01	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					29

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 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
08	30978	X	30978	-0-	-0-	-0-	537	1	30441	3	N	-0-					-0-
09	28326	X	28326	-0-	-0-	-0-	800	1	27526	3	N	-0-					-0-
10	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	1114	1	25260	3	N	-0-					-0-
11	29970	X	23006	-0-	-6964	-0-	960	1	22046	3	N	-0-					-0-
12	30969	X	21638	-0-	-9331	-0-	987	1	20651	3	N	-0-					-0-
01	30969	X	19857	-0-	-11112	-0-	838	1	19019	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68045	X	44898	-0-	-23147	-0-	1881	1	43017	3	N	-0-					-0-
09	65850	X	39937	-0-	-25913	-0-	1625	1	38312	3	N	-0-					-0-
10	68045	X	30941	-0-	-37104	-0-	1307	1	29634	3	N	-0-					-0-
11	58560	X	31786	-0-	-26774	-0-	1326	1	30460	3	N	-0-					-0-
12	48391	X	30959	-0-	-17432	-0-	1412	1	29547	3	N	-0-					-0-
01	44888	X	28389	-0-	-16499	-0-	1199	1	27190	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

08	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	365	1	29230	3	N	-0-					-0-
09	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	364	1	32690	3	N	-0-					-0-
10	31460	X	31460	-0-	-0-	-0-	374	1	31086	3	N	-0-					-0-
11	28650	X	27524	-0-	-1126	-0-	400	1	27124	3	N	-0-					-0-
12	34162	X	21028	-0-	-13134	-0-	333	1	20695	3	N	-0-					-0-
01	34162	X	22389	-0-	-11773	-0-	291	1	22098	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

08	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	349	1	27924	3	N	-0-					-0-
09	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	290	1	26044	3	N	-0-					-0-
10	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	281	1	23373	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	21328	-0-	-6032	-0-	310	1	21018	3	N	-0-					-0-
12	28272	X	18080	-0-	-10192	-0-	286	1	17794	3	N	-0-					-0-
01	28272	X	17681	-0-	-10591	-0-	230	1	17451	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

08	37066	X	37066	-0-	-0-	-0-	1553	1	35513	3	N	-0-					-0-
09	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1321	1	31152	3	N	-0-					-0-
10	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	1237	1	28054	3	N	-0-					-0-
11	35880	X	26949	-0-	-8931	-0-	1124	1	25825	3	N	-0-					-0-
12	37076	X	19132	-0-	-17944	-0-	873	1	18259	3	N	-0-					-0-
01	37076	X	26096	-0-	-10980	-0-	1102	1	24994	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

08	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	570	1	29065	3	N	-0-					-0-
09	30390	X	27573	-0-	-2817	-0-	451	1	27122	3	N	-0-					-0-
10	31124	X	26597	-0-	-4527	-0-	464	1	26133	3	N	-0-					-0-
11	28680	X	25257	-0-	-3423	-0-	495	1	24762	3	N	-0-					-0-
12	29636	X	19163	-0-	-10473	-0-	400	1	18763	3	N	-0-					-0-
01	29636	X	19525	-0-	-10111	-0-	368	1	19157	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	1411	1	28681	3	N	-0-					-0-
09	24660	X	22293	-0-	-2367	-0-	949	1	21344	3	N	-0-					-0-
10	32395	X	19469	-0-	-12926	-0-	971	1	18498	3	N	-0-					-0-
11	31350	X	19175	-0-	-12175	-0-	1031	1	18144	3	N	-0-					-0-
12	32395	X	21423	-0-	-10972	-0-	1181	1	20242	3	N	-0-					-0-
01	30101	X	18380	-0-	-11721	-0-	1106	1	17274	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

08	74679	X	57964	-0-	-16715	-0-	1005	1	56959	3	N	-0-					-0-
09	75690	X	48108	-0-	-27582	-0-	705	1	47403	3	N	-0-					-0-
10	78213	X	44823	-0-	-33390	-0-	704	1	44119	3	N	-0-					-0-
11	75690	X	40734	-0-	-34956	-0-	723	1	40011	3	N	-0-					-0-
12	63519	X	41605	-0-	-21914	-0-	864	1	40741	3	N	-0-					-0-
01	57970	X	36421	-0-	-21549	-0-	686	1	35735	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
08	32114 X	32114	-0-	-0-	-0-	1506	1	30608	3	N	-0-					-0-
09	26981 X	26981	-0-	-0-	-0-	1148	1	25833	3	N	-0-					-0-
10	33077 X	25877	-0-	-7200	-0-	1290	1	24587	3	N	-0-					-0-
11	32010 X	26753	-0-	-5257	-0-	1438	1	25315	3	N	-0-					-0-
12	33077 X	24873	-0-	-8204	-0-	1372	1	23501	3	N	-0-					-0-
01	32116 X	24367	-0-	-7749	-0-	1466	1	22901	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

08	58311 X	55122	-0-	-3189	-0-	956	1	54166	3	N	-0-					-0-
09	53340 X	48236	-0-	-5104	-0-	707	1	47529	3	N	-0-					-0-
10	55025 X	48265	-0-	-6760	-0-	758	1	47507	3	N	-0-					-0-
11	53340 X	42462	-0-	-10878	-0-	754	1	41708	3	N	-0-					-0-
12	55118 X	47499	-0-	-7619	-0-	1890	1	45609	3	N	-0-					-0-
01	55118 X	2854	-0-	-52264	-0-	153	1	2701	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

08	47034 X	47034	-0-	-0-	-0-	816	1	46218	3	N	-0-					-0-
09	43887 X	43887	-0-	-0-	-0-	643	1	43244	3	N	-0-					-0-
10	51925 X	42900	-0-	-9025	-0-	674	1	42226	3	N	-0-					-0-
11	50250 X	40765	-0-	-9485	-0-	723	1	40042	3	N	-0-					-0-
12	51925 X	43675	-0-	-8250	-0-	1738	1	41937	3	N	-0-					-0-
01	47027 X	1842	-0-	-45185	-0-	99	1	1743	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

08	41850 X	38676	-0-	-3174	-0-	478	1	38198	3	N	-0-					-0-
09	40500 X	34918	-0-	-5582	-0-	384	1	34534	3	N	-0-					-0-
10	41850 X	32261	-0-	-9589	-0-	383	1	31878	3	N	-0-					-0-
11	37440 X	27241	-0-	-10199	-0-	396	1	26845	3	N	-0-					-0-
12	38688 X	30020	-0-	-8668	-0-	459	1	29561	3	N	-0-					-0-
01	38688 X	29051	-0-	-9637	-0-	362	1	28689	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

08	80538 X	63124	-0-	-17414	-0-	1095	1	62029	3	N	-0-					-0-
09	65550 X	49359	-0-	-16191	-0-	723	1	48636	3	N	-0-					-0-
10	67735 X	64809	-0-	-2926	-0-	1017	1	63792	3	N	-0-					-0-
11	65550 X	55574	-0-	-9976	-0-	986	1	54588	3	N	-0-					-0-
12	63116 X	49184	-0-	-13932	-0-	1021	1	48163	3	N	-0-					-0-
01	64821 X	48851	-0-	-15970	-0-	921	1	47930	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

08	28613 X	20590	-0-	-8023	-0-	357	1	20233	3	N	-0-					-0-
09	25890 X	22294	-0-	-3596	-0-	417	1	21877	3	N	-0-					-0-
10	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
11	79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	1399	1	78062	3	N	-0-					-0-
12	83546 X	83546	-0-	-0-	-0-	1733	1	81813	3	N	-0-					-0-
01	61796 X	61796	-0-	-0-	-0-	872	1	60924	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

08	35371 X	27993	-0-	-7378	-0-	486	1	27507	3	N	-0-					-0-
09	33330 X	32455	-0-	-875	-0-	607	1	31848	3	N	-0-					-0-
10	33604 X	13927	-0-	-19677	-0-	4125	1	9802	3	N	-0-					-0-
11	36852 X	36852	-0-	-0-	-0-	649	1	36203	3	N	-0-					-0-
12	33542 X	30615	-0-	-2927	-0-	635	1	29980	3	N	-0-					-0-
01	33542 X	25239	-0-	-8303	-0-	343	1	24896	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
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
08	50065 X	38891	-0-	-11174	-0-	480	1	38411	3	N	-0-					-0-
09	45420 X	35980	-0-	-9440	-0-	396	1	35584	3	N	-0-					-0-
10	46934 X	36314	-0-	-10620	-0-	431	1	35883	3	N	-0-					-0-
11	37650 X	29101	-0-	-8549	-0-	423	1	28678	3	N	-0-					-0-
12	38905 X	31774	-0-	-7131	-0-	486	1	31288	3	N	-0-					-0-
01	38905 X	35779	-0-	-3126	-0-	446	1	35333	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

08	40362 X	28527	-0-	-11835	-0-	30	1	1237	2	Y	90	100	1	1	8	5
						27020	3	141	4							
09	24960 X	15541	-0-	-9419	-0-	17	1	360	2	Y	88	88	1	1	8	4
						14972	3	95	4							
10	25792 X	712	-0-	-25080	-0-	1	1	31	2	Y	6	9	1			1
						665	3	8	4							
11	27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-					Y	4	5	1			-0-
12	28520 X	186	-0-	-28334	-0-	2	1	17	2	Y	5	4	1			1
						158	3	3	4							
01	28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					1

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

08	36611 X	28254	-0-	-8357	-0-	28	1	1154	2	Y	1576	1568	1	16	8	92
						25206	3	132	4							
09	35430 X	26003	-0-	-9427	-0-	28	1	580	2	Y	1003	1036	1	11	8	48
						24139	3	153	4							
10	33325 X	1081	-0-	-32244	-0-	1	1	46	2	Y	32	76	1	1	8	3
						986	3	13	4							
11	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	28241 X	4148	-0-	-24093	-0-	41	1	379	2	Y	213	151	1	1	8	61
						3425	3	69	4							
01	28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT					61

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

08	40114 X	35023	-0-	-5091	-0-	432	1	34591	3	N	-0-					-0-
09	34110 X	31938	-0-	-2172	-0-	351	1	31587	3	N	-0-					-0-
10	34565 X	29815	-0-	-4750	-0-	354	1	29461	3	N	-0-					-0-
11	33900 X	23604	-0-	-10296	-0-	343	1	23261	3	N	-0-					-0-
12	35030 X	26424	-0-	-8606	-0-	404	1	26020	3	N	-0-					-0-
01	35030 X	28172	-0-	-6858	-0-	351	1	27821	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

08	27125 X	20066	-0-	-7059	-0-	348	1	19718	3	N	-0-					-0-
09	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	335	1	22496	3	N	-0-					-0-
10	24335 X	21279	-0-	-3056	-0-	334	1	20945	3	N	-0-					-0-
11	23550 X	20530	-0-	-3020	-0-	365	1	20165	3	N	-0-					-0-
12	24335 X	21184	-0-	-3151	-0-	440	1	20744	3	N	-0-					-0-
01	23591 X	12517	-0-	-11074	-0-	236	1	12281	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

08	26505 X	23191	-0-	-3314	-0-	403	1	22788	3	N	-0-					-0-
09	22680 X	20558	-0-	-2122	-0-	301	1	20257	3	N	-0-					-0-
10	24614 X	19781	-0-	-4833	-0-	311	1	19470	3	N	-0-					-0-
11	23820 X	17398	-0-	-6422	-0-	309	1	17089	3	N	-0-					-0-
12	24614 X	18927	-0-	-5687	-0-	393	1	18534	3	N	-0-					-0-
01	23188 X	16011	-0-	-7177	-0-	301	1	15710	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

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
08	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	846	1	47937	3	N	-0-					-0-
09	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	583	1	39225	3	N	-0-					-0-
10	36253 X	36253	-0-	-0-	-0-	569	1	35684	3	N	-0-					-0-
11	47220 X	32898	-0-	-14322	-0-	584	1	32314	3	N	-0-					-0-
12	48794 X	26014	-0-	-22780	-0-	540	1	25474	3	N	-0-					-0-
01	48794 X	30399	-0-	-18395	-0-	573	1	29826	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

08	44361 X	36497	-0-	-7864	-0-	633	1	35864	3	N	-0-					-0-
09	39960 X	34785	-0-	-5175	-0-	510	1	34275	3	N	-0-					-0-
10	38874 X	33772	-0-	-5102	-0-	530	1	33242	3	N	-0-					-0-
11	37620 X	31430	-0-	-6190	-0-	558	1	30872	3	N	-0-					-0-
12	37820 X	20639	-0-	-17181	-0-	428	1	20211	3	N	-0-					-0-
01	36487 X	28457	-0-	-8030	-0-	536	1	27921	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

08	51522 X	38735	-0-	-12787	-0-	672	1	38063	3	N	-0-					-0-
09	43800 X	33543	-0-	-10257	-0-	627	1	32916	3	N	-0-					-0-
10	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-					-0-
11	39690 X	32947	-0-	-6743	-0-	580	1	32367	3	N	-0-					-0-
12	45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	941	1	44447	3	N	-0-					-0-
01	40884 X	40884	-0-	-0-	-0-	574	1	40310	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

08	26288 X	22082	-0-	-4206	-0-	383	1	21699	3	N	-0-					-0-
09	23730 X	21036	-0-	-2694	-0-	393	1	20643	3	N	-0-					-0-
10	22971 X	10224	-0-	-12747	-0-	3028	1	7196	3	N	-0-					-0-
11	22230 X	18544	-0-	-3686	-0-	326	1	18218	3	N	-0-					-0-
12	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	473	1	22340	3	N	-0-					-0-
01	22072 X	21259	-0-	-813	-0-	300	1	20959	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

08	38130 X	34813	-0-	-3317	-0-	430	1	34383	3	N	-0-					-0-
09	35310 X	31626	-0-	-3684	-0-	348	1	31278	3	N	-0-					-0-
10	36301 X	30546	-0-	-5755	-0-	363	1	30183	3	N	-0-					-0-
11	33690 X	20052	-0-	-13638	-0-	291	1	19761	3	N	-0-					-0-
12	34813 X	23304	-0-	-11509	-0-	357	1	22947	3	N	-0-					-0-
01	34813 X	24587	-0-	-10226	-0-	306	1	24281	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

08	37479 X	32510	-0-	-4969	-0-	401	1	32109	3	N	-0-					-0-
09	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	393	1	35350	3	N	-0-					-0-
10	34689 X	30533	-0-	-4156	-0-	363	1	30170	3	N	-0-					-0-
11	33570 X	27243	-0-	-6327	-0-	396	1	26847	3	N	-0-					-0-
12	36921 X	27925	-0-	-8996	-0-	427	1	27498	3	N	-0-					-0-
01	36921 X	27662	-0-	-9259	-0-	345	1	27317	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

08	107322 X	80763	-0-	-26559	-0-	1401	1	79362	3	N	-0-					-0-
09	103860 X	73929	-0-	-29931	-0-	1083	1	72846	3	N	-0-					-0-
10	107322 X	69917	-0-	-37405	-0-	1098	1	68819	3	N	-0-					-0-
11	90570 X	60732	-0-	-29838	-0-	1078	1	59654	3	N	-0-					-0-
12	87792 X	63246	-0-	-24546	-0-	1309	1	61937	3	N	-0-					-0-
01	80755 X	57265	-0-	-23490	-0-	1076	1	56189	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 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
08	124992 X	91857	-0-	-33135	-0-	1593	1	90264	3	N	-0-					-0-
09	120960 X	83829	-0-	-37131	-0-	1228	1	82601	3	N	-0-					-0-
10	124992 X	82589	-0-	-42403	-0-	1297	1	81292	3	N	-0-					-0-
11	104400 X	76178	-0-	-28222	-0-	1352	1	74826	3	N	-0-					-0-
12	98580 X	75517	-0-	-23063	-0-	3005	1	72512	3	N	-0-					-0-
01	91853 X	70167	-0-	-21686	-0-	3759	1	66408	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

08	42532 X	36891	-0-	-5641	-0-	639	1	36252	3	N	-0-					-0-
09	41160 X	34145	-0-	-7015	-0-	500	1	33645	3	N	-0-					-0-
10	52359 X	35696	-0-	-16663	-0-	701	1	34995	3	N	-0-					-0-
11	45017 X	45017	-0-	-0-	-0-	1878	1	43139	3	N	-0-					-0-
12	42082 X	42082	-0-	-0-	-0-	1920	1	40162	3	N	-0-					-0-
01	39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	1660	1	37659	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

08	50034 X	38673	-0-	-11361	-0-	670	1	38003	3	N	-0-					-0-
09	40860 X	32444	-0-	-8416	-0-	475	1	31969	3	N	-0-					-0-
10	54932 X	32128	-0-	-22804	-0-	627	1	31501	3	N	-0-					-0-
11	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	1822	1	41847	3	N	-0-					-0-
12	43338 X	36743	-0-	-6595	-0-	1676	1	35067	3	N	-0-					-0-
01	38688 X	33447	-0-	-5241	-0-	1412	1	32035	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

08	50933 X	50624	-0-	-309	-0-	878	1	49746	3	N	-0-					-0-
09	48660 X	42991	-0-	-5669	-0-	630	1	42361	3	N	-0-					-0-
10	49724 X	41646	-0-	-8078	-0-	654	1	40992	3	N	-0-					-0-
11	48990 X	37220	-0-	-11770	-0-	661	1	36559	3	N	-0-					-0-
12	50623 X	36118	-0-	-14505	-0-	748	1	35370	3	N	-0-					-0-
01	50623 X	46130	-0-	-4493	-0-	1837	1	44293	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

08	61380 X	42709	-0-	-18671	-0-	741	1	41968	3	N	-0-					-0-
09	38969 X	38969	-0-	-0-	-0-	571	1	38398	3	N	-0-					-0-
10	42966 X	38214	-0-	-4752	-0-	600	1	37614	3	N	-0-					-0-
11	41580 X	35601	-0-	-5979	-0-	632	1	34969	3	N	-0-					-0-
12	42966 X	34485	-0-	-8481	-0-	715	1	33770	3	N	-0-					-0-
01	47143 X	47143	-0-	-0-	-0-	1892	1	45251	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

08	79515 X	63425	-0-	-16090	-0-	783	1	62642	3	N	-0-					-0-
09	71070 X	64386	-0-	-6684	-0-	708	1	63678	3	N	-0-					-0-
10	71641 X	62360	-0-	-9281	-0-	741	1	61619	3	N	-0-					-0-
11	62070 X	52785	-0-	-9285	-0-	767	1	52018	3	N	-0-					-0-
12	66526 X	53875	-0-	-12651	-0-	824	1	53051	3	N	-0-					-0-
01	66526 X	57188	-0-	-9338	-0-	713	1	56475	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

08	93961 X	51343	-0-	-42618	-0-	634	1	50709	3	N	-0-					-0-
09	84420 X	58128	-0-	-26292	-0-	639	1	57489	3	N	-0-					-0-
10	85777 X	52197	-0-	-33580	-0-	620	1	51577	3	N	-0-					-0-
11	70650 X	47722	-0-	-22928	-0-	693	1	47029	3	N	-0-					-0-
12	73005 X	47415	-0-	-25590	-0-	725	1	46690	3	N	-0-					-0-
01	60078 X	12527	-0-	-47551	-0-	156	1	12371	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86738 X	62530	-0-	-24208	-0-	1085	1	61445	3	N	-0-			-0-
09	76020 X	57630	-0-	-18390	-0-	845	1	56785	3	N	-0-			-0-
10	75268 X	56897	-0-	-18371	-0-	893	1	56004	3	N	-0-			-0-
11	67410 X	53585	-0-	-13825	-0-	951	1	52634	3	N	-0-			-0-
12	64635 X	52299	-0-	-12336	-0-	1086	1	51213	3	N	-0-			-0-
01	62527 X	48320	-0-	-14207	-0-	911	1	47409	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

08	40703 X	29154	-0-	-11549	-0-	506	1	28648	3	N	-0-			-0-
09	38640 X	30117	-0-	-8523	-0-	441	1	29676	3	N	-0-			-0-
10	39928 X	29365	-0-	-10563	-0-	461	1	28904	3	N	-0-			-0-
11	38640 X	27507	-0-	-11133	-0-	488	1	27019	3	N	-0-			-0-
12	31124 X	26003	-0-	-5121	-0-	540	1	25463	3	N	-0-			-0-
01	31124 X	30484	-0-	-640	-0-	574	1	29910	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

08	107787 X	77729	-0-	-30058	-0-	1349	1	76380	3	N	-0-			-0-
09	75720 X	75306	-0-	-414	-0-	1408	1	73898	3	N	-0-			-0-
10	88753 X	77301	-0-	-11452	-0-	22896	1	54405	3	N	-0-			-0-
11	85890 X	68610	-0-	-17280	-0-	1208	1	67402	3	N	-0-			-0-
12	88753 X	66528	-0-	-22225	-0-	1380	1	65148	3	N	-0-			-0-
01	77810 X	60709	-0-	-17101	-0-	852	1	59857	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

08	108438 X	79268	-0-	-29170	-0-	1376	1	77892	3	N	-0-			-0-
09	86700 X	77539	-0-	-9161	-0-	1449	1	76090	3	N	-0-			-0-
10	87947 X	77842	-0-	-10105	-0-	23056	1	54786	3	N	-0-			-0-
11	85110 X	70596	-0-	-14514	-0-	1243	1	69353	3	N	-0-			-0-
12	87947 X	69116	-0-	-18831	-0-	1434	1	67682	3	N	-0-			-0-
01	80135 X	62527	-0-	-17608	-0-	880	1	61647	3	N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A

08	14B2 EXT	263145	-0-	263145	1233079	4564	1	258581	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	257762	-0-	257762	1490841	3777	1	253985	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	257989	-0-	257989	1748830	4050	1	253939	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1748830					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1748830					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1748830					N	NO RPT			-0-

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

08	188759 X	164874	-0-	-23885	-0-	2859	1	162015	3	N	-0-			-0-
09	182670 X	155596	-0-	-27074	-0-	2280	1	153316	3	N	-0-			-0-
10	188759 X	150883	-0-	-37876	-0-	2369	1	148514	3	N	-0-			-0-
11	168780 X	143032	-0-	-25748	-0-	2538	1	140494	3	N	-0-			-0-
12	171709 X	145466	-0-	-26243	-0-	5789	1	139677	3	N	-0-			-0-
01	164889 X	150232	-0-	-14657	-0-	8048	1	142184	3	N	-0-			-0-

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238173 X	111989	-0-	-126184	-0-	1942	1	110047	3	N	-0-					-0-
09	205980 X	144804	-0-	-61176	-0-	2122	1	142682	3	N	-0-					-0-
10	193595 X	145626	-0-	-47969	-0-	2286	1	143340	3	N	-0-					-0-
11	172980 X	132114	-0-	-40866	-0-	2345	1	129769	3	N	-0-					-0-
12	166129 X	127876	-0-	-38253	-0-	5089	1	122787	3	N	-0-					-0-
01	149637 X	120564	-0-	-29073	-0-	6459	1	114105	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

08	138663 X	101308	-0-	-37355	-0-	1757	1	99551	3	N	-0-					-0-
09	134190 X	92797	-0-	-41393	-0-	1360	1	91437	3	N	-0-					-0-
10	124465 X	92805	-0-	-31660	-0-	1457	1	91348	3	N	-0-					-0-
11	112680 X	82890	-0-	-29790	-0-	1471	1	81419	3	N	-0-					-0-
12	109399 X	51081	-0-	-58318	-0-	2033	1	49048	3	N	-0-					-0-
01	101308 X	79608	-0-	-21700	-0-	4265	1	75343	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303

08	173631 X	75135	-0-	-98496	-0-	1303	1	73832	3	N	-0-					-0-
09	146280 X	109404	-0-	-36876	-0-	1603	1	107801	3	N	-0-					-0-
10	135005 X	104621	-0-	-30384	-0-	1642	1	102979	3	N	-0-					-0-
11	120420 X	94561	-0-	-25859	-0-	1678	1	92883	3	N	-0-					-0-
12	115475 X	66104	-0-	-49371	-0-	2631	1	63473	3	N	-0-					-0-
01	113057 X	85709	-0-	-27348	-0-	4592	1	81117	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

08	245179 X	174057	-0-	-71122	-0-	3019	1	171038	3	N	-0-					-0-
09	197670 X	162108	-0-	-35562	-0-	2376	1	159732	3	N	-0-					-0-
10	182249 X	148864	-0-	-33385	-0-	2337	1	146527	3	N	-0-					-0-
11	176370 X	128554	-0-	-47816	-0-	2281	1	126273	3	N	-0-					-0-
12	174065 X	114047	-0-	-60018	-0-	2367	1	111680	3	N	-0-					-0-
01	174065 X	109279	-0-	-64786	-0-	2059	1	107220	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

08	235383 X	132803	-0-	-102580	-0-	2304	1	130499	3	N	-0-					-0-
09	188970 X	118226	-0-	-70744	-0-	1733	1	116493	3	N	-0-					-0-
10	157170 X	105226	-0-	-51944	-0-	1652	1	103574	3	N	-0-					-0-
11	152100 X	103555	-0-	-48545	-0-	1838	1	101717	3	N	-0-					-0-
12	132804 X	94804	-0-	-38000	-0-	1968	1	92836	3	N	-0-					-0-
01	132804 X	93022	-0-	-39782	-0-	1753	1	91269	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

08	310837 X	130606	-0-	-180231	-0-	2512	1	128094	3	N	-0-					-0-
09	275820 X	179618	-0-	-96202	-0-	2940	1	176678	3	N	-0-					-0-
10	254200 X	180948	-0-	-73252	-0-	3160	1	177788	3	N	-0-					-0-
11	218490 X	141950	-0-	-76540	-0-	2780	1	139170	3	N	-0-					-0-
12	206925 X	52365	-0-	-154560	-0-	1092	1	51273	3	N	-0-					-0-
01	185597 X	148918	-0-	-36679	-0-	2806	1	146112	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

08	330925 X	149025	-0-	-181900	-0-	2867	1	146158	3	N	-0-					-0-
09	298890 X	188901	-0-	-109989	-0-	3092	1	185809	3	N	-0-					-0-
10	290470 X	189791	-0-	-100679	-0-	3314	1	186477	3	N	-0-					-0-
11	251790 X	148606	-0-	-103184	-0-	2911	1	145695	3	N	-0-					-0-
12	237305 X	48474	-0-	-188831	-0-	1011	1	47463	3	N	-0-					-0-
01	195207 X	158293	-0-	-36914	-0-	2982	1	155311	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136059 X	120763	-0-	-15296	-0-	803	1	2855	2	Y	1281	1208	1	31	8	225
						115020	3	676	4							
09	124350 X	111826	-0-	-12524	-0-	765	1	3623	2	Y	1277	1343	1	35	8	124
						105624	3	409	4							
10	131068 X	124637	-0-	-6431	-0-	811	1	5180	2	Y	1340	1240	1	58	8	166
						116740	3	432	4							
11	126840 X	23718	-0-	-103122	-0-	385	1	821	2	Y	267	340	1	40	8	53
						22191	3	27	4							
12	131068 X	-0-	-0-	-131068	-0-					Y	-0-					53
01	120776 X	NO RPT	-0-	-120776	-0-					Y	NO RPT					53

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

08	492745 X	309726	-0-	-183019	-0-	5373	1	304353	3	N	-0-					-0-
09	476850 X	336199	-0-	-140651	-0-	4928	1	331271	3	N	-0-					-0-
10	492745 X	349943	-0-	-142802	-0-	5493	1	344450	3	N	-0-					-0-
11	300731 X	300731	-0-	-0-	-0-	5337	1	295394	3	N	-0-					-0-
12	347417 X	257926	-0-	-89491	-0-	5354	1	252572	3	N	-0-					-0-
01	349928 X	256273	-0-	-93655	-0-	4829	1	251444	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

08	146351 X	116709	-0-	-29642	-0-	778	1	2766	2	Y	1008	943	1	25	8	177
						111401	3	655	4							
09	133110 X	112242	-0-	-20868	-0-	771	1	3648	2	Y	963	1021	1	26	8	93
						106352	3	412	4							
10	123070 X	118990	-0-	-4080	-0-	776	1	4958	2	Y	1010	935	1	43	8	125
						111732	3	413	4							
11	119100 X	19091	-0-	-100009	-0-	310	1	663	2	Y	174	238	1	26	8	35
						17905	3	22	4							
12	123070 X	-0-	-0-	-123070	-0-					Y	-0-					35
01	116715 X	NO RPT	-0-	-116715	-0-					Y	NO RPT					35

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

08	98828 X	78453	-0-	-20375	-0-	5531	2	72910	3	N	11	11	8			-0-
						12	9									
09	89520 X	75982	-0-	-13538	-0-	5930	2	70011	3	N	37	37	8			-0-
						41	9									
10	78027 X	68570	-0-	-9457	-0-	3677	2	64691	3	N	184	184	8			-0-
						202	9									
11	75930 X	65971	-0-	-9959	-0-	8803	2	57023	3	N	132	132	8			-0-
						145	9									
12	78523 X	60042	-0-	-18481	-0-	12071	2	47924	3	N	43	43	8			-0-
						47	9									
01	78523 X	NO RPT	-0-	-78523	-0-					N	NO RPT					-0-

STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

08	93465 X	86929	-0-	-6536	-0-	585	1	2080	2	N	-0-					-0-
						83772	3	492	4							
09	87810 X	84783	-0-	-3027	-0-	588	1	2782	2	N	-0-					-0-
						81099	3	314	4							
10	80244 X	80244	-0-	-0-	-0-	528	1	3375	2	N	-0-					-0-
						76060	3	281	4							
11	85550 X	85550	-0-	-0-	-0-	1405	1	2999	2	N	-0-					-0-
						81046	3	100	4							
12	87606 X	80111	-0-	-7495	-0-	2037	1	5923	2	N	25	25	8			-0-
						72078	3	45	4							
01	87606 X	NO RPT	-0-	-87606	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456227 X	370772	-0-	-85455	-0-	6432	1	364340	3	N	-0-					-0-
09	441510 X	360542	-0-	-80968	-0-	5284	1	355258	3	N	-0-					-0-
10	456227 X	329160	-0-	-127067	-0-	5167	1	323993	3	N	-0-					-0-
11	441510 X	284242	-0-	-157268	-0-	5044	1	279198	3	N	-0-					-0-
12	456227 X	252393	-0-	-203834	-0-	5239	1	247154	3	N	-0-					-0-
01	372558 X	233672	-0-	-138886	-0-	4403	1	229269	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

08	SHUT-IN	208260	-0-	208260	760699	3579	1	204681	3	N	-0-					-0-
09	1017280 X	256581	-0-	-760699	-0-	3761	1	252820	3	N	-0-					-0-
10	302839 X	238654	-0-	-64185	-0-	3746	1	234908	3	N	-0-					-0-
11	293070 X	198642	-0-	-94428	-0-	3526	1	195116	3	N	-0-					-0-
12	302839 X	175664	-0-	-127175	-0-	3645	1	172019	3	N	-0-					-0-
01	265143 X	148753	-0-	-116390	-0-	2803	1	145950	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

08	SHUT-IN	154445	-0-	154445	622674	2654	1	151791	3	N	-0-					-0-
09	823944 X	201270	-0-	-622674	-0-	2951	1	198319	3	N	-0-					-0-
10	255514 X	255514	-0-	-0-	-0-	4011	1	251503	3	N	-0-					-0-
11	227487 X	227487	-0-	-0-	-0-	4038	1	223449	3	N	-0-					-0-
12	204808 X	204808	-0-	-0-	-0-	4250	1	200558	3	N	-0-					-0-
01	176653 X	176653	-0-	-0-	-0-	3329	1	173324	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

08	SHUT-IN	130619	-0-	130619	569425	2245	1	128374	3	N	-0-					-0-
09	823932 X	254507	-0-	-569425	-0-	3731	1	250776	3	N	-0-					-0-
10	270705 X	270705	-0-	-0-	-0-	4250	1	266455	3	N	-0-					-0-
11	236888 X	236888	-0-	-0-	-0-	4205	1	232683	3	N	-0-					-0-
12	244621 X	208442	-0-	-36179	-0-	4326	1	204116	3	N	-0-					-0-
01	244621 X	185243	-0-	-59378	-0-	3491	1	181752	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

08	SHUT-IN	253959	-0-	253959	919647	4364	1	249595	3	N	-0-					-0-
09	1187950 X	268303	-0-	-919647	-0-	3933	1	264370	3	N	-0-					-0-
10	299274 X	276555	-0-	-22719	-0-	4341	1	272214	3	N	-0-					-0-
11	289620 X	229597	-0-	-60023	-0-	4075	1	225522	3	N	-0-					-0-
12	299274 X	203338	-0-	-95936	-0-	4220	1	199118	3	N	-0-					-0-
01	277233 X	173224	-0-	-104009	-0-	3264	1	169960	3	N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

08	63107 X	63107	-0-	-0-	-0-	1927	1	10759	2	Y	910	886	1	8	8	118
						49391	3	29	4							
09	63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	1950	1	11549	2	Y	811	878	1	8	8	43
						48638	3	1	4							
10	79081 X	58260	-0-	-20821	-0-	2090	1	13642	2	Y	799	733	1	11	8	98
						41598	3	51	4							
11	72630 X	54590	-0-	-18040	-0-	1983	1	3038	2	Y	787	807	1	10	8	68
						48691	3	12	4							
12	74741 X	35012	-0-	-39729	-0-	2298	1	2046	2	Y	757	706	1	3	8	116
						29640	3	195	4							
01	65131 X	NO RPT	-0-	-65131	-0-					Y	NO RPT					116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85715	X	63670	-0-	-22045	-0-	1926	1	10753	2	Y	1456	1423	1	13	8	188
							49360	3	29	4							
09	70290	X	61760	-0-	-8530	-0-	1885	1	11164	2	Y	1536	1628	1	15	8	81
							47020	3	1	4							
10	73067	X	54606	-0-	-18461	-0-	1931	1	12604	2	Y	1446	1329	1	21	8	177
							38433	3	47	4							
11	70710	X	50560	-0-	-20150	-0-	1808	1	2769	2	Y	1444	1478	1	18	8	125
							44384	3	11	4							
12	73067	X	35943	-0-	-37124	-0-	2343	1	2086	2	Y	992	961	1	4	8	152
							30224	3	199	4							
01	63829	X	NO RPT	-0-	-63829	-0-					Y	NO RPT					152

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144336	X	79498	-0-	-64838	-0-	2418	1	13501	2	Y	1422	1365	1	12	8	184
							61978	3	37	4							
09	132030	X	76833	-0-	-55197	-0-	2357	1	13961	2	Y	1562	1647	1	16	8	83
							58796	3	1	4							
10	94023	X	82063	-0-	-11960	-0-	2927	1	19110	2	Y	1530	1404	1	22	8	187
							58272	3	71	4							
11	80310	X	67602	-0-	-12708	-0-	2437	1	3732	2	Y	1444	1488	1	18	8	125
							59830	3	15	4							
12	81964	X	31274	-0-	-50690	-0-	2061	1	1835	2	Y	560	597	1	2	8	86
							26587	3	175	4							
01	79484	X	NO RPT	-0-	-79484	-0-					Y	NO RPT					86

HUISACHE E A WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348998	X	281729	-0-	-67269	-0-	4886	1	276843	3	N	-0-					-0-
09	337740	X	243476	-0-	-94264	-0-	3568	1	239908	3	N	-0-					-0-
10	348998	X	226046	-0-	-122952	-0-	3549	1	222497	3	N	-0-					-0-
11	296430	X	186549	-0-	-109881	-0-	3311	1	183238	3	N	-0-					-0-
12	281728	X	164631	-0-	-117097	-0-	6551	1	158080	3	N	-0-					-0-
01	281728	X	117065	-0-	-164663	-0-	6271	1	110794	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E B WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320850	X	213538	-0-	-107312	-0-	3703	1	209835	3	N	-0-					-0-
09	310500	X	208208	-0-	-102292	-0-	3051	1	205157	3	N	-0-					-0-
10	320850	X	227865	-0-	-92985	-0-	3577	1	224288	3	N	-0-					-0-
11	310500	X	218179	-0-	-92321	-0-	3872	1	214307	3	N	-0-					-0-
12	215140	X	86124	-0-	-129016	-0-	3427	1	82697	3	N	-0-					-0-
01	227850	X	145147	-0-	-82703	-0-	7776	1	137371	3	N	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117769	X	83095	-0-	-34674	-0-	5858	2	77225	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	101340	X	84243	-0-	-17097	-0-	6576	2	77627	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
10	94798	X	83995	-0-	-10803	-0-	4507	2	79287	3	N	183	183	8			-0-
							201	9									
11	86700	X	77166	-0-	-9534	-0-	10300	2	66722	3	N	131	131	8			-0-
							144	9									
12	87048	X	69382	-0-	-17666	-0-	13946	2	55370	3	N	60	60	8			-0-
							66	9									
01	87048	X	NO RPT	-0-	-87048	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219883	X	123805	-0-	-96078	-0-	127	1	5226	2	Y	3371	3435	1	35	8	197
							114148	3	596	4							
09	212790	X	101443	-0-	-111347	-0-	109	1	2294	2	Y	2714	2750	1	31	8	130
							95449	3	606	4							
10	118606	X	91278	-0-	-27328	-0-	116	1	3860	2	Y	2713	2485	1	66	8	292
							83257	3	1061	4							
11	119820	X	76509	-0-	-43311	-0-	921	1	5977	2	Y	2339	2401	1	72	8	158
							65968	3	1070	4							
12	123814	X	72800	-0-	-51014	-0-	736	1	6770	2	Y	2696	2066	1	13	8	775
							61097	3	1231	4							
01	123814	X	NO RPT	-0-	-123814	-0-					Y	NO RPT					775

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195207	X	89937	-0-	-105270	-0-	93	1	3847	2	Y	1380	1382	1	14	8	81
							84040	3	439	4							
09	188910	X	76781	-0-	-112129	-0-	84	1	1767	2	Y	865	894	1	10	8	42
							73511	3	467	4							
10	112406	X	76288	-0-	-36118	-0-	99	1	3293	2	Y	881	807	1	21	8	95
							71022	3	905	4							
11	102600	X	27915	-0-	-74685	-0-	340	1	2208	2	Y	548	589	1	17	8	37
							24369	3	395	4							
12	102362	X	107	-0-	-102255	-0-	1	1	5	2	Y	47	70	1			14
							48	3	1	4							
01	89931	X	NO RPT	-0-	-89931	-0-					Y	NO RPT					14

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396552	X	273359	-0-	-123193	-0-	106	1	15657	2	N	43	43	8			-0-
							257549	3	47	9							
09	383760	X	219158	-0-	-164602	-0-	371	1	10629	2	N	70	70	8			-0-
							208081	3	77	9							
10	328755	X	219158	-0-	-109597	-0-	371	1	10629	2	N	70	70	8			-0-
							208081	3	77	9							
11	282630	X	196225	-0-	-86405	-0-	552	1	12441	2	N	57	57	8			-0-
							183169	3	63	9							
12	292051	X	181126	-0-	-110925	-0-	577	1	10798	2	N	33	33	8			-0-
							169715	3	36	9							
01	273358	X	NO RPT	-0-	-273358	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361243	X	242994	-0-	-118249	-0-	94	1	13917	2	N	43	43	8			-0-
							228936	3	47	9							
09	349590	X	227554	-0-	-122036	-0-	116	1	11044	2	N	41	41	8			-0-
							216349	3	45	9							
10	306869	X	218895	-0-	-87974	-0-	370	1	10616	2	N	69	69	8			-0-
							207833	3	76	9							
11	275820	X	195587	-0-	-80233	-0-	550	1	12401	2	N	56	56	8			-0-
							182574	3	62	9							
12	263810	X	187680	-0-	-76130	-0-	598	1	11189	2	N	30	30	8			-0-
							175860	3	33	9							
01	243009	X	NO RPT	-0-	-243009	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	55817	-0-	55817	55817	34	1	6567	2	Y	2016	1786	1	41	8	189
						45057	3	1941	4							
*01	456754 X	NO RPT	-0-	-456754	-0-					Y	NO RPT					189

STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	57527	-0-	57527	57527	34	1	6749	2	Y	2223	1969	1	45	8	209
						46304	3	1995	4							
*01	437658 X	NO RPT	-0-	-437658	-0-					Y	NO RPT					209

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	50252	-0-	50252	50252	30	1	5923	2	Y	1741	1542	1	35	8	164
						40634	3	1750	4							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	50252					Y	NO RPT					164

STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	88213	-0-	88213	88213	53	1	10363	2	Y	3308	2930	1	67	8	311
						71095	3	3063	4							
*01	279434 X	NO RPT	-0-	-279434	-0-					Y	NO RPT					311

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF. N/A

08	SHUT IN	300946	-0-	300946	300946	300946	3		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	420969	-0-	420969	721915	420969	3		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	421605	-0-	421605	1143520	421605	3		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1143520				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1143520				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1143520				N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 07/03/2023 TOTAL DEPTH 12881 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	127	1	884	2	Y	256	267	1	1	8	45
							1	4	282	9							
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1175	2	Y	265	274	1	4	8	32
							4	4	292	9							
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	220	1	1500	2	Y	271	232	1	2	8	69
							3	4	298	9							
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	185	1	1143	2	Y	80	135	1			14
							1	4	88	9							
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	183	1	1129	2	Y	106	110	1			10
							117	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	145	1	862	2	Y	85	77	1			18
							94	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	140	1	945	2	Y	177	209	1	1	8	26
							1	4	195	9							
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	213	210	1	4	8	25
							4	4	234	9							
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	Y	182	115	1	3	8	89
							1	4	200	9							
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	192	1	1169	2	Y	203	265	1			27
							1	4	223	9							
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	154	1	931	2	Y	145	140	1			32
							160	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	166	1	1024	2	Y	219	191	1			60
							241	9									

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

08	360344	X	200317	-0-	-160027	-0-	2528	1	197789	3	N	-0-					-0-
09	187890	X	187890	-0-	-0-	-0-	2375	1	185515	3	N	-0-					-0-
10	251379	X	170892	-0-	-80487	-0-	2161	1	168731	3	N	-0-					-0-
11	243270	X	163176	-0-	-80094	-0-	2054	1	161122	3	N	-0-					-0-
12	251379	X	156303	-0-	-95076	-0-	1973	1	154330	3	N	-0-					-0-
01	209768	X	209768	-0-	-0-	-0-	2708	1	207060	3	N	-0-					-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

08	95170	X	59534	-0-	-35636	-0-	57	1	59477	2	N	-0-					-0-
09	87270	X	53589	-0-	-33681	-0-	248	1	53341	2	N	-0-					-0-
10	81902	X	47825	-0-	-34077	-0-	41	1	47784	2	N	-0-					-0-
11	70890	X	42237	-0-	-28653	-0-	49	1	42188	2	N	-0-					-0-
12	67456	X	41561	-0-	-25895	-0-	58	1	41503	2	N	-0-					-0-
01	59520	X	39611	-0-	-19909	-0-	31	1	39580	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

08	69812	X	31779	-0-	-38033	-0-	24	1	31755	2	N	-0-					-0-
09	63390	X	45628	-0-	-17762	-0-	294	1	45334	2	N	-0-					-0-
10	56265	X	32266	-0-	-23999	-0-	44	1	32222	2	N	-0-					-0-
11	39630	X	30544	-0-	-9086	-0-	33	1	30511	2	N	-0-					-0-
12	47151	X	27772	-0-	-19379	-0-	28	1	27744	2	N	-0-					-0-
01	47151	X	31407	-0-	-15744	-0-	22	1	31385	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

08	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2			N	-0-			-0-
09	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	242	1	20410	2	N	-0-			-0-
10	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	276	1	21556	2	N	-0-			-0-
11	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	277	1	21312	2	N	-0-			-0-
12	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	309	1	24253	2	N	-0-			-0-
01	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	297	1	25397	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

08	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-			-0-
09	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	202	1	17047	2	N	-0-			-0-
10	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	200	1	15628	2	N	-0-			-0-
11	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	283	1	21752	2	N	-0-			-0-
12	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	153	1	11996	2	N	-0-			-0-
01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	191	1	16306	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

08	64511 X	60379	-0-	-4132	-0-	60379	2			N	-0-			-0-
09	62430 X	54259	-0-	-8171	-0-	1089	1	53170	2	N	-0-			-0-
10	64976 X	52760	-0-	-12216	-0-	246	1	52514	2	N	-0-			-0-
11	66030 X	52416	-0-	-13614	-0-	923	1	51493	2	N	-0-			-0-
12	68231 X	45250	-0-	-22981	-0-	441	1	44809	2	N	-0-			-0-
01	60388 X	51773	-0-	-8615	-0-	958	1	50815	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

08	31806 X	23759	-0-	-8047	-0-	23759	2			N	-0-			-0-
09	30780 X	22986	-0-	-7794	-0-	462	1	22524	2	N	-0-			-0-
10	24893 X	20550	-0-	-4343	-0-	96	1	20454	2	N	-0-			-0-
11	25320 X	19639	-0-	-5681	-0-	346	1	19293	2	N	-0-			-0-
12	26164 X	20006	-0-	-6158	-0-	195	1	19811	2	N	-0-			-0-
01	23746 X	18499	-0-	-5247	-0-	342	1	18157	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	42501 X	28459	-0-	-14042	-0-	28459	2			N	-0-			-0-
09	36600 X	27371	-0-	-9229	-0-	549	1	26822	2	N	-0-			-0-
10	36983 X	25668	-0-	-11315	-0-	120	1	25548	2	N	-0-			-0-
11	37590 X	24820	-0-	-12770	-0-	437	1	24383	2	N	-0-			-0-
12	38843 X	23930	-0-	-14913	-0-	233	1	23697	2	N	-0-			-0-
01	28458 X	26349	-0-	-2109	-0-	488	1	25861	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

08	120745 X	84648	-0-	-36097	-0-	84648	2			N	-0-			-0-
09	98040 X	81939	-0-	-16101	-0-	1645	1	80294	2	N	-0-			-0-
10	81545 X	81545	-0-	-0-	-0-	380	1	81165	2	N	-0-			-0-
11	81930 X	37860	-0-	-44070	-0-	667	1	37193	2	N	-0-			-0-
12	84661 X	17977	-0-	-66684	-0-	175	1	17802	2	N	-0-			-0-
01	84661 X	17865	-0-	-66796	-0-	331	1	17534	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

08	161665 X	75442	-0-	-86223	-0-	75442	2			N	-0-			-0-
09	128640 X	67230	-0-	-61410	-0-	1457	1	65773	2	N	-0-			-0-
10	77190 X	63404	-0-	-13786	-0-	523	1	62881	2	N	-0-			-0-
11	78450 X	49655	-0-	-28795	-0-	919	1	48736	2	N	-0-			-0-
12	81065 X	54141	-0-	-26924	-0-	588	1	53553	2	N	-0-			-0-
01	75454 X	50313	-0-	-25141	-0-	1028	1	49285	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

08	181865 X	181865	-0-	-0-	-0-	181865	2			N	-0-			-0-
09	171796 X	171796	-0-	-0-	-0-	3621	1	168175	2	N	-0-			-0-
10	162963 X	162963	-0-	-0-	-0-	922	1	162041	2	N	-0-			-0-
11	115476 X	115476	-0-	-0-	-0-	2098	1	113378	2	N	-0-			-0-
12	96722 X	96722	-0-	-0-	-0-	945	1	95777	2	N	-0-			-0-
01	113995 X	113995	-0-	-0-	-0-	2149	1	111846	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

08	302839 X	187325	-0-	-115514	-0-	187325	2			N	-0-			-0-
09	263610 X	159154	-0-	-104456	-0-	3216	1	155938	2	N	-0-			-0-
10	199020 X	140759	-0-	-58261	-0-	691	1	140068	2	N	-0-			-0-
11	202260 X	118451	-0-	-83809	-0-	2099	1	116352	2	N	-0-			-0-
12	209002 X	110158	-0-	-98844	-0-	1106	1	109052	2	N	-0-			-0-
01	187333 X	99233	-0-	-88100	-0-	1862	1	97371	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

08	439363 X	270582	-0-	-168781	-0-	270582	2			N	-0-			-0-
09	337800 X	232369	-0-	-105431	-0-	4867	1	227502	2	N	-0-			-0-
10	332165 X	191695	-0-	-140470	-0-	1030	1	190665	2	N	-0-			-0-
11	284670 X	786	-0-	-283884	-0-	29	1	757	2	N	-0-			-0-
12	270568 X	115915	-0-	-154653	-0-	1269	1	114646	2	N	-0-			-0-
01	270568 X	180826	-0-	-89742	-0-	3516	1	177310	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

08	SHUT IN	297688	-0-	297688	583696	297688	2			N	-0-			-0-
09	842061 X	258365	-0-	-583696	-0-	5322	1	253043	2	N	-0-			-0-
10	329158 X	222039	-0-	-107119	-0-	1165	1	220874	2	N	-0-			-0-
11	318540 X	198514	-0-	-120026	-0-	3584	1	194930	2	N	-0-			-0-
12	297693 X	170841	-0-	-126852	-0-	1765	1	169076	2	N	-0-			-0-
01	297693 X	158099	-0-	-139594	-0-	3009	1	155090	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444

HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	204	1	9182	3	N	278	280	1			107
							177	4	306	9							
09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	166	1	10544	3	N	241	290	1			58
							130	4	265	9							
10	9486	X	5115	-0-	-4371	-0-	80	1	4490	3	N	393	268	1			183
							113	4	432	9							
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	155	1	8737	3	N	324	468	1			39
							327	4	356	9							
12	9858	X	8056	-0-	-1802	-0-	163	1	7486	3	N	274	271	1			42
							106	4	301	9							
*01	10230	X	2732	-0-	-7498	-0-	55	1	2363	3	N	172	182	1			32
							125	4	189	9							

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	52	1	2346	3	N	377	396	1			155
							45	4	415	9							
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	47	1	2945	3	N	388	404	1			139
							36	4	427	9							
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	52	1	2896	3	N	658	597	1			200
							72	4	724	9							
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	50	1	2832	3	N	174	229	1			145
							106	4	191	9							
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	97	1	4445	3	N	-0-					145
							63	4									
*01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	84	1	3621	3	N	127	238	1			34
							192	4	140	9							

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	529	1	4906	3	N	562	535	1			173
							297	4	618	9							
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	204	1	4696	3	N	588	633	1			128
							174	4	647	9							
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	811	699	1			240
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	718	751	1			207
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	1010	1137	1			80
*01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	683	690	1			73

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	369	1	3416	3	N	231	220	1			71
							207	4	254	9							
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	142	1	3270	3	N	242	260	1			53
							122	4	266	9							
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	589	436	1	13	6	193
11	3510	X	1025	-0-	-2485	-0-	24	1	395	3	N	537	575	1			155
							15	4	591	9							
12	4247	X	2098	-0-	-2149	-0-	80	1	1411	3	N	527	583	1			99
							27	4	580	9							
*01	4247	X	2236	-0-	-2011	-0-	81	1	1462	3	N	568	538	1			129
							68	4	625	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444

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. (I) GAS 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	30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	643	1	28646	3	N	759	706	1			167
						534	4	835	9							
09	27180 X	23140	-0-	-4040	-0-	347	1	21752	3	N	706	793	1			80
						264	4	777	9							
10	28086 X	27977	-0-	-109	-0-	476	1	25952	3	N	845	756	1			169
						619	4	930	9							
11	27180 X	22201	-0-	-4979	-0-	370	1	20284	3	N	755	839	1			85
						716	4	831	9							
12	30659 X	29841	-0-	-818	-0-	609	1	27926	3	N	831	676	1			240
						392	4	914	9							
*01	30659 X	29760	-0-	-899	-0-	618	1	26800	3	N	848	848	1			240
						1409	4	933	9							

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

08	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	249	1	11025	3	N	451	496	1			163
						206	4	496	9							
09	8670 X	7224	-0-	-1446	-0-	105	1	6497	3	N	494	623	1			34
						79	4	543	9							
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	178	1	9662	3	N	363	328	1			69
						232	4	399	9							
11	8670 X	6887	-0-	-1783	-0-	113	1	6156	3	N	363	278	1			154
						219	4	399	9							
12	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	219	1	10003	3	N	380	288	1			246
						140	4	418	9							
*01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	222	1	9626	3	N	304	459	1			91
						506	4	334	9							

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

08	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	1219	1	13877	3	Y	1442	1311	1			239
						510	4	1586	9							
09	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	1320	1	14455	3	Y	1226	1204	1			261
						211	4	1349	9							
10	DLQ G-10	15662	-0-	15662	15662	167	1	14077	3	Y	924	1009	1			176
						402	4	1016	9							
11	DLQ G-10	17255	-0-	17255	32917	1199	1	14342	3	Y	1427	1450	1			153
						144	4	1570	9							
12	DLQ G-10	16406	-0-	16406	49323	97	1	14299	3	Y	1538	1558	1			133
						318	4	1692	9							
*01	DLQ G-10	3266	-0-	3266	52589	22	1	2930	3	Y	285	347	1			71
						314	9									

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

08	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	937	1	10659	3	Y	947	861	1			157
						391	4	1042	9							
09	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	989	1	10828	3	Y	785	775	1			167
						158	4	864	9							
10	DLQ G-10	11918	-0-	11918	11918	128	1	10813	3	Y	607	659	1			115
						309	4	668	9							
11	DLQ G-10	13080	-0-	13080	24998	921	1	11016	3	Y	938	953	1			100
						111	4	1032	9							
12	DLQ G-10	12415	-0-	12415	37413	74	1	10983	3	Y	1012	1024	1			88
						245	4	1113	9							
*01	DLQ G-10	2556	-0-	2556	39969	17	1	2327	3	Y	193	233	1			48
						212	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56947	X	-0-	-0-	-56947	-0-					Y	3132	2918	1			214
09	52844	X	52844	-0-	-0-	-0-	2060	1	47610	3	Y	1280	1480	1			14
							1766	4	1408	9							
10	54032	X	54032	-0-	-0-	-0-	2447	1	49055	3	Y	1529	1516	1			27
							848	4	1682	9							
11	51930	X	47012	-0-	-4918	-0-	2478	1	41665	3	Y	1183	1175	1			35
							1568	4	1301	9							
12	49154	X	49154	-0-	-0-	-0-	2507	1	44568	3	Y	1109	1083	1			61
							859	4	1220	9							
*01	54591	X	46200	-0-	-8391	-0-	2256	1	40774	3	Y	1150	1155	1			56
							1905	4	1265	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. (I) GAS 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	58962	X	-0-	-0-	-58962	-0-					Y	351	327	1			24
09	57060	X	20376	-0-	-36684	-0-	802	1	18569	3	Y	288	309	1			3
							688	4	317	9							
10	58373	X	17330	-0-	-41043	-0-	797	1	16013	3	Y	222	220	1			5
							276	4	244	9							
11	56490	X	13862	-0-	-42628	-0-	739	1	12454	3	Y	183	183	1			5
							468	4	201	9							
12	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	761	1	13563	3	Y	177	172	1			10
							261	4	195	9							
*01	21049	X	13780	-0-	-7269	-0-	684	1	12385	3	Y	122	126	1			6
							577	4	134	9							

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
08	19282	X	14829	-0-	-4453	-0-	992	1	11369	3	N	1870	1871	1			301
							411	4	2057	9							
09	18660	X	14248	-0-	-4412	-0-	988	1	10882	3	N	2020	1837	1			484
							156	4	2222	9							
10	18228	X	12702	-0-	-5526	-0-	122	1	10339	3	N	1774	1967	1			291
							290	4	1951	9							
11	15090	X	13295	-0-	-1795	-0-	869	1	10481	3	N	1674	1686	1			279
							104	4	1841	9							
12	15593	X	12534	-0-	-3059	-0-	67	1	9965	3	N	2076	2059	1			296
							218	4	2284	9							
*01	14818	X	2250	-0-	-12568	-0-	13	1	1870	3	N	334	393	1			237
							367	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
08	16430	X	13931	-0-	-2499	-0-	914	1	10482	3	N	1960	2000	1			428
							379	4	2156	9							
09	15900	X	13007	-0-	-2893	-0-	925	1	10194	3	N	1583	1649	1			362
							147	4	1741	9							
10	15562	X	13581	-0-	-1981	-0-	129	1	10936	3	N	2008	2026	1			344
							307	4	2209	9							
11	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	910	1	10979	3	N	1875	1840	1			379
							109	4	2063	9							
12	14508	X	13088	-0-	-1420	-0-	71	1	10594	3	N	1992	2042	1			329
							232	4	2191	9							
*01	13919	X	2585	-0-	-11334	-0-	15	1	2072	3	N	453	563	1			219
							498	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
08	38782 X	38782	-0-	-0-	-0-	3454	1	32630	3	N	1403	1433	1			113
						1155	4	1543	9							
09	33181 X	33181	-0-	-0-	-0-	1125	1	25439	3	N	1328	1289	1			152
						5156	4	1461	9							
10	35045 X	35045	-0-	-0-	-0-	1474	1	28611	3	N	1616	1666	1			102
						3182	4	1778	9							
11	32640 X	29534	-0-	-3106	-0-	1484	1	24160	3	N	1063	987	1			178
						2721	4	1169	9							
12	38781 X	32269	-0-	-6512	-0-	1618	1	28104	3	N	1293	1169	1			302
						1125	4	1422	9							
*01	38781 X	27326	-0-	-11455	-0-	1299	1	22828	3	N	1029	1164	1			167
						2067	4	1132	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
08	73842 X	45681	-0-	-28161	-0-	4078	1	38521	3	N	1562	1687	1			233
						1364	4	1718	9							
09	60540 X	42168	-0-	-18372	-0-	1443	1	32620	3	N	1359	1399	1			193
						6610	4	1495	9							
10	59179 X	43611	-0-	-15568	-0-	1844	1	35798	3	N	1807	1754	1			246
						3981	4	1988	9							
11	41430 X	39790	-0-	-1640	-0-	1997	1	32525	3	N	1459	1422	1			283
						3663	4	1605	9							
12	45694 X	41423	-0-	-4271	-0-	2087	1	36254	3	N	1483	1440	1			326
						1451	4	1631	9							
*01	45694 X	41246	-0-	-4448	-0-	1962	1	34477	3	N	1532	1615	1			243
						3122	4	1685	9							

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
08	64294 X	47566	-0-	-16728	-0-	905	1	41022	3	N	3094	3104	1			181
						2236	4	3403	9							
09	62220 X	41991	-0-	-20229	-0-	592	1	37884	3	N	2724	2740	1			165
						519	4	2996	9							
10	64294 X	41007	-0-	-23287	-0-	641	1	36126	3	N	2987	3003	1			149
						954	4	3286	9							
11	44640 X	35946	-0-	-8694	-0-	546	1	31025	3	N	2546	2429	1			266
						1574	4	2801	9							
12	47554 X	35478	-0-	-12076	-0-	630	1	29023	3	N	2588	2475	1			379
						2978	4	2847	9							
*01	47554 X	34941	-0-	-12613	-0-	586	1	25542	3	N	2577	2571	1			385
						5978	4	2835	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
08	55376 X	55376	-0-	-0-	-0-	1061	1	48089	3	N	3277	3512	1			110
						2621	4	3605	9							
09	47782 X	47782	-0-	-0-	-0-	669	1	42809	3	N	3380	3345	1			145
						586	4	3718	9							
10	47771 X	46399	-0-	-1372	-0-	719	1	40526	3	N	3713	3606	1			252
						1070	4	4084	9							
11	46230 X	39524	-0-	-6706	-0-	597	1	33914	3	N	2993	2939	1			306
						1721	4	3292	9							
12	47771 X	40982	-0-	-6789	-0-	719	1	33097	3	N	3427	3464	1			269
						3396	4	3770	9							
*01	47771 X	40687	-0-	-7084	-0-	681	1	29704	3	N	3045	2979	1			335
						6952	4	3350	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444

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
08	10912 X	6831	-0-	-4081	-0-	5183	3	11	4	N	1488	1446	1			140
						1637	9									
09	10560 X	5745	-0-	-4815	-0-	4316	3	1429	9	N	1299	1096	1			343
10	9827 X	6688	-0-	-3139	-0-	5456	3	82	4	N	1045	1276	1			112
						1150	9									
11	9510 X	5645	-0-	-3865	-0-	4175	3	3	4	N	1334	1300	1			146
						1467	9									
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	7261	3	1276	9	N	1160	1132	1			174
*01	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	6521	3	1093	9	N	994	1067	1			101

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

08	13578 X	12035	-0-	-1543	-0-	10602	3	23	4	N	1282	1386	1			239
						1410	9									
09	11190 X	9591	-0-	-1599	-0-	8421	3	1170	9	N	1064	1108	1			195
10	11594 X	7745	-0-	-3849	-0-	6583	3	99	4	N	966	1031	1			130
						1063	9									
11	11220 X	6988	-0-	-4232	-0-	5372	3	4	4	N	1465	1283	1			312
						1612	9									
12	12028 X	7184	-0-	-4844	-0-	5687	3	1497	9	N	1361	1525	1			148
*01	12028 X	7148	-0-	-4880	-0-	5892	3	1256	9	N	1142	1087	1			203

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

08	56513 X	-0-	-0-	-56513	-0-					N	-0-					596
09	54690 X	-0-	-0-	-54690	-0-					N	-0-					596
10	56513 X	45801	-0-	-10712	-0-	743	1	41630	3	N	2830	3218	1			208
						315	4	3113	9							
11	54690 X	45524	-0-	-9166	-0-	717	1	40443	3	N	3120	2938	1			390
						932	4	3432	9							
12	56513 X	37074	-0-	-19439	-0-	715	1	32726	3	N	3003	2982	1			411
						330	4	3303	9							
*01	45787 X	34951	-0-	-10836	-0-	698	1	30213	3	N	2759	2704	1			466
						1005	4	3035	9							

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

08	78681 X	78681	-0-	-0-	-0-	1627	1	72918	3	N	2483	2549	1			271
						1405	4	2731	9							
09	71195 X	71195	-0-	-0-	-0-	1058	1	66821	3	N	2264	2312	1			223
						826	4	2490	9							
10	64743 X	64743	-0-	-0-	-0-	1077	1	59676	3	N	2291	2261	1			253
						1470	4	2520	9							
11	65206 X	65206	-0-	-0-	-0-	1072	1	59884	3	N	1841	1866	1			228
						2225	4	2025	9							
12	63116 X	56994	-0-	-6122	-0-	1176	1	53090	3	N	1801	1891	1			138
						747	4	1981	9							
*01	63116 X	52696	-0-	-10420	-0-	1114	1	47539	3	N	1409	1435	1			112
						2493	4	1550	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111104	X	-0-	-0-	-111104	-0-					N	-0-					519
09	107520	X	50245	-0-	-57275	-0-	710	1	45265	3	N	3535	3709	1			345
							381	4	3889	9							
10	111104	X	46928	-0-	-64176	-0-	748	1	41940	3	N	3565	3616	1			294
							318	4	3922	9							
11	63030	X	46647	-0-	-16383	-0-	734	1	41429	3	N	3207	3306	1			195
							956	4	3528	9							
12	61814	X	39613	-0-	-22201	-0-	765	1	35009	3	N	3169	2812	1			552
							353	4	3486	9							
*01	51925	X	36466	-0-	-15459	-0-	728	1	31529	3	N	2873	2987	1			438
							1049	4	3160	9							

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80414	X	-0-	-0-	-80414	-0-					N	-0-					460
09	80258	X	80258	-0-	-0-	-0-	1186	1	74890	3	N	2960	3163	1			257
							926	4	3256	9							
10	81509	X	81509	-0-	-0-	-0-	1347	1	74628	3	N	3360	3428	1			189
							1838	4	3696	9							
11	77820	X	72387	-0-	-5433	-0-	1176	1	65684	3	N	2806	2668	1			327
							2440	4	3087	9							
12	80414	X	71515	-0-	-8899	-0-	1468	1	66249	3	N	2605	2677	1			255
							932	4	2866	9							
*01	80414	X	67268	-0-	-13146	-0-	1409	1	60162	3	N	2311	2136	1			430
							3155	4	2542	9							

BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		36111	-0-	36111	-0-	3310	1	30626	3	Y	301	293	1			8
							1844	4	331	9							
*09	0		163397	-0-	163397	163397	6183	1	143125	3	Y	7994	7919	1			83
							5296	4	8793	9							
*10	0		195354	-0-	195354	358751	8668	1	174077	3	Y	8736	8672	1			147
							2999	4	9610	9							
*11	0		163498	-0-	163498	522249	8391	1	141364	3	Y	7669	7583	1			233
							5307	4	8436	9							
*12	673901	X	151652	-0-	-522249	-0-	7510	1	133710	3	Y	7147	6992	1			388
							2570	4	7862	9							
*01	147901	X	134095	-0-	-13806	-0-	6414	1	116137	3	Y	5578	5695	1			271
							5408	4	6136	9							

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					53
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					53
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					53
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					53
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					53
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					53

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
08	6262	X	6067	-0-	-195	-0-	249	1	5816	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	5940	X	5686	-0-	-254	-0-	237	1	5447	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	238	1	5655	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	244	1	5267	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	250	1	5505	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	6076	X	5732	-0-	-344	-0-	256	1	5474	3	N	-0-					-0-
							2	4									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

08	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	247	1	5764	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	6000	X	5808	-0-	-192	-0-	243	1	5562	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	6200	X	5998	-0-	-202	-0-	242	1	5753	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	5820	X	5323	-0-	-497	-0-	236	1	5084	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	246	1	5417	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	6014	X	5385	-0-	-629	-0-	240	1	5142	3	N	-0-					-0-
							3	4									

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

08	1767	N	506	-0-	-1261	-0-	120	1	385	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	320	1	885	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	775	N	450	-0-	-325	-0-	75	1	374	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	399	1	423	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	1240	N	948	-0-	-292	-0-	450	1	496	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	368	1	504	3	N	-0-					-0-
							3	4									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

08	4247	X	3891	-0-	-356	-0-	3889	3	2	4	N	-0-					-0-
09	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	3350	3	2	4	N	-0-					-0-
10	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	4029	3	2	4	N	-0-					-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3767	3	2	4	N	-0-					-0-
12	3999	X	3211	-0-	-788	-0-	3209	3	2	4	N	-0-					-0-
01	4030	X	3194	-0-	-836	-0-	3192	3	2	4	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	4991 X	4431	-0-	-560	-0-	933	1	3495	3	N	-0-					-0-
						3	4									
09	4830 X	3635	-0-	-1195	-0-	747	1	2885	3	N	-0-					-0-
						3	4									
10	4991 X	4754	-0-	-237	-0-	745	1	4006	3	N	-0-					-0-
						3	4									
11	4680 X	3368	-0-	-1312	-0-	566	1	2799	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					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

08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6041	3	3	4	N	-0-					-0-
09	5430 X	5406	-0-	-24	-0-	5403	3	3	4	N	-0-					-0-
10	5983 X	3875	-0-	-2108	-0-	3873	3	2	4	N	-0-					-0-
11	5850 X	4492	-0-	-1358	-0-	4489	3	3	4	N	-0-					-0-
12	6045 X	5218	-0-	-827	-0-	5215	3	3	4	N	-0-					-0-
01	6045 X	5337	-0-	-708	-0-	126	1	5206	3	N	-0-					-0-
						5	4									

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	493	1	1876	3	N	-0-					-0-
						2	4									
09	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	369	1	1458	3	N	-0-					-0-
						2	4									
10	2077 X	1724	-0-	-353	-0-	267	1	1455	3	N	-0-					-0-
						2	4									
11	2280 X	1524	-0-	-756	-0-	216	1	1306	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

08	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18403	3	3	4	N	-0-					-0-
09	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16597	3	3	4	N	-0-					-0-
10	18135 X	16564	-0-	-1571	-0-	16561	3	3	4	N	-0-					-0-
11	17820 X	15165	-0-	-2655	-0-	15162	3	3	4	N	-0-					-0-
12	18414 X	15297	-0-	-3117	-0-	15294	3	3	4	N	-0-					-0-
01	18414 X	15309	-0-	-3105	-0-	15306	3	3	4	N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

08	10168 X	9187	-0-	-981	-0-	9185	3	2	4	N	-0-					-0-
09	9840 X	8855	-0-	-985	-0-	8853	3	2	4	N	-0-					-0-
10	9331 X	9131	-0-	-200	-0-	9129	3	2	4	N	-0-					-0-
11	8880 X	8733	-0-	-147	-0-	8731	3	2	4	N	-0-					-0-
12	9176 X	8931	-0-	-245	-0-	8929	3	2	4	N	-0-					-0-
01	9176 X	8886	-0-	-290	-0-	8884	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31000 X	22466	-0-	-8534	-0-	22463	3	3	4	N	-0-			-0-
09	24780 X	17585	-0-	-7195	-0-	17582	3	3	4	N	-0-			-0-
10	24583 X	10619	-0-	-13964	-0-	10617	3	2	4	N	-0-			-0-
11	21750 X	18269	-0-	-3481	-0-	18267	3	2	4	N	-0-			-0-
12	22475 X	19237	-0-	-3238	-0-	19234	3	3	4	N	-0-			-0-
01	22475 X	18128	-0-	-4347	-0-	142	1	17983	3	N	-0-			-0-
						3	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

08	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21551	3	5	4	N	-0-			-0-
09	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	20013	3	5	4	N	-0-			-0-
10	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	19274	3	4	4	N	-0-			-0-
11	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18102	3	5	4	N	-0-			-0-
12	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	21044	3	5	4	N	-0-			-0-
01	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	126	1	21627	3	N	-0-			-0-
						15	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

08	37913 X	32772	-0-	-5141	-0-	32768	3	4	4	N	-0-			-0-
09	38670 X	32907	-0-	-5763	-0-	32903	3	4	4	N	-0-			-0-
10	39959 X	15967	-0-	-23992	-0-	15965	3	2	4	N	-0-			-0-
11	38670 X	30025	-0-	-8645	-0-	117	1	29905	3	N	-0-			-0-
						3	4							
12	38378 X	31890	-0-	-6488	-0-	140	1	31746	3	N	-0-			-0-
						4	4							
01	34007 X	30108	-0-	-3899	-0-	74	1	30029	3	N	-0-			-0-
						5	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

08	16771 X	13700	-0-	-3071	-0-	13699	3	1	4	N	-0-			-0-
09	17400 X	4030	-0-	-13370	-0-	4030	3			N	-0-			-0-
10	17980 X	12019	-0-	-5961	-0-	12017	3	2	4	N	-0-			-0-
11	17400 X	13269	-0-	-4131	-0-	13267	3	2	4	N	-0-			-0-
12	15872 X	14350	-0-	-1522	-0-	14348	3	2	4	N	-0-			-0-
01	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	13999	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

08	35650 X	31491	-0-	-4159	-0-	31489	3	2	4	N	-0-			-0-
09	34500 X	30460	-0-	-4040	-0-	30458	3	2	4	N	-0-			-0-
10	32705 X	15056	-0-	-17649	-0-	15055	3	1	4	N	-0-			-0-
11	30480 X	20878	-0-	-9602	-0-	117	1	20759	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	31496 X	31436	-0-	-60	-0-	140	1	31294	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	31496 X	28984	-0-	-2512	-0-	142	1	28840	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35991 X	29250	-0-	-6741	-0-	29244	3	6	4	N	-0-					-0-
09	32010 X	28682	-0-	-3328	-0-	28676	3	6	4	N	-0-					-0-
10	29574 X	13878	-0-	-15696	-0-	13875	3	3	4	N	-0-					-0-
11	28320 X	19955	-0-	-8365	-0-	117	1	19833	3	N	-0-					-0-
						5	4									
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	140	1	31712	3	N	-0-					-0-
						6	4									
01	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	142	1	29659	3	N	-0-					-0-
						6	4									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

08	31155 X	22242	-0-	-8913	-0-	22239	3	3	4	N	-0-					-0-
09	30150 X	20426	-0-	-9724	-0-	20423	3	3	4	N	-0-					-0-
10	31155 X	11367	-0-	-19788	-0-	11365	3	2	4	N	-0-					-0-
11	25980 X	191	-0-	-25789	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	24862 X	1	-0-	-24861	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	22227 X	2	-0-	-22225	-0-	2	4			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

08	15159 X	12415	-0-	-2744	-0-	12414	3	1	4	N	-0-					-0-
09	13770 X	12074	-0-	-1696	-0-	12073	3	1	4	N	-0-					-0-
10	12958 X	11407	-0-	-1551	-0-	11406	3	1	4	N	-0-					-0-
11	12540 X	9756	-0-	-2784	-0-	59	1	9696	3	N	-0-					-0-
						1	4									
12	12462 X	9211	-0-	-3251	-0-	140	1	9070	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	12462 X	11881	-0-	-581	-0-	141	1	11739	3	N	-0-					-0-
						1	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

08	14384 X	12882	-0-	-1502	-0-	12881	3	1	4	N	-0-					-0-
09	13320 X	10639	-0-	-2681	-0-	10638	3	1	4	N	-0-					-0-
10	13485 X	11128	-0-	-2357	-0-	11127	3	1	4	N	-0-					-0-
11	12540 X	10617	-0-	-1923	-0-	59	1	10558	3	N	-0-					-0-
12	12896 X	10005	-0-	-2891	-0-	140	1	9864	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	12896 X	11246	-0-	-1650	-0-	141	1	11104	3	N	-0-					-0-
						1	4									

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

08	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	23804	3	5	4	N	-0-					-0-
09	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22448	3	4	4	N	-0-					-0-
10	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15518	3	3	4	N	-0-					-0-
11	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	100	1	14360	3	N	-0-					-0-
						5	4									
12	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	124	1	23119	3	N	-0-					-0-
						5	4									
01	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	126	1	23758	3	N	-0-					-0-
						5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13599	3	4	4	N	-0-					-0-
09	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16888	3	3	4	N	-0-					-0-
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10004	3	2	4	N	-0-					-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	100	1	9476	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	124	1	11932	3	N	-0-					-0-
							4	4									
01	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	126	1	11679	3	N	-0-					-0-
							4	4									

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

08	27218	X	20687	-0-	-6531	-0-	1885	1	18802	3	N	-0-					-0-
09	26340	X	19922	-0-	-6418	-0-	354	1	19568	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	21135	-0-	-6083	-0-	812	1	20323	3	N	-0-					-0-
11	25290	X	14173	-0-	-11117	-0-	795	1	13378	3	N	-0-					-0-
12	23095	X	20786	-0-	-2309	-0-	1184	1	19602	3	N	-0-					-0-
01	21142	X	20332	-0-	-810	-0-	1563	1	18756	3	N	-0-					-0-
							13	4									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

08	24242	X	19120	-0-	-5122	-0-	1174	1	17945	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	22560	X	18159	-0-	-4401	-0-	18158	3	1	4	N	-0-					-0-
10	22940	X	19005	-0-	-3935	-0-	1325	1	17679	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	22080	X	17623	-0-	-4457	-0-	1329	1	16293	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	1171	1	26447	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	1853	1	23448	3	N	-0-					-0-
							7	4									

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37014 X	28944	-0-	-8070	-0-	779	1	28163	3	N	-0-					-0-
						2	4									
09	34020 X	31996	-0-	-2024	-0-	1565	1	30429	3	N	-0-					-0-
						2	4									
10	33821 X	31215	-0-	-2606	-0-	1458	1	29755	3	N	-0-					-0-
						2	4									
11	32670 X	27088	-0-	-5582	-0-	1193	1	25893	3	N	-0-					-0-
						2	4									
12	33759 X	29748	-0-	-4011	-0-	1453	1	28293	3	N	-0-					-0-
						2	4									
01	33077 X	32798	-0-	-279	-0-	1843	1	30941	3	N	-0-					-0-
						14	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

08	16275 X	14573	-0-	-1702	-0-	14571	3	2	4	N	-0-					-0-
09	14190 X	13183	-0-	-1007	-0-	13182	3	1	4	N	-0-					-0-
10	14663 X	13484	-0-	-1179	-0-	13483	3	1	4	N	-0-					-0-
11	14100 X	6144	-0-	-7956	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
12	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	86	1	17366	3	N	-0-					-0-
						2	4									
01	14570 X	13369	-0-	-1201	-0-	141	1	13227	3	N	-0-					-0-
						1	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

08	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18306	3	2	4	N	-0-					-0-
09	12120 X	11591	-0-	-529	-0-	11590	3	1	4	N	-0-					-0-
10	13857 X	10236	-0-	-3621	-0-	10235	3	1	4	N	-0-					-0-
11	17730 X	11596	-0-	-6134	-0-	59	1	11536	3	N	-0-					-0-
						1	4									
12	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	140	1	18259	3	N	-0-					-0-
						2	4									
01	18321 X	14473	-0-	-3848	-0-	141	1	14331	3	N	-0-					-0-
						1	4									

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

08	29326 X	27511	-0-	-1815	-0-	27507	3	4	4	N	-0-					-0-
09	27210 X	20987	-0-	-6223	-0-	20984	3	3	4	N	-0-					-0-
10	27900 X	1294	-0-	-26606	-0-	1292	3	2	4	N	-0-					-0-
11	26610 X	19918	-0-	-6692	-0-	65	1	19850	3	N	-0-					-0-
						3	4									
12	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	140	1	34719	3	N	-0-					-0-
						4	4									
01	29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	140	1	28865	3	N	-0-					-0-
						5	4									

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

08	19034 X	16831	-0-	-2203	-0-	16828	3	3	4	N	-0-					-0-
09	17280 X	16356	-0-	-924	-0-	16353	3	3	4	N	-0-					-0-
10	17608 X	14623	-0-	-2985	-0-	14620	3	3	4	N	-0-					-0-
11	17040 X	14414	-0-	-2626	-0-	79	1	14333	3	N	-0-					-0-
						2	4									
12	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	140	1	17609	3	N	-0-					-0-
						3	4									
01	16895 X	12350	-0-	-4545	-0-	140	1	12207	3	N	-0-					-0-
						3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19499 X	12583	-0-	-6916	-0-	12582	3	1	4	N	-0-			-0-
09	18870 X	16294	-0-	-2576	-0-	16292	3	2	4	N	-0-			-0-
10	19499 X	16872	-0-	-2627	-0-	16869	3	3	4	N	-0-			-0-
11	18870 X	16827	-0-	-2043	-0-	79	1	16746	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	140	1	20269	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	140	1	19236	3	N	-0-			-0-
						4	4							

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

08	19189 X	16831	-0-	-2358	-0-	16829	3	2	4	N	-0-			-0-
09	18030 X	16261	-0-	-1769	-0-	16259	3	2	4	N	-0-			-0-
10	17887 X	13835	-0-	-4052	-0-	13833	3	2	4	N	-0-			-0-
11	17160 X	14270	-0-	-2890	-0-	79	1	14189	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	16833 X	13712	-0-	-3121	-0-	135	1	13575	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	16833 X	15544	-0-	-1289	-0-	113	1	15428	3	N	-0-			-0-
						3	4							

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

08	47709 X	47071	-0-	-638	-0-	47069	3	2	4	N	-0-			-0-
09	44700 X	18655	-0-	-26045	-0-	18654	3	1	4	N	-0-			-0-
10	53134 X	40205	-0-	-12929	-0-	40203	3	2	4	N	-0-			-0-
11	51420 X	31917	-0-	-19503	-0-	104	1	31811	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	53134 X	37429	-0-	-15705	-0-	248	1	37179	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	47058 X	35108	-0-	-11950	-0-	248	1	34858	3	N	-0-			-0-
						2	4							

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

08	T. A.	24113	-0-	24113	80457	24110	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	99700 X	19243	-0-	-80457	-0-	19240	3	3	4	Y	-0-			-0-
10	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13590	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	18510 X	17469	-0-	-1041	-0-	117	1	17349	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	19127 X	15007	-0-	-4120	-0-	140	1	14864	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	19127 X	14131	-0-	-4996	-0-	142	1	13986	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

08	15717 X	9098	-0-	-6619	-0-	9096	3	2	4	N	-0-			-0-
09	17580 X	12213	-0-	-5367	-0-	12212	3	1	4	N	-0-			-0-
10	25257 X	25257	-0-	-0-	-0-	25255	3	2	4	N	-0-			-0-
11	17580 X	6577	-0-	-11003	-0-	6576	3	1	4	N	-0-			-0-
12	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14697	3	2	4	N	-0-			-0-
01	25265 X	21837	-0-	-3428	-0-	21835	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21142 X	18136	-0-	-3006	-0-	18134	3	2	4	N	-0-			-0-
09	19920 X	17745	-0-	-2175	-0-	17743	3	2	4	N	-0-			-0-
10	19747 X	17835	-0-	-1912	-0-	17833	3	2	4	N	-0-			-0-
11	18540 X	15630	-0-	-2910	-0-	15628	3	2	4	N	-0-			-0-
12	18383 X	16569	-0-	-1814	-0-	16567	3	2	4	N	-0-			-0-
01	18352 X	13294	-0-	-5058	-0-	13292	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

08	13299 X	11703	-0-	-1596	-0-	11702	3	1	4	N	-0-			-0-
09	16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	16727	3	2	4	N	-0-			-0-
10	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15284	3	2	4	N	-0-			-0-
11	12630 X	11718	-0-	-912	-0-	11717	3	1	4	N	-0-			-0-
12	17298 X	13868	-0-	-3430	-0-	13866	3	2	4	N	-0-			-0-
01	17298 X	13558	-0-	-3740	-0-	13556	3	2	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

08	18755 X	17000	-0-	-1755	-0-	16998	3	2	4	N	-0-			-0-
09	17910 X	10308	-0-	-7602	-0-	10305	3	3	4	N	-0-			-0-
10	16244 X	11119	-0-	-5125	-0-	11117	3	2	4	N	-0-			-0-
11	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	100	1	17104	3	N	-0-			-0-
						3	4							
12	16988 X	14102	-0-	-2886	-0-	124	1	13976	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	16988 X	15812	-0-	-1176	-0-	126	1	15683	3	N	-0-			-0-
						3	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

08	28675 X	22066	-0-	-6609	-0-	22064	3	2	4	N	-0-			-0-
09	26700 X	17475	-0-	-9225	-0-	17474	3	1	4	N	-0-			-0-
10	24862 X	13939	-0-	-10923	-0-	13938	3	1	4	N	-0-			-0-
11	24060 X	19797	-0-	-4263	-0-	100	1	19693	3	N	-0-			-0-
						4	4							
12	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	124	1	25325	3	N	-0-			-0-
						4	4							
01	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	126	1	23863	3	N	-0-			-0-
						4	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

08	22196 X	19215	-0-	-2981	-0-	19214	3	1	4	N	-0-			-0-
09	22230 X	13748	-0-	-8482	-0-	13747	3	1	4	N	-0-			-0-
10	22971 X	17939	-0-	-5032	-0-	17938	3	1	4	N	-0-			-0-
11	22230 X	15325	-0-	-6905	-0-	15324	3	1	4	N	-0-			-0-
12	20770 X	19447	-0-	-1323	-0-	19445	3	2	4	N	-0-			-0-
01	19220 X	18058	-0-	-1162	-0-	18056	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	17658	-0-	17658	86586	17654	3	4	4	Y	-0-			-0-
09	100862 X	14276	-0-	-86586	-0-	14273	3	3	4	Y	-0-			-0-
10	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10346	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	13230 X	13063	-0-	-167	-0-	117	1	12944	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	13671 X	10878	-0-	-2793	-0-	140	1	10735	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	13671 X	9607	-0-	-4064	-0-	142	1	9462	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

08	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27809	3	2	4	N	-0-			-0-
09	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23278	3	2	4	N	-0-			-0-
10	27249 X	23748	-0-	-3501	-0-	23746	3	2	4	N	-0-			-0-
11	26910 X	18180	-0-	-8730	-0-	18178	3	2	4	N	-0-			-0-
12	27807 X	22475	-0-	-5332	-0-	22473	3	2	4	N	-0-			-0-
01	27807 X	21334	-0-	-6473	-0-	21332	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

08	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	20990	3	2	4	N	-0-			-0-
09	24300 X	16061	-0-	-8239	-0-	16059	3	2	4	N	-0-			-0-
10	25110 X	5643	-0-	-19467	-0-	5641	3	2	4	N	-0-			-0-
11	24300 X	21091	-0-	-3209	-0-	21089	3	2	4	N	-0-			-0-
12	20987 X	19890	-0-	-1097	-0-	19888	3	2	4	N	-0-			-0-
01	20987 X	17937	-0-	-3050	-0-	17935	3	2	4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

08	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	435	1	13897	3	N	-0-			-0-
09	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	291	1	13974	3	N	-0-			-0-
10	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	191	1	15432	3	N	-0-			-0-
11	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	364	1	15124	3	N	-0-			-0-
12	19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	720	1	18579	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	226	1	14478	3	N	-0-			-0-
						2	4							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

08	53072 X	43972	-0-	-9100	-0-	3040	1	40931	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	43620 X	41010	-0-	-2610	-0-	2982	1	38027	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	40455 X	39237	-0-	-1218	-0-	2971	1	36265	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	42540 X	37915	-0-	-4625	-0-	2533	1	35381	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	43958 X	38795	-0-	-5163	-0-	2206	1	36588	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	43958 X	36433	-0-	-7525	-0-	2198	1	34233	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	35185 X	29747	-0-	-5438	-0-	381	1	29365	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	32520 X	27061	-0-	-5459	-0-	449	1	26611	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	33604 X	26399	-0-	-7205	-0-	382	1	26016	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	32520 X	27602	-0-	-4918	-0-	403	1	27198	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	31837 X	9211	-0-	-22626	-0-	126	1	9085	3	N	-0-			-0-
01	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	516	1	33941	3	N	-0-			-0-
						3	4							

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
08	36518 X	33504	-0-	-3014	-0-	430	1	33073	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	34260 X	29107	-0-	-5153	-0-	483	1	28623	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	35402 X	28248	-0-	-7154	-0-	409	1	27838	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	34260 X	22126	-0-	-12134	-0-	323	1	21802	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	33511 X	29816	-0-	-3695	-0-	407	1	29408	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	33511 X	26503	-0-	-7008	-0-	397	1	26103	3	N	-0-			-0-
						3	4							

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
08	46283 X	34600	-0-	-11683	-0-	444	1	34155	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	41760 X	31456	-0-	-10304	-0-	522	1	30933	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	37107 X	31002	-0-	-6105	-0-	449	1	30552	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	35910 X	32900	-0-	-3010	-0-	480	1	32419	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	37107 X	19603	-0-	-17504	-0-	267	1	19335	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	521	1	34244	3	N	-0-			-0-
						7	4							

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
08	51894 X	45961	-0-	-5933	-0-	1300	1	44660	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	49680 X	44456	-0-	-5224	-0-	1214	1	43241	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	49383 X	44328	-0-	-5055	-0-	1235	1	43092	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	47010 X	41463	-0-	-5547	-0-	1136	1	40326	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	47244 X	44293	-0-	-2951	-0-	1201	1	43091	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	45973 X	45825	-0-	-148	-0-	1610	1	44208	3	N	-0-			-0-
						7	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51491	X	45906	-0-	-5585	-0-	1299	1 4	44606	3	N	-0-					-0-
09	49260	X	46345	-0-	-2915	-0-	1266	1 4	45078	3	N	-0-					-0-
10	49445	X	46374	-0-	-3071	-0-	1292	1 4	45081	3	N	-0-					-0-
11	47670	X	41746	-0-	-5924	-0-	1143	1 4	40601	3	N	-0-					-0-
12	47895	X	46081	-0-	-1814	-0-	1249	1 4	44831	3	N	-0-					-0-
01	47895	X	46849	-0-	-1046	-0-	1646	1 4	45196	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50065	X	43711	-0-	-6354	-0-	1237	1 4	42473	3	N	-0-					-0-
09	47790	X	42101	-0-	-5689	-0-	1150	1 4	40950	3	N	-0-					-0-
10	47368	X	42403	-0-	-4965	-0-	1181	1 4	41221	3	N	-0-					-0-
11	45810	X	39434	-0-	-6376	-0-	1080	1 4	38353	3	N	-0-					-0-
12	44795	X	42071	-0-	-2724	-0-	1141	1 4	40929	3	N	-0-					-0-
01	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	1540	1 4	42272	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51832	X	45697	-0-	-6135	-0-	1502	1 4	44194	3	N	-0-					-0-
09	47430	X	41942	-0-	-5488	-0-	1447	1 4	40494	3	N	-0-					-0-
10	49011	X	42446	-0-	-6565	-0-	1346	1 4	41099	3	N	-0-					-0-
11	44880	X	40086	-0-	-4794	-0-	1263	1 4	38822	3	N	-0-					-0-
12	45694	X	40338	-0-	-5356	-0-	1227	1 4	39110	3	N	-0-					-0-
01	45694	X	38754	-0-	-6940	-0-	1290	1 4	37439	3	N	-0-					-0-
							25	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47430	X	42738	-0-	-4692	-0-	543	1 4	42194	3	N	-0-					-0-
09	51480	X	39958	-0-	-11522	-0-	653	1 4	39304	3	N	-0-					-0-
10	53196	X	36497	-0-	-16699	-0-	527	1 4	35969	3	N	-0-					-0-
11	51480	X	40971	-0-	-10509	-0-	592	1 4	40378	3	N	-0-					-0-
12	46066	X	39276	-0-	-6790	-0-	531	1 4	38744	3	N	-0-					-0-
01	42749	X	36634	-0-	-6115	-0-	548	1 4	36085	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45787 X	39178	-0-	-6609	-0-	1368	1 4	37809	3	N	-0-			-0-
09	41040 X	38663	-0-	-2377	-0-	1595	1 4	37067	3	N	-0-			-0-
10	42408 X	38123	-0-	-4285	-0-	1430	1 4	36692	3	N	-0-			-0-
11	40140 X	34663	-0-	-5477	-0-	1252	1 4	33410	3	N	-0-			-0-
12	41168 X	35391	-0-	-5777	-0-	1369	1 4	34021	3	N	-0-			-0-
01	39959 X	35496	-0-	-4463	-0-	1461	1 4	34030	3	N	-0-			-0-
						5	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

08	46345 X	39886	-0-	-6459	-0-	1392	1 4	38493	3	N	-0-			-0-
09	41460 X	38478	-0-	-2982	-0-	1587	1 4	36890	3	N	-0-			-0-
10	42532 X	37857	-0-	-4675	-0-	1420	1 4	36436	3	N	-0-			-0-
11	40080 X	34097	-0-	-5983	-0-	1231	1 4	32865	3	N	-0-			-0-
12	41416 X	34693	-0-	-6723	-0-	1342	1 4	33350	3	N	-0-			-0-
01	39897 X	34973	-0-	-4924	-0-	1439	1 4	33529	3	N	-0-			-0-
						5	4							

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	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

08	149854 X	127246	-0-	-22608	-0-	34	1	127212	3	N	-0-			-0-
09	145020 X	119721	-0-	-25299	-0-	74	1	119647	3	N	-0-			-0-
10	141143 X	112106	-0-	-29037	-0-	112106	3			N	-0-			-0-
11	136590 X	114453	-0-	-22137	-0-	1278	1	113175	3	N	-0-			-0-
12	135377 X	93163	-0-	-42214	-0-	1909	1	91254	3	N	-0-			-0-
01	127255 X	58	-0-	-127197	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

08	107818 X	84125	-0-	-23693	-0-	22	1	84103	3	N	-0-			-0-
09	103050 X	78367	-0-	-24683	-0-	49	1	78318	3	N	-0-			-0-
10	106485 X	77334	-0-	-29151	-0-	77334	3			N	-0-			-0-
11	96690 X	77703	-0-	-18987	-0-	868	1	76835	3	N	-0-			-0-
12	88288 X	77522	-0-	-10766	-0-	1588	1	75934	3	N	-0-			-0-
01	84134 X	13208	-0-	-70926	-0-	756	1	12451	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

08	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-					-0-
09	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
10	17298 X	16587	-0-	-711	-0-	16587	3			N	-0-					-0-
11	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
12	17298 X	16517	-0-	-781	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
01	17143 X	16410	-0-	-733	-0-	16410	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

08	166749 X	139019	-0-	-27730	-0-	87	1	138932	3	N	-0-					-0-
09	153000 X	131138	-0-	-21862	-0-	85	1	131053	3	N	-0-					-0-
10	153791 X	135739	-0-	-18052	-0-	87	1	135652	3	N	-0-					-0-
11	142800 X	131048	-0-	-11752	-0-	80	1	130968	3	N	-0-					-0-
12	147560 X	126093	-0-	-21467	-0-	23	1	126070	3	N	-0-					-0-
01	139004 X	119967	-0-	-19037	-0-	119967	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

08	129115 X	108811	-0-	-20304	-0-	68	1	108743	3	N	-0-					-0-
09	119130 X	100327	-0-	-18803	-0-	65	1	100262	3	N	-0-					-0-
10	123101 X	104825	-0-	-18276	-0-	67	1	104758	3	N	-0-					-0-
11	113460 X	97722	-0-	-15738	-0-	59	1	97663	3	N	-0-					-0-
12	117242 X	95704	-0-	-21538	-0-	17	1	95687	3	N	-0-					-0-
01	108810 X	92210	-0-	-16600	-0-	92210	3			N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

08	217527 X	180191	-0-	-37336	-0-	110	1	180081	3	N	-0-					-0-
09	210510 X	143321	-0-	-67189	-0-	107	1	143214	3	N	-0-					-0-
10	217527 X	127273	-0-	-90254	-0-	115	1	127158	3	N	-0-					-0-
11	210510 X	107001	-0-	-103509	-0-	107001	3			N	-0-					-0-
12	217527 X	108671	-0-	-108856	-0-	108671	3			N	-0-					-0-
01	180203 X	30415	-0-	-149788	-0-	30415	3			N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

08	223601 X	223601	-0-	-0-	-0-	137	1	223464	3	N	-0-					-0-
09	210510 X	183254	-0-	-27256	-0-	137	1	183117	3	N	-0-					-0-
10	217527 X	169531	-0-	-47996	-0-	153	1	169378	3	N	-0-					-0-
11	210510 X	139412	-0-	-71098	-0-	139412	3			N	-0-					-0-
12	217527 X	86515	-0-	-131012	-0-	86515	3			N	-0-					-0-
01	217527 X	137427	-0-	-80100	-0-	137427	3			N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

08	217527 X	209762	-0-	-7765	-0-	128	1	209634	3	N	-0-					-0-
09	210510 X	171690	-0-	-38820	-0-	129	1	171561	3	N	-0-					-0-
10	217527 X	159731	-0-	-57796	-0-	144	1	159587	3	N	-0-					-0-
11	210510 X	128566	-0-	-81944	-0-	128566	3			N	-0-					-0-
12	217527 X	104159	-0-	-113368	-0-	104159	3			N	-0-					-0-
01	209777 X	122747	-0-	-87030	-0-	122747	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

08	320664 X	81488	-0-	-239176	-0-	47	1	81441	3	N	-0-			-0-
09	250470 X	121009	-0-	-129461	-0-	45	1	120964	3	N	-0-			-0-
10	209808 X	115001	-0-	-94807	-0-	12	1	114989	3	N	-0-			-0-
11	175350 X	102342	-0-	-73008	-0-	102342	3			N	-0-			-0-
12	155434 X	99440	-0-	-55994	-0-	99440	3			N	-0-			-0-
01	125054 X	91762	-0-	-33292	-0-	5	1	91756	3	N	-0-			-0-
						1	4							

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

08	491598 X	55908	-0-	-435690	-0-	32	1	55876	3	N	-0-			-0-
09	407550 X	68272	-0-	-339278	-0-	26	1	68246	3	N	-0-			-0-
10	345898 X	49543	-0-	-296355	-0-	5	1	49538	3	N	-0-			-0-
11	65717 X	65717	-0-	-0-	-0-	65717	3			N	-0-			-0-
12	70556 X	70043	-0-	-513	-0-	70043	3			N	-0-			-0-
01	70556 X	61524	-0-	-9032	-0-	3	1	61520	3	N	-0-			-0-
						1	4							

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

08	550653 X	203045	-0-	-347608	-0-	114	1	202931	3	N	-0-			-0-
09	524790 X	147966	-0-	-376824	-0-	91	1	147875	3	N	-0-			-0-
10	518320 X	99215	-0-	-419105	-0-	68	1	99147	3	N	-0-			-0-
11	392850 X	115791	-0-	-277059	-0-	67	1	115724	3	N	-0-			-0-
12	270196 X	103051	-0-	-167145	-0-	62	1	102989	3	N	-0-			-0-
01	203050 X	98612	-0-	-104438	-0-	31	1	98580	3	N	-0-			-0-
						1	4							

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

08	615443 X	386019	-0-	-229424	-0-	216	1	385803	3	N	-0-			-0-
09	595590 X	329564	-0-	-266026	-0-	203	1	329361	3	N	-0-			-0-
10	552947 X	318239	-0-	-234708	-0-	219	1	318020	3	N	-0-			-0-
11	482700 X	260662	-0-	-222038	-0-	150	1	260512	3	N	-0-			-0-
12	476749 X	192376	-0-	-284373	-0-	115	1	192261	3	N	-0-			-0-
01	386012 X	170865	-0-	-215147	-0-	54	1	170809	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

08	355787 X	235130	-0-	-120657	-0-	39	1	235091	3	N	-0-			-0-
09	344310 X	186996	-0-	-157314	-0-	40	1	186956	3	N	-0-			-0-
10	319889 X	139329	-0-	-180560	-0-	139329	3			N	-0-			-0-
11	289950 X	73734	-0-	-216216	-0-	73734	3			N	-0-			-0-
12	281139 X	83162	-0-	-197977	-0-	83162	3			N	-0-			-0-
01	235135 X	106895	-0-	-128240	-0-	106893	3	2	4	N	-0-			-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

08	272924 X	168462	-0-	-104462	-0-	214	1	168248	3	N	-0-			-0-
09	210420 X	132370	-0-	-78050	-0-	82	1	132288	3	N	-0-			-0-
10	198524 X	122137	-0-	-76387	-0-	87	1	122050	3	N	-0-			-0-
11	192120 X	109095	-0-	-83025	-0-	58	1	109037	3	N	-0-			-0-
12	198524 X	104760	-0-	-93764	-0-	104760	3			N	-0-			-0-
01	168454 X	98258	-0-	-70196	-0-	5	1	98252	3	N	-0-			-0-
						1	4							

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

08	294159 X	44282	-0-	-249877	-0-	56	1	44226	3	N	-0-			-0-
09	220830 X	120774	-0-	-100056	-0-	75	1	120699	3	N	-0-			-0-
10	193998 X	129431	-0-	-64567	-0-	93	1	129338	3	N	-0-			-0-
11	114570 X	114328	-0-	-242	-0-	60	1	114268	3	N	-0-			-0-
12	124806 X	111743	-0-	-13063	-0-	111743	3			N	-0-			-0-
01	129425 X	106000	-0-	-23425	-0-	6	1	105993	3	N	-0-			-0-
						1	4							

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

08	611344 X	500723	-0-	-110621	-0-	183	1	500540	3	N	-0-			-0-
09	576090 X	418463	-0-	-157627	-0-	111	1	418352	3	N	-0-			-0-
10	595293 X	415364	-0-	-179929	-0-	63	1	415301	3	N	-0-			-0-
11	576090 X	399863	-0-	-176227	-0-	67	1	399796	3	N	-0-			-0-
12	595293 X	353264	-0-	-242029	-0-	72	1	353192	3	N	-0-			-0-
01	500712 X	275137	-0-	-225575	-0-	38	1	275097	3	N	-0-			-0-
						2	4							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

08	1209 X	1067	-0-	-142	-0-	50	1	1017	2	N	-0-			-0-
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	2	N	-0-			-0-
10	1581 X	1155	-0-	-426	-0-	57	1	1098	2	N	-0-			-0-
11	1530 X	999	-0-	-531	-0-	51	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1581 X	616	-0-	-965	-0-	28	1	588	2	N	-0-			-0-
01	1581 X	674	-0-	-907	-0-	23	1	651	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

08	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	2482	1	3849	2	N	-0-			-0-
09	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	2255	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	2072	1	2988	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4207	-0-	-1043	-0-	1285	1	2922	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	2298	-0-	-3127	-0-	777	1	1521	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	1889	-0-	-3536	-0-	989	1	900	2	N	-0-			-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

08	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	156	1	3920	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3608	-0-	-472	-0-	137	1	3471	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	149	1	3802	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3913	-0-	-17	-0-	168	1	3745	2	N	-0-			-0-
12	4061 X	3924	-0-	-137	-0-	175	1	3749	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	2316	-0-	-1745	-0-	122	1	2194	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20429 X	16905	-0-	-3524	-0-	740	1	16165	2	N	-0-			-0-
09	18330 X	15577	-0-	-2753	-0-	450	1	15127	2	N	-0-			-0-
10	18073 X	15768	-0-	-2305	-0-	406	1	15362	2	N	-0-			-0-
11	17370 X	15161	-0-	-2209	-0-	396	1	14765	2	N	-0-			-0-
12	17422 X	15280	-0-	-2142	-0-	410	1	14870	2	N	-0-			-0-
01	16895 X	14848	-0-	-2047	-0-	421	1	14427	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-			-0-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	177	1	274	2	N	-0-			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	434	1	642	2	N	-0-			-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	448	1	1012	2	N	-0-			-0-
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	502	1	342	2	N	-0-			-0-
01	703 X	703	-0-	-0-	-0-	378	1	325	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	158	1	238	2	N	-0-			-0-
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	2	N	-0-			-0-
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	135	1	194	2	N	-0-			-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	88	1	201	2	N	-0-			-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	273	1	143	2	N	-0-			-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	216	1	184	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	399	1	610	2	N	-0-			-0-
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	388	1	583	2	N	-0-			-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	386	1	562	2	N	-0-			-0-
11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	240	1	545	2	N	-0-			-0-
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	588	1	316	2	N	-0-			-0-
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	447	1	379	2	N	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

08	5580 X	5299	-0-	-281	-0-	217	1	5082	2	Y	-0-			-0-
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	252	1	5838	2	Y	-0-			-0-
10	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	Y	-0-			-0-
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	280	1	6045	2	Y	-0-			-0-
12	6293 X	5986	-0-	-307	-0-	268	1	5718	2	Y	-0-			-0-
01	6696 X	5733	-0-	-963	-0-	166	1	5567	2	Y	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

08	8029 X	7443	-0-	-586	-0-	286	1	7157	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	6395	-0-	-1375	-0-	221	1	6174	2	N	-0-			-0-
10	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	384	1	10218	2	N	-0-			-0-
11	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	355	1	7896	2	N	-0-			-0-
12	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	370	1	7941	2	N	-0-			-0-
01	10602 X	7541	-0-	-3061	-0-	320	1	7221	2	N	-0-			-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

08	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	403	1	10056	2	N	-0-			-0-
09	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	441	1	11223	2	N	-0-			-0-
10	9672 X	9230	-0-	-442	-0-	346	1	8884	2	N	-0-			-0-
11	10110 X	7569	-0-	-2541	-0-	327	1	7242	2	N	-0-			-0-
12	12059 X	6540	-0-	-5519	-0-	295	1	6245	2	N	-0-			-0-
01	12059 X	7217	-0-	-4842	-0-	301	1	6916	2	N	-0-			-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
08	46593	X	42392	-0-	-4201	-0-	1710	1	40682	2	N	-0-			-0-
09	43530	X	40278	-0-	-3252	-0-	1649	1	38629	2	N	-0-			-0-
10	44981	X	41618	-0-	-3363	-0-	1722	1	39896	2	N	-0-			-0-
11	42810	X	39263	-0-	-3547	-0-	1686	1	37577	2	N	-0-			-0-
12	42377	X	39879	-0-	-2498	-0-	1767	1	38112	2	N	-0-			-0-
01	42377	X	40274	-0-	-2103	-0-	1102	1	39172	2	N	-0-			-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
08	3100	N	7610	-0-	4510	8408	306	1	7304	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	7225	-0-	4225	12633	295	1	6930	2	N	-0-			-0-
10	19608	X	6975	-0-	-12633	-0-	288	1	6687	2	N	-0-			-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-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
08	91946	X	82324	-0-	-9622	-0-	3390	1	78934	2	N	-0-			-0-
09	88290	X	78820	-0-	-9470	-0-	3295	1	75525	2	N	-0-			-0-
10	89311	X	80848	-0-	-8463	-0-	3423	1	77425	2	N	-0-			-0-
11	82470	X	76255	-0-	-6215	-0-	3305	1	72931	2	N	17			17
							19	9							
12	82336	X	81324	-0-	-1012	-0-	3695	1	77606	2	N	21			38
							23	9							
01	82855	X	82855	-0-	-0-	-0-	2344	1	80496	2	N	14			52
							15	9							

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
08	38130	X	34747	-0-	-3383	-0-	1427	1	33320	2	N	-0-			-0-
09	36360	X	32880	-0-	-3480	-0-	1370	1	31510	2	N	-0-			-0-
10	36394	X	33236	-0-	-3158	-0-	1402	1	31834	2	N	-0-			-0-
11	33990	X	30945	-0-	-3045	-0-	1361	1	29584	2	N	-0-			-0-
12	34751	X	31941	-0-	-2810	-0-	1444	1	30497	2	N	-0-			-0-
01	34751	X	30209	-0-	-4542	-0-	865	1	29344	2	N	-0-			-0-

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
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	726	1	6931	2	N	-0-			-0-
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	925	1	8524	2	N	-0-			-0-
10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1191	1	8677	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6608	-0-	-802	-0-	615	1	5993	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	6665	-0-	-3100	-0-	557	1	6108	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	5550	-0-	-4308	-0-	424	1	5126	2	N	-0-			-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
08	58962	X	2534	-0-	-56428	-0-	234	1	2300	2	N	-0-			-0-
09	56670	X	4005	-0-	-52665	-0-	392	1	3613	2	N	-0-			-0-
10	58559	X	5900	-0-	-52659	-0-	617	1	5283	2	N	-0-			-0-
11	55530	X	34110	-0-	-21420	-0-	3173	1	30937	2	N	-0-			-0-
12	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	2652	1	29476	2	N	-0-			-0-
01	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	2371	1	28561	2	N	-0-			-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
08	72912 X	64437	-0-	-8475	-0-	3496	1	60941	2	N	-0-					-0-
09	68040 X	60805	-0-	-7235	-0-	3381	1	57424	2	N	-0-					-0-
10	68634 X	61644	-0-	-6990	-0-	3615	1	58029	2	N	-0-					-0-
11	65220 X	56870	-0-	-8350	-0-	3442	1	53428	2	N	-0-					-0-
12	65410 X	58311	-0-	-7099	-0-	3528	1	54783	2	N	-0-					-0-
01	64449 X	56015	-0-	-8434	-0-	3521	1	52494	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

08	34131 X	31265	-0-	-2866	-0-	1705	1	29560	2	N	-0-					-0-
09	32310 X	29765	-0-	-2545	-0-	1664	1	28101	2	N	-0-					-0-
10	32643 X	29713	-0-	-2930	-0-	1751	1	27962	2	N	-0-					-0-
11	31530 X	27585	-0-	-3945	-0-	1684	1	25901	2	N	-0-					-0-
12	31496 X	27923	-0-	-3573	-0-	1698	1	26225	2	N	-0-					-0-
01	31279 X	26974	-0-	-4305	-0-	1703	1	25271	2	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

08	54994 X	47298	-0-	-7696	-0-	2548	1	44750	2	N	-0-					-0-
09	50640 X	44470	-0-	-6170	-0-	2455	1	42015	2	N	-0-					-0-
10	50902 X	40937	-0-	-9965	-0-	2383	1	38554	2	N	-0-					-0-
11	48330 X	38771	-0-	-9559	-0-	2296	1	36475	2	N	-0-					-0-
12	48174 X	40599	-0-	-7575	-0-	2440	1	38159	2	N	-0-					-0-
01	47306 X	38527	-0-	-8779	-0-	2391	1	36136	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

08	51119 X	42616	-0-	-8503	-0-	658	1	41946	2	N	11	11	1			11
						12	9									
09	46170 X	40717	-0-	-5453	-0-	660	1	40048	2	N	8	8	1			11
						9	9									
10	45043 X	39136	-0-	-5907	-0-	683	1	38444	2	N	8	9	1			10
						9	9									
11	43590 X	36095	-0-	-7495	-0-	656	1	35427	2	N	11	17	1			4
						12	9									
12	42811 X	41166	-0-	-1645	-0-	705	1	40450	2	N	10					14
						11	9									
01	42625 X	40024	-0-	-2601	-0-	707	1	39304	2	N	12	4	1			22
						13	9									

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

08	154194 X	122631	-0-	-31563	-0-	122631	2			N	-0-					7
09	141390 X	116901	-0-	-24489	-0-	116901	2			N	-0-					7
10	137454 X	116290	-0-	-21164	-0-	116290	2			N	-0-					7
11	132420 X	111168	-0-	-21252	-0-	111167	2	1	9	N	1					8
12	128681 X	108458	-0-	-20223	-0-	108417	2	41	9	N	37					45
01	122636 X	105203	-0-	-17433	-0-	1588	1	103597	2	N	16					61
						18	9									

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

08	121179 X	97485	-0-	-23694	-0-	97485	2			N	-0-					-0-
09	111060 X	92789	-0-	-18271	-0-	92789	2			N	-0-					-0-
10	111259 X	91955	-0-	-19304	-0-	91955	2			N	-0-					-0-
11	107670 X	88401	-0-	-19269	-0-	88401	2			N	-0-					-0-
12	104284 X	84592	-0-	-19692	-0-	84592	2			N	-0-					-0-
01	97495 X	87132	-0-	-10363	-0-	1277	1	85855	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111600 X	77582	-0-	-34018	-0-	77582	2		N	-0-			-0-
09	100020 X	72737	-0-	-27283	-0-	72737	2		N	-0-			-0-
10	96968 X	72154	-0-	-24814	-0-	72154	2		N	-0-			-0-
11	88500 X	69744	-0-	-18756	-0-	69744	2		N	-0-			-0-
12	84971 X	58917	-0-	-26054	-0-	58917	2		N	-0-			-0-
01	77593 X	73231	-0-	-4362	-0-	73231	2		N	-0-			-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

08	120900 X	84372	-0-	-36528	-0-	84372	2		N	-0-			-0-
09	106680 X	79548	-0-	-27132	-0-	79548	2		N	-0-			-0-
10	104749 X	78881	-0-	-25868	-0-	78881	2		N	-0-			-0-
11	94980 X	75987	-0-	-18993	-0-	75987	2		N	-0-			-0-
12	92101 X	62612	-0-	-29489	-0-	62612	2		N	-0-			-0-
01	84382 X	78608	-0-	-5774	-0-	78608	2		N	-0-			-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

08	116808 X	76285	-0-	-40523	-0-	76285	2		N	-0-			-0-
09	100830 X	71379	-0-	-29451	-0-	71379	2		N	-0-			-0-
10	97557 X	70943	-0-	-26614	-0-	70943	2		N	-0-			-0-
11	88680 X	68557	-0-	-20123	-0-	68557	2		N	-0-			-0-
12	84382 X	45851	-0-	-38531	-0-	45851	2		N	-0-			-0-
01	76291 X	74833	-0-	-1458	-0-	74833	2		N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

08	160394 X	96772	-0-	-63622	-0-	96772	2		N	-0-			-0-
09	133950 X	87502	-0-	-46448	-0-	87502	2		N	-0-			-0-
10	120652 X	83515	-0-	-37137	-0-	83515	2		N	-0-			-0-
11	106350 X	73493	-0-	-32857	-0-	73493	2		N	-0-			-0-
12	103664 X	59604	-0-	-44060	-0-	59604	2		N	-0-			-0-
01	96782 X	44696	-0-	-52086	-0-	44696	2		N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

08	145266 X	78770	-0-	-66496	-0-	78770	2		N	-0-			-0-
09	120570 X	72115	-0-	-48455	-0-	72115	2		N	-0-			-0-
10	112654 X	70441	-0-	-42213	-0-	70441	2		N	-0-			-0-
11	96180 X	66642	-0-	-29538	-0-	66642	2		N	-0-			-0-
12	89342 X	61626	-0-	-27716	-0-	61626	2		N	-0-			-0-
01	78771 X	71388	-0-	-7383	-0-	71388	2		N	-0-			-0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	288910	-0-	288910	288910	288910	2		N	-0-			-0-
10	546186 X	257276	-0-	-288910	-0-	257276	2		N	-0-			-0-
11	343620 X	215157	-0-	-128463	-0-	215157	2		N	-0-			-0-
12	199862 X	199862	-0-	-0-	-0-	199862	2		N	-0-			-0-
01	298530 X	177764	-0-	-120766	-0-	177764	2		N	-0-			-0-

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	274866	-0-	274866	274866	274866	2		N	-0-			-0-
10	516297 X	241431	-0-	-274866	-0-	241431	2		N	-0-			-0-
11	343620 X	197507	-0-	-146113	-0-	197507	2		N	-0-			-0-
12	171889 X	171889	-0-	-0-	-0-	171889	2		N	-0-			-0-
01	284022 X	153958	-0-	-130064	-0-	153958	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	228689	-0-	228689	228689	228689	2			N	-0-					-0-
10	420009 X	191320	-0-	-228689	-0-	191320	2			N	-0-					-0-
11	307800 X	156794	-0-	-151006	-0-	156794	2			N	-0-					-0-
12	137331 X	137331	-0-	-0-	-0-	137331	2			N	-0-					-0-
01	236313 X	118916	-0-	-117397	-0-	118916	2			N	-0-					-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

08	26660 X	25174	-0-	-1486	-0-	751	1	24423	2	N	-0-					-0-
09	33720 X	11246	-0-	-22474	-0-	256	1	10990	2	N	-0-					-0-
10	35504 X	35504	-0-	-0-	-0-	971	1	34533	2	N	-0-					-0-
11	33720 X	27403	-0-	-6317	-0-	727	1	26676	2	N	-0-					-0-
12	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	851	1	28354	2	N	-0-					-0-
01	35495 X	28273	-0-	-7222	-0-	805	1	27468	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

08	16430 X	15427	-0-	-1003	-0-	470	1	14957	2	N	-0-					-0-
09	18450 X	9773	-0-	-8677	-0-	227	1	9546	2	N	-0-					-0-
10	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	590	1	20541	2	N	-0-					-0-
11	18450 X	16414	-0-	-2036	-0-	444	1	15970	2	N	-0-					-0-
12	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	534	1	17424	2	N	-0-					-0-
01	21142 X	17208	-0-	-3934	-0-	500	1	16708	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

08	20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	604	1	19795	2	N	-0-					-0-
09	23010 X	15055	-0-	-7955	-0-	340	1	14715	2	N	-0-					-0-
10	23777 X	23148	-0-	-629	-0-	628	1	22520	2	N	-0-					-0-
11	23010 X	20845	-0-	-2165	-0-	549	1	20296	2	N	-0-					-0-
12	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	638	1	21433	2	N	-0-					-0-
01	23157 X	21281	-0-	-1876	-0-	601	1	20680	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

08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	9	1	3592	2	N	22	9	1			205
						1439	4	24	9							
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	500	1	4629	2	N	31	12	1			224
						1349	4	34	9							
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	587	1	4414	2	N	54	11	1			267
						59	9									
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3344	2	32	9	N	29	22	1			274
12	2914 X	2075	-0-	-839	-0-	2058	2	17	9	N	15	15	1			274
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					274

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	772	1	911	2	Y	91	38	1			134
							100	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	960	2	380	4	Y	7	34	1			107
							8	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	588	1	1127	2	Y	-0-	26	1			81
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1433	2	Y	26	26	1			81
							29	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	922	2	492	4	Y	22	45	1			58
							24	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

08	324415	X	233583	-0-	-90832	-0-	297	1	232314	2	N	668	571	1	13	8	611
							237	4	735	9							
09	280410	X	212492	-0-	-67918	-0-	107	1	211577	2	N	633	1008	1	6	8	230
							112	4	696	9							
10	270289	X	214596	-0-	-55693	-0-	238	1	212853	2	N	785	643	1	2	8	370
							641	4	864	9							
11	257040	X	187649	-0-	-69391	-0-	242	1	185731	2	N	1025	1076	1			319
							548	4	1128	9							
12	238483	X	192324	-0-	-46159	-0-	264	1	191245	2	N	503	632	1			190
							262	4	553	9							
01	233585	X	NO RPT	-0-	-233585	-0-					N	NO RPT					190

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

08	1874801	X	204864	-0-	-1669937	-0-	273	1	201959	2	Y	2069	2105	1			90
							356	4	2276	9							
09	307320	X	192513	-0-	-114807	-0-	107	1	189807	2	Y	2261	2090	1			261
							112	4	2487	9							
10	317564	X	195573	-0-	-121991	-0-	247	1	192448	2	Y	2140	2045	1			356
							524	4	2354	9							
11	307320	X	177126	-0-	-130194	-0-	271	1	173965	2	Y	2169	2242	1			283
							504	4	2386	9							
12	317564	X	173279	-0-	-144285	-0-	178	1	170249	2	Y	1910	2021	1			172
							751	4	2101	9							
01	204879	X	NO RPT	-0-	-204879	-0-					Y	NO RPT					172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212573 X	275094	-0-	-1937479	-0-	273	1	273538	2	Y	843	880	1			89
						356	4	927	9							
09	365010 X	274864	-0-	-90146	-0-	107	1	273538	2	Y	1006	835	1			260
						112	4	1107	9							
10	377177 X	240646	-0-	-136531	-0-	246	1	238949	2	Y	842	747	1			355
						525	4	926	9							
11	365010 X	215631	-0-	-149379	-0-	271	1	214030	2	Y	750	822	1			283
						505	4	825	9							
12	377177 X	209689	-0-	-167488	-0-	178	1	208071	2	Y	626	736	1			173
						751	4	689	9							
01	283929 X	NO RPT	-0-	-283929	-0-					Y	NO RPT					173

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

08	49693 X	47214	-0-	-2479	-0-	84	1	47130	3	N	-0-					-0-
09	48834 X	48834	-0-	-0-	-0-	82	1	48752	3	N	-0-					-0-
10	63364 X	23759	-0-	-39605	-0-	21	1	23738	3	N	-0-					-0-
11	61320 X	49786	-0-	-11534	-0-	83	1	49703	3	N	-0-					-0-
12	63364 X	41110	-0-	-22254	-0-	28	1	41082	3	N	-0-					-0-
01	50468 X	1249	-0-	-49219	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

08	109392 X	109392	-0-	-0-	-0-	194	1	109198	3	N	-0-					-0-
09	122127 X	122127	-0-	-0-	-0-	206	1	121921	3	N	-0-					-0-
10	103626 X	103626	-0-	-0-	-0-	90	1	103536	3	N	-0-					-0-
11	105870 X	101206	-0-	-4664	-0-	168	1	101038	3	N	-0-					-0-
12	126201 X	95738	-0-	-30463	-0-	66	1	95672	3	N	-0-					-0-
01	126201 X	77672	-0-	-48529	-0-	12	1	77660	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

08	92876 X	64512	-0-	-28364	-0-	114	1	64398	3	N	-0-					-0-
09	94853 X	94853	-0-	-0-	-0-	160	1	94693	3	N	-0-					-0-
10	71312 X	71312	-0-	-0-	-0-	62	1	71250	3	N	-0-					-0-
11	67620 X	50060	-0-	-17560	-0-	83	1	49977	3	N	-0-					-0-
12	98022 X	81681	-0-	-16341	-0-	57	1	81624	3	N	-0-					-0-
01	98022 X	73886	-0-	-24136	-0-	11	1	73875	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

08	110856 X	110578	-0-	-278	-0-	196	1	110382	3	N	-0-					-0-
09	107280 X	69775	-0-	-37505	-0-	118	1	69657	3	N	-0-					-0-
10	110856 X	82763	-0-	-28093	-0-	72	1	82691	3	N	-0-					-0-
11	107010 X	65624	-0-	-41386	-0-	109	1	65515	3	N	-0-					-0-
12	110577 X	104922	-0-	-5655	-0-	73	1	104849	3	N	-0-					-0-
01	110577 X	104722	-0-	-5855	-0-	16	1	104706	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

08	102703 X	17951	-0-	-84752	-0-	30	1	17921	3	N	-0-					-0-
09	90780 X	21765	-0-	-69015	-0-	10	1	21755	3	N	-0-					-0-
10	93806 X	24755	-0-	-69051	-0-	7	1	24748	3	N	-0-					-0-
11	83893 X	83893	-0-	-0-	-0-	24	1	83869	3	N	-0-					-0-
12	101909 X	101909	-0-	-0-	-0-	21	1	101888	3	N	-0-					-0-
01	98437 X	98437	-0-	-0-	-0-	46	1	98391	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118358	X	21640	-0-	-96718	-0-	37	1	21603	3	N	-0-					-0-
09	59190	X	16732	-0-	-42458	-0-	8	1	16724	3	N	-0-					-0-
10	42594	X	36504	-0-	-6090	-0-	10	1	36494	3	N	-0-					-0-
11	83525	X	83525	-0-	-0-	-0-	24	1	83501	3	N	-0-					-0-
12	97308	X	97308	-0-	-0-	-0-	20	1	97288	3	N	-0-					-0-
01	102669	X	102669	-0-	-0-	-0-	48	1	102621	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

08	294903	X	184228	-0-	-110675	-0-	327	1	183901	3	N	-0-					-0-
09	285390	X	161162	-0-	-124228	-0-	272	1	160890	3	N	-0-					-0-
10	294903	X	151610	-0-	-143293	-0-	131	1	151479	3	N	-0-					-0-
11	285390	X	160931	-0-	-124459	-0-	268	1	160663	3	N	-0-					-0-
12	236059	X	236059	-0-	-0-	-0-	163	1	235896	3	N	-0-					-0-
01	316676	X	316676	-0-	-0-	-0-	49	1	316627	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

08	405293	X	179723	-0-	-225570	-0-	305	1	179418	3	N	-0-					-0-
09	418050	X	161846	-0-	-256204	-0-	76	1	161770	3	N	-0-					-0-
10	431985	X	168758	-0-	-263227	-0-	47	1	168711	3	N	-0-					-0-
11	418050	X	159169	-0-	-258881	-0-	46	1	159123	3	N	-0-					-0-
12	431985	X	252370	-0-	-179615	-0-	52	1	252318	3	N	-0-					-0-
01	322168	X	322168	-0-	-0-	-0-	151	1	322017	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

08	0		142818	-0-	142818	142818	242	1	142576	3	N	-0-					-0-
09	367933	X	225115	-0-	-142818	-0-	105	1	225010	3	N	-0-					-0-
10	303056	X	218128	-0-	-84928	-0-	61	1	218067	3	N	-0-					-0-
11	293280	X	195458	-0-	-97822	-0-	57	1	195401	3	N	-0-					-0-
12	303056	X	209926	-0-	-93130	-0-	43	1	209883	3	N	-0-					-0-
01	303056	X	208100	-0-	-94956	-0-	98	1	208002	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	198	1	1474	3	Y	179	174	1			59
							197	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	153	1	940	3	Y	272	324	1			7
							299	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	Y	257	231	1			33
							283	9									
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	275	1	1617	3	Y	203	153	1			83
							223	9									
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-	70	1			13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					21
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					21
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					21
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					21
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1306	2	79	9	Y	72	75	1			18
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	492	1	3663	3	N	199	152	1			74
							219	9									
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	605	1	3715	3	N	121	110	1			85
							133	9									
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	551	1	3628	3	N	205	200	1			90
							226	9									
11	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	490	1	2885	3	N	147	223	1			14
							162	9									
12	3999	X	453	-0-	-3546	-0-	40	1	409	3	N	4					18
							4	9									
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					18

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	143	1	1622	3	N	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	195	1	1458	3	N	-0-					-0-
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	173	1	1419	3	N	-0-					-0-
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	126	1	1506	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	74	1	4827	3	N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	70	1	4161	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	42	1	3180	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	3348	-0-	-1332	-0-	83	1	3265	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3577	-0-	-1259	-0-	57	1	3520	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	4	1	2396	2	N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

08	2604	N	1609	-0-	-995	-0-	1567	2	42	9	N	38					50
09	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	2181	2	42	9	N	38	88	1			-0-
10	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

08	1364	X	6	-0-	-1358	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

08	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	33	1	2443	3	N	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	36	1	2647	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	19	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2296	-0-	-463	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

08	4774	X	2924	-0-	-1850	-0-	39	1	2885	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	53	1	3954	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3342	-0-	-967	-0-	50	1	3292	3	Y	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	49	1	3073	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	62	1	4053	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	2	2	9	Y	2	14	1			5
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					5
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-					5
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6286	2	8	9	Y	7					12
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6315	2	52	9	Y	47	39	1			20
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	98	98	1			48
							108	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	128	151	1			25
							141	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	36	40	1			21
							40	9									
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	241	247	1			15
							265	9									
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	20					35
							22	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1456	1	6395	3	N	-0-					-0-
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	2300	1	5014	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	4313	-0-	-1794	-0-	1589	1	2724	3	N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	851	1	7278	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	7386	-0-	-457	-0-	644	1	6742	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

08	2728	X	806	-0-	-1922	-0-	11	1	795	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	712	-0-	-1778	-0-	9	1	703	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	592	-0-	-1020	-0-	9	1	583	3	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

08	20460	X	18277	-0-	-2183	-0-	242	1	18035	3	Y	-0-					-0-
09	19800	X	17199	-0-	-2601	-0-	229	1	16970	3	Y	-0-					-0-
10	18941	X	16918	-0-	-2023	-0-	251	1	16667	3	Y	-0-					-0-
11	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	34696	2			Y	-0-					-0-
12	29977	X	29977	-0-	-0-	-0-	29977	2			Y	-0-					-0-
01	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	435	1	3243	3	Y	94	65	1			35
							103	9									
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	519	1	3193	3	Y	110	96	1			49
							121	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	478	1	3147	3	Y	184	192	1			41
							202	9									
11	3660	X	3254	-0-	-406	-0-	452	1	2659	3	Y	130	147	1			24
							143	9									
12	3968	X	1840	-0-	-2128	-0-	157	1	1610	3	Y	66					90
							73	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					90

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	77	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	736	-0-	-914	-0-	41	1	695	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1097	-0-	-608	-0-	70	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	463	1	6099	3	N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	405	1	6471	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

08	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	6242	3			Y	-0-					-0-
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	137	1	6254	3	Y	-0-					-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

08	10199	X	4817	-0-	-5382	-0-	64	1	4753	3	Y	-0-					-0-
09	9840	X	4602	-0-	-5238	-0-	61	1	4541	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	4097	-0-	-4924	-0-	61	1	4036	3	Y	-0-					-0-
11	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	204	1	12907	3	Y	-0-					-0-
12	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	216	1	14176	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

08	4216	X	3080	-0-	-1136	-0-	41	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	2914	-0-	-1166	-0-	39	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	44	1	2943	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	2807	-0-	-1393	-0-	44	1	2763	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	2619	-0-	-1721	-0-	39	1	2580	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			Y	-0-					-0-
09	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	146	1	6660	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	7008	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6638	-0-	-592	-0-	6638	3			Y	-0-					-0-
12	7471	X	6777	-0-	-694	-0-	11	1	6766	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	46	1	2081	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	3	1	2020	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

08	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	398	1	2970	3	Y	137	95	1			50
							151	9									
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	725	1	4455	3	Y	159	138	1			71
							175	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	637	1	4192	3	Y	198	222	1			47
							218	9									
11	3570	X	2035	-0-	-1535	-0-	285	1	1673	3	Y	70	101	1			16
							77	9									
12	4588	X	28	-0-	-4560	-0-	4	3	24	9	Y	22					38
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					38

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

08	8959	X	8092	-0-	-867	-0-	107	1	7985	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	6224	-0-	-1906	-0-	83	1	6141	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	123	1	8184	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7607	-0-	-523	-0-	118	1	7489	3	N	-0-					-0-
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	129	1	8504	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	153	1	11422	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	10485	-0-	-345	-0-	140	1	10345	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	156	1	10385	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	9437	-0-	-1753	-0-	147	1	9290	3	Y	-0-					-0-
12	11563	X	9674	-0-	-1889	-0-	145	1	9529	3	Y	-0-					-0-
01	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

08	5022	X	3	-0-	-5019	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	28	-0-	-4832	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 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
08	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3			Y	-0-					-0-
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	222	1	10111	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9942	-0-	-164	-0-	9942	3			Y	-0-					-0-
11	11460	X	9294	-0-	-2166	-0-	9294	3			Y	-0-					-0-
12	11842	X	7094	-0-	-4748	-0-	12	1	7082	3	Y	-0-					-0-
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	373	1	3614	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	569	1	3998	3	N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	908	1	3986	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	560	1	3869	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	240	1	4240	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
08	11439	X	8599	-0-	-2840	-0-	8599	2			Y	-0-					20
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			Y	-0-					20
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-					20
11	10530	X	8313	-0-	-2217	-0-	8311	2	2	9	Y	2					22
12	12369	X	9481	-0-	-2888	-0-	9475	2	6	9	Y	5					27
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	8742	X	6846	-0-	-1896	-0-	90	1	6756	3	Y	-0-					-0-
09	8250	X	7025	-0-	-1225	-0-	94	1	6931	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7676	-0-	-167	-0-	114	1	7562	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	5341	-0-	-2249	-0-	83	1	5258	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	5235	-0-	-2019	-0-	78	1	5157	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-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
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	771	1	3384	3	N	-0-					-0-
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1374	1	2997	3	N	-0-					-0-
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	749	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	371	1	3169	3	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	308	1	3224	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	X	689	-0-	-0-	-0-	9	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	12	1	773	3	Y	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	13	1	853	3	Y	-0-					-0-
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	13	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	80	1	5973	3	Y	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	68	1	5049	3	Y	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	73	1	4837	3	Y	-0-					-0-
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	71	1	4473	3	Y	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	77	1	5048	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-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
08	5952	X	5306	-0-	-646	-0-	70	1	5236	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4907	-0-	-853	-0-	65	1	4842	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	77	1	5115	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	5005	-0-	-125	-0-	78	1	4927	3	N	-0-					-0-
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	83	1	5471	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	9	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	9	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	9	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	Y	10	7	1			3
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	42	1	1901	3	Y	-0-					3
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	3	15	9	Y	14	16	1			1
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	3	1	1873	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	82	1	3760	3	N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	7	1	4220	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

08	4774	X	4401	-0-	-373	-0-	58	1	4343	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	51	1	3796	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	61	1	4040	3	N	-0-					-0-
11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	132	1	2763	3	Y	-0-	21	1			3
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					3
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	29	1	2441	3	Y	-0-					3
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	261	1	2317	3	Y	-0-					3
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	180	1	2440	3	Y	-0-					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	2759	X	495	-0-	-2264	-0-	56	1	414	3	N	23	130	1			10
							25	9									
09	1770	X	928	-0-	-842	-0-	117	1	717	3	N	85	74	1			21
							94	9									
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	541	1	3557	3	N	400	377	1			44
							440	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	314	1	1850	3	N	179	207	1			16
							197	9									
12	961	X	111	-0-	-850	-0-	9	1	95	3	N	6					22
							7	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					22

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1615	-0-	-35	-0-	89	1	1526	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1430	-0-	-275	-0-	92	1	1338	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

08	1581	X	913	-0-	-668	-0-	12	1	901	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	979	-0-	-371	-0-	13	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1302	X	1152	-0-	-150	-0-	17	1	1135	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	970	-0-	-80	-0-	15	1	955	3	N	-0-					-0-
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	1023	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	88	1	4037	3	Y	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	6	1	3782	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

08	2387	N	1307	-0-	-1080	-0-	1278	2	29	9	N	26	35	1			13
09	2250	N	1117	-0-	-1133	-0-	1104	2	13	9	N	12	25	1			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1806	2	89	9	N	81	70	1			11
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					11
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1674	N	157	-0-	-1517	-0-	2	1	155	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	26	1	1931	3	N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	38	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	36	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	36	1	2394	3	N	22					22
							24	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					22

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
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	674	3	146	9	N	133	85	1			88
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	3	N	10					98
							11	9									
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					98
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					98
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	1395	3	N	-0-					98
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					54
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	79	130	1			3
							87	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					3
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	20					23
							22	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	18	1			5
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	35	195	1			37
							39	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	19	1			40
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	54	90	1			4
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	48					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	74	1	1310	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	74	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	123	-0-	-1303	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	68	1	5075	3	N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	67	1	4960	3	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	77	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	77	1	4876	3	N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	79	1	5203	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	70	1			37
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	N	-0-	17	1			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	69	1			3
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
08	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	72	1	5373	3	Y	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	72	1	5344	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	79	1	5265	3	Y	-0-					-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	20	1	1282	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-	29	1			5
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					5
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	10	1	855	3	Y	-0-					5
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	89	1	788	3	Y	-0-					5
*12	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	-0-					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	15	1	1296	3	Y	-0-					-0-
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	120	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					38
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	57	1	2618	3	N	26	64	1			-0-
							29	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3221	3	30	9	N	27					27
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	5	1	3022	3	N	3					30
							3	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	38	1	2483	3	N	-0-					-0-
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	37	1	2230	3	N	-0-					-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	32	1	2371	3	N	-0-					-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	60	1	2355	3	N	-0-					-0-
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	39	1	2389	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	465	N	145	-0-	-320	-0-	1	1	10	3	Y	122	142	1			18
							134	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	165	166	1			17
							182	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	54	34	1			37
							59	9									
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	28	3	Y	2	22	1			17
							2	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	100	112	1			5
							110	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	682	N	209	-0-	-473	-0-	7	1	122	3	Y	73	123	1			9
							80	9									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	113	112	1			10
							124	9									
10	341	N	66	-0-	-275	-0-	1	1	7	3	Y	53	31	1			32
							58	9									
11	210	N	47	-0-	-163	-0-	3	1	41	3	Y	3	21	1			14
							3	9									
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	5	1	86	3	Y	63	75	1			2
							69	9									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	69	1	3171	3	N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2838	-0-	-702	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	5	1	2898	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6820	X	6446	-0-	-374	-0-	85	1	6361	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6218	-0-	-382	-0-	83	1	6135	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	94	1	6229	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6031	-0-	-329	-0-	94	1	5937	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5425	-0-	-1023	-0-	81	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	33	1	2488	3	N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	33	1	2458	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	1982	-0-	-374	-0-	29	1	1953	3	N	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	182	1	3210	3	Y	433	545	1			57
							476	9									
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	3	Y	360	386	1			31
							396	9									
10	3193	X	216	-0-	-2977	-0-	4	1	52	3	Y	145	129	1			47
							160	9									
11	3090	X	652	-0-	-2438	-0-	30	1	398	3	Y	204	213	1			38
							224	9									
12	3193	X	1565	-0-	-1628	-0-	77	1	1232	3	Y	233	242	1			29
							256	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					29

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
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	3	Y	90	169	1			9
							99	9									
09	1140	X	981	-0-	-159	-0-	50	1	851	3	Y	73	78	1			4
							80	9									
10	1426	X	229	-0-	-1197	-0-	5	1	66	3	Y	144	111	1			37
							158	9									
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	204	207	1			34
12	3379	X	474	-0-	-2905	-0-	13	1	205	3	Y	233	241	1			26
							256	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	3255	X	95	-0-	-3160	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	5	1			4
09	810	X	534	-0-	-276	-0-	28	1	483	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	3	Y	102	10	1			95
							112	9									
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	389	1	5126	3	Y	347	399	1			43
							382	9									
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	154	1	2458	3	Y	138	151	1			30
							152	9									
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	49	1			33
09	2790	X	85	-0-	-2705	-0-	3	1	45	3	Y	34	60	1			7
							37	9									
10	2697	X	122	-0-	-2575	-0-	1	1	12	3	Y	99	10	1			96
							109	9									
11	60	X	52	-0-	-8	-0-	1	1	17	3	Y	31	115	1			12
							34	9									
12	93	X	24	-0-	-69	-0-	1	1	12	3	Y	10	18	1			4
							11	9									
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	7	1	3807	2	N	-0-					-0-
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3687	-0-	-3	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

08	3255	X	2293	-0-	-962	-0-	30	1	2263	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2078	-0-	-1042	-0-	28	1	2050	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1658	-0-	-1566	-0-	25	1	1633	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1042	-0-	-2078	-0-	16	1	1026	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1037	-0-	-1939	-0-	16	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	9	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	80	1	5983	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5031	-0-	-1329	-0-	67	1	4964	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5205	-0-	-1088	-0-	77	1	5128	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	3379	-0-	-2711	-0-	53	1	3326	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5824	-0-	-252	-0-	87	1	5737	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	608	-0-	-1717	-0-	597	3	11	9	Y	10	7	1			3
09	990	N	199	-0-	-791	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					3
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3247	3	15	9	Y	14	16	1			1
11	2479	N	2317	-0-	-162	-0-	2317	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	5	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	Y	-0-					-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	50	1	3703	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	49	1	3235	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	56	1	3567	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	54	1	3567	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	4558	2	1	9	Y	1					20
09	6030	X	6025	-0-	-5	-0-	6023	2	2	9	Y	2					22
10	6231	X	6180	-0-	-51	-0-	6179	2	1	9	Y	1					23
11	6030	X	5138	-0-	-892	-0-	5137	2	1	9	Y	1					24
12	6231	X	5562	-0-	-669	-0-	5559	2	3	9	Y	3					27
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					27

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	4293	-0-	-1752	-0-	4292	2	1	9	Y	1					20
09	5850	X	5362	-0-	-488	-0-	5361	2	1	9	Y	1					21
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6162	2	1	9	Y	1					22
11	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	5015	2	1	9	Y	1					23
12	5549	X	5275	-0-	-274	-0-	5272	2	3	9	Y	3					26
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					26

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3826	-0-	-483	-0-	51	1	3775	3	Y	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	67	1	4960	3	Y	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	66	1	4359	3	Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	66	1	4173	3	Y	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	66	1	4343	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 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
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	66	1	4947	3	Y	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	72	1	5343	3	Y	-0-					-0-
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	80	1	5298	3	Y	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	82	1	5173	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	68	1	4482	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	50	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	49	1	3620	3	Y	-0-					-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	59	1	3914	3	Y	-0-					-0-
11	3690 X	3551	-0-	-139	-0-	55	1	3496	3	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3660	-0-	-122	-0-	55	1	3605	3	Y	-0-					-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	60	1	4513	3	Y	-0-					-0-
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	56	1	4181	3	Y	-0-					-0-
10	4371 X	4058	-0-	-313	-0-	60	1	3998	3	Y	-0-					-0-
11	4440 X	3382	-0-	-1058	-0-	53	1	3329	3	Y	-0-					-0-
12	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	43	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

08	3224 X	3167	-0-	-57	-0-	42	1	3125	3	Y	-0-					-0-
09	3120 X	3045	-0-	-75	-0-	41	1	3004	3	Y	-0-					-0-
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	92	1	6083	3	Y	-0-					-0-
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	88	1	5558	3	Y	-0-					-0-
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	52	1	3411	3	Y	-0-					-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

08	7285 X	6349	-0-	-936	-0-	84	1	6265	3	Y	-0-					-0-
09	7050 X	6415	-0-	-635	-0-	85	1	6330	3	Y	-0-					-0-
10	7285 X	7129	-0-	-156	-0-	106	1	7023	3	Y	-0-					-0-
11	6660 X	6468	-0-	-192	-0-	101	1	6367	3	Y	-0-					-0-
12	6882 X	6384	-0-	-498	-0-	96	1	6288	3	Y	-0-					-0-
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

08	4278 X	3033	-0-	-1245	-0-	3024	2	9	9	Y	8	9	1			6
09	4050 X	3172	-0-	-878	-0-	3172	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	4154 X	3267	-0-	-887	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3048	-0-	-610	-0-	3036	2	12	9	Y	11	8	1			3
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					3

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

08	434 N	381	-0-	-53	-0-	5	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	334	-0-	-146	-0-	4	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	168	-0-	-192	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	9	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	8	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	8	1	525	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	7	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	163	1	3424	3	Y	-0-	40	1			8
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					8
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	39	1	3334	3	Y	-0-					8
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	354	1	3142	3	Y	-0-					8
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	230	1	3119	3	Y	-0-					8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	56	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3750	-0-	-540	-0-	50	1	3700	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3105	-0-	-1669	-0-	46	1	3059	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	2387	-0-	-2233	-0-	37	1	2350	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	2938	-0-	-1836	-0-	44	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	33	1	2437	3	Y	-0-					-0-
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	31	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	38	1	2511	3	Y	-0-					-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	41	1	2565	3	Y	-0-					-0-
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	39	1	2588	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	11690	-0-	-1144	-0-	154	1	11536	3	N	-0-					-0-
09	12030	X	11190	-0-	-840	-0-	149	1	11041	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	11341	-0-	-842	-0-	168	1	11173	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	10641	-0-	-1119	-0-	166	1	10475	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	9007	-0-	-2866	-0-	135	1	8872	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7826	-0-	-761	-0-	103	1	7723	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7452	-0-	-858	-0-	99	1	7353	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7487	-0-	-573	-0-	111	1	7376	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7215	-0-	-585	-0-	112	1	7103	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	6492	-0-	-1382	-0-	97	1	6395	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	6	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
10	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	63	1	4716	3	Y	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	57	1	4222	3	Y	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	44	1	2887	3	Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2634	3	Y	-0-					-0-
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	40	1	2631	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

08	1147	X	616	-0-	-531	-0-	1	1	615	2	N	-0-					-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	250	1	2829	3	N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	368	1	2759	3	N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	322	1	2635	3	N	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	231	1	2762	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

08	6696	X	4426	-0-	-2270	-0-	4426	2			N	-0-					10
09	6480	X	5685	-0-	-795	-0-	5683	2	2	9	N	2					12
10	6479	X	4526	-0-	-1953	-0-	4526	2			N	-0-					12
11	6270	X	5365	-0-	-905	-0-	5364	2	1	9	N	1					13
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6599	2	4	9	N	4					17
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					17

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	8	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	9	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	10	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	11	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	53	1	3967	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3396	-0-	-894	-0-	45	1	3351	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	2743	-0-	-1597	-0-	41	1	2702	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	39	1	2448	3	N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	64	1	4233	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 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
08	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	85	1	6321	3	N	-0-					-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	90	1	6641	3	N	-0-					-0-
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	102	1	6744	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5236	-0-	-974	-0-	82	1	5154	3	N	-0-					-0-
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	143	1	9377	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

08	13795	X	9737	-0-	-4058	-0-	9725	3	12	9	Y	11	23	1			3
09	8910	X	2291	-0-	-6619	-0-	49	1	2242	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	9207	X	7654	-0-	-1553	-0-	7624	3	30	9	Y	27	21	1			6
11	9420	X	1344	-0-	-8076	-0-	1344	3			Y	-0-					6
12	9734	X	8367	-0-	-1367	-0-	14	1	8353	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

08	7874	X	3351	-0-	-4523	-0-	3339	3	12	9	Y	11	22	1			3
09	7620	X	3215	-0-	-4405	-0-	69	1	3146	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	7874	X	163	-0-	-7711	-0-	133	3	30	9	Y	27	22	1			5
11	7620	X	1410	-0-	-6210	-0-	1410	3			Y	-0-					5
12	7874	X	1919	-0-	-5955	-0-	3	1	1916	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4548	3	74	9	Y	67	81	1			7
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	78	1	3574	3	Y	77	75	1			9
							85	9									
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3770	3	81	9	Y	74	66	1			17
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	13	1			4
*12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	9	1	5153	3	Y	130	99	1			35
							143	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

08	1240	N	218	-0-	-1022	-0-	206	3	12	9	Y	11	32	1			12
09	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	3	1	116	3	Y	19					31
							21	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1370	3	121	9	Y	110	128	1			13
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1238	3	139	9	Y	126	92	1			47
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	2	1	1471	3	Y	120	115	1			52
							132	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					52

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

08	12958	X	12205	-0-	-753	-0-	12193	3	12	9	Y	11	22	1			3
09	12540	X	11625	-0-	-915	-0-	249	1	11376	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	12958	X	11968	-0-	-990	-0-	11937	3	31	9	Y	28	22	1			6
11	12000	X	1363	-0-	-10637	-0-	1362	3	1	9	Y	1					7
12	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	28	1	16590	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
09	510	N	162	-0-	-348	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	177	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	107	1			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
08	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	42	1	3107	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3710	-0-	-790	-0-	49	1	3661	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	56	1	3745	3	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	58	1	3672	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	45	1	2953	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	107	1	8010	3	N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	89	1	6575	3	N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	93	1	6199	3	N	-0-					-0-
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	133	1	8401	3	N	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	133	1	8723	3	N	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
08	6448	X	2947	-0-	-3501	-0-	2941	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	5880	X	3131	-0-	-2749	-0-	3131	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	5797	X	3277	-0-	-2520	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	3375	-0-	-2235	-0-	3371	2	4	9	Y	4					4
12	3348	X	2595	-0-	-753	-0-	2577	2	18	9	Y	16	14	1			6
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	76	1	5695	3	Y	-0-					-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	93	1	6852	3	Y	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	96	1	6339	3	Y	-0-					-0-
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	91	1	5727	3	Y	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	99	1	6508	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	936	1	6979	3	N	398	401	1			16
							438	9									
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	853	1	5241	3	N	415	401	1			30
							457	9									
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	756	1	4978	3	N	409	328	1			111
							450	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	482	1	2836	3	N	232	325	1			18
							255	9									
12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	N	52					70
							57	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

08	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	173	1	12935	3	N	-0-					-0-
09	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	164	1	12116	3	N	-0-					-0-
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	184	1	12224	3	N	-0-					-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	183	1	11566	3	N	-0-					-0-
12	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	177	1	11627	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

08	15097	X	11031	-0-	-4066	-0-	11031	2			Y	-0-					17
09	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			Y	-0-					17
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14929	2	1	9	Y	1					18
11	14340	X	10616	-0-	-3724	-0-	10614	2	2	9	Y	2					20
12	15438	X	12740	-0-	-2698	-0-	12740	2			Y	-0-					20
01	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					20

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7520	3	76	9	Y	69	82	1			11
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	155	1	7068	3	Y	76	74	1			13
							84	9									
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	7216	3	83	9	Y	75	67	1			21
11	7380	X	58	-0-	-7322	-0-	57	3	1	9	Y	1	21	1			1
12	7626	X	259	-0-	-7367	-0-	191	3	68	9	Y	62	46	1			17
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					17

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

08	38192	X	35534	-0-	-2658	-0-	35534	3			Y	-0-					-0-
09	36960	X	34241	-0-	-2719	-0-	734	1	33507	3	Y	-0-					-0-
10	37014	X	35117	-0-	-1897	-0-	35117	3			Y	-0-					-0-
11	35130	X	33540	-0-	-1590	-0-	33540	3			Y	-0-					-0-
12	35743	X	34005	-0-	-1738	-0-	56	1	33949	3	Y	-0-					-0-
01	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

08	22382	X	20986	-0-	-1396	-0-	277	1	20709	3	Y	-0-					-0-
09	21330	X	20367	-0-	-963	-0-	271	1	20096	3	Y	-0-					-0-
10	22041	X	21261	-0-	-780	-0-	316	1	20945	3	Y	-0-					-0-
11	21330	X	20448	-0-	-882	-0-	318	1	20130	3	Y	-0-					-0-
12	21452	X	19806	-0-	-1646	-0-	297	1	19509	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					-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
08	7595	X	5879	-0-	-1716	-0-	78	1	5801	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6423	-0-	-927	-0-	86	1	6337	3	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6270	-0-	-953	-0-	93	1	6177	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5972	-0-	-1018	-0-	93	1	5879	3	Y	-0-					-0-
12	6913	X	5753	-0-	-1160	-0-	86	1	5667	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-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
08	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	385	1	28769	3	Y	-0-					-0-
09	28020	X	23186	-0-	-4834	-0-	309	1	22877	3	Y	-0-					-0-
10	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	432	1	28694	3	Y	-0-					-0-
11	28200	X	27095	-0-	-1105	-0-	422	1	26673	3	Y	-0-					-0-
12	29140	X	26670	-0-	-2470	-0-	399	1	26271	3	Y	-0-					-0-
01	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	163	1	12201	3	Y	-0-					-0-
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	126	1	9342	3	Y	-0-					-0-
10	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	187	1	12413	3	Y	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	168	1	10600	3	Y	-0-					-0-
12	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	187	1	12289	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	11780	X	11276	-0-	-504	-0-	20	1	11256	2	Y	-0-					-0-
09	11460	X	9951	-0-	-1509	-0-	9951	2			Y	-0-					-0-
10	11842	X	8140	-0-	-3702	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
11	11460	X	5527	-0-	-5933	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
12	11284	X	5663	-0-	-5621	-0-	5663	2			Y	-0-					-0-
01	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					-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
08	9548	X	8504	-0-	-1044	-0-	112	1	8392	3	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	107	1	7939	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8112	-0-	-971	-0-	120	1	7992	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	7872	-0-	-918	-0-	123	1	7749	3	Y	-0-					-0-
12	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	119	1	7845	3	Y	-0-					-0-
01	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23033	X	20416	-0-	-2617	-0-	20416	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	22290	X	19862	-0-	-2428	-0-	426	1	19436	3	Y	-0-					-0-
10	23033	X	20151	-0-	-2882	-0-	20151	3			Y	-0-					-0-
11	20340	X	16688	-0-	-3652	-0-	16688	3			Y	-0-					-0-
12	21018	X	18988	-0-	-2030	-0-	32	1	18956	3	Y	-0-					-0-
01	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	25606	X	24489	-0-	-1117	-0-	324	1	24165	3	Y	-0-					-0-
09	24780	X	19303	-0-	-5477	-0-	257	1	19046	3	Y	-0-					-0-
10	25606	X	23201	-0-	-2405	-0-	344	1	22857	3	Y	-0-					-0-
11	24780	X	22255	-0-	-2525	-0-	347	1	21908	3	Y	-0-					-0-
12	25296	X	22151	-0-	-3145	-0-	332	1	21819	3	Y	-0-					-0-
01	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20243 X	153	-0-	-20090	-0-	2	1	151	3	N	-0-					-0-
09	19590 X	5	-0-	-19585	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	250	1	16596	3	N	-0-					-0-
11	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	415	1	26246	3	N	-0-					-0-
12	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	332	1	21837	3	N	-0-					-0-
01	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

08	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	252	1	18835	3	Y	-0-					-0-
09	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	249	1	18437	3	Y	-0-					-0-
10	21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	317	1	21036	3	Y	-0-					-0-
11	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	312	1	19705	3	Y	-0-					-0-
12	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	282	1	18563	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

08	17732 X	14053	-0-	-3679	-0-	186	1	13867	3	Y	-0-					-0-
09	22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	306	1	22658	3	Y	-0-					-0-
10	20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	302	1	20014	3	Y	-0-					-0-
11	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	317	1	20012	3	Y	-0-					-0-
12	23715 X	19907	-0-	-3808	-0-	298	1	19609	3	Y	-0-					-0-
01	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

08	15097 X	11181	-0-	-3916	-0-	11164	2	17	9	Y	15	17	1			12
09	14610 X	9680	-0-	-4930	-0-	9665	2	15	9	Y	14	26	1			-0-
10	14446 X	10084	-0-	-4362	-0-	10084	2			Y	-0-					-0-
11	13980 X	8039	-0-	-5941	-0-	8032	2	7	9	Y	6					6
12	12772 X	7872	-0-	-4900	-0-	7861	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					6

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

08	32178 X	24785	-0-	-7393	-0-	328	1	24457	3	Y	-0-					-0-
09	31140 X	6821	-0-	-24319	-0-	91	1	6730	3	Y	-0-					-0-
10	32178 X	4594	-0-	-27584	-0-	68	1	4526	3	Y	-0-					-0-
11	29460 X	1382	-0-	-28078	-0-	22	1	1360	3	Y	-0-					-0-
12	24800 X	872	-0-	-23928	-0-	13	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

08	36239 X	35073	-0-	-1166	-0-	463	1	34610	3	Y	-0-					-0-
09	35070 X	34106	-0-	-964	-0-	454	1	33652	3	Y	-0-					-0-
10	36115 X	35094	-0-	-1021	-0-	521	1	34573	3	Y	-0-					-0-
11	34370 X	34370	-0-	-0-	-0-	535	1	33835	3	Y	-0-					-0-
12	35247 X	33102	-0-	-2145	-0-	496	1	32606	3	Y	-0-					-0-
01	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

08	13826 X	11831	-0-	-1995	-0-	156	1	11675	3	Y	-0-					-0-
09	13380 X	11403	-0-	-1977	-0-	152	1	11251	3	Y	-0-					-0-
10	13175 X	11506	-0-	-1669	-0-	171	1	11335	3	Y	-0-					-0-
11	12750 X	10713	-0-	-2037	-0-	167	1	10546	3	Y	-0-					-0-
12	13175 X	10297	-0-	-2878	-0-	154	1	10143	3	Y	-0-					-0-
01	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	350	1	26119	3	Y	-0-					-0-
09	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	337	1	24962	3	Y	-0-					-0-
10	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	358	1	23753	3	Y	-0-					-0-
11	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	390	1	24643	3	Y	-0-					-0-
12	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	377	1	24820	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

08	17236 X	16834	-0-	-402	-0-	222	1	16612	3	Y	-0-					-0-
09	16530 X	16046	-0-	-484	-0-	214	1	15832	3	Y	-0-					-0-
10	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	278	1	18445	3	Y	-0-					-0-
11	16350 X	15488	-0-	-862	-0-	241	1	15247	3	Y	-0-					-0-
12	16833 X	14385	-0-	-2448	-0-	215	1	14170	3	Y	-0-					-0-
01	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

08	21855 X	15620	-0-	-6235	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
09	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
10	23312 X	22394	-0-	-918	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
11	22560 X	20415	-0-	-2145	-0-	20401	2	14	9	N	13					13
12	24676 X	20833	-0-	-3843	-0-	20822	2	11	9	N	10					23
01	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

08	29202 X	27756	-0-	-1446	-0-	367	1	27389	3	Y	-0-					-0-
09	28050 X	26484	-0-	-1566	-0-	353	1	26131	3	Y	-0-					-0-
10	28334 X	27158	-0-	-1176	-0-	403	1	26755	3	Y	-0-					-0-
11	27300 X	26565	-0-	-735	-0-	414	1	26151	3	Y	-0-					-0-
12	27900 X	24986	-0-	-2914	-0-	374	1	24612	3	Y	-0-					-0-
01	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

08	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	278	1	18171	3	Y	-0-					-0-
09	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	213	1	12717	3	Y	-0-					-0-
10	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	200	1	15011	3	Y	-0-					-0-
11	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	225	1	8855	3	Y	-0-					-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	64	1	3940	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

08	29667 X	27098	-0-	-2569	-0-	358	1	26740	3	Y	-0-					-0-
09	28710 X	26586	-0-	-2124	-0-	354	1	26232	3	Y	-0-					-0-
10	28892 X	27274	-0-	-1618	-0-	405	1	26869	3	Y	-0-					-0-
11	27480 X	25984	-0-	-1496	-0-	405	1	25579	3	Y	-0-					-0-
12	27466 X	25399	-0-	-2067	-0-	380	1	25019	3	Y	-0-					-0-
01	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

08	14043 X	12781	-0-	-1262	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
09	13590 X	10809	-0-	-2781	-0-	232	1	10577	3	N	-0-					-0-
10	13671 X	12807	-0-	-864	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
11	13230 X	12231	-0-	-999	-0-	12231	3			N	-0-					-0-
12	13113 X	12422	-0-	-691	-0-	21	1	12401	3	N	-0-					-0-
01	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	10571	X	8771	-0-	-1800	-0-	15	1	8756	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8567	-0-	-943	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8752	-0-	-765	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8502	-0-	-708	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8651	-0-	-866	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-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
08	11718	X	10829	-0-	-889	-0-	143	1	10686	3	Y	-0-					-0-
09	10920	X	7595	-0-	-3325	-0-	101	1	7494	3	Y	-0-					-0-
10	11005	X	10283	-0-	-722	-0-	153	1	10130	3	Y	-0-					-0-
11	10650	X	8529	-0-	-2121	-0-	133	1	8396	3	Y	-0-					-0-
12	10819	X	9626	-0-	-1193	-0-	144	1	9482	3	Y	-0-					-0-
01	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	18161	-0-	-873	-0-	18125	3	36	9	Y	33	28	1			23
09	18420	X	17390	-0-	-1030	-0-	373	1	17005	3	Y	11	33	1			1
							12	9									
10	18972	X	17903	-0-	-1069	-0-	17894	3	9	9	Y	8					9
11	17880	X	17017	-0-	-863	-0-	16971	3	46	9	Y	42	37	1			14
12	18476	X	16888	-0-	-1588	-0-	28	1	16826	3	Y	31	30	1			15
							34	9									
01	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	6262	X	5281	-0-	-981	-0-	70	1	5211	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	4748	-0-	-1312	-0-	63	1	4685	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	79	1	5266	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5078	-0-	-322	-0-	79	1	4999	3	N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	82	1	5369	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	847	-0-	-323	-0-	13	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	259	1	19316	3	Y	-0-					-0-
09	18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	245	1	18108	3	Y	-0-					-0-
10	21049 X	8833	-0-	-12216	-0-	131	1	8702	3	Y	-0-					-0-
11	20370 X	17582	-0-	-2788	-0-	274	1	17308	3	Y	-0-					-0-
12	21049 X	15141	-0-	-5908	-0-	227	1	14914	3	Y	-0-					-0-
01	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034 X	17316	-0-	-1718	-0-	229	1	17087	3	Y	-0-					-0-
09	18360 X	16957	-0-	-1403	-0-	226	1	16731	3	Y	-0-					-0-
10	18972 X	18134	-0-	-838	-0-	269	1	17865	3	Y	-0-					-0-
11	18030 X	16257	-0-	-1773	-0-	253	1	16004	3	Y	-0-					-0-
12	18631 X	17249	-0-	-1382	-0-	258	1	16991	3	Y	-0-					-0-
01	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57195 X	55213	-0-	-1982	-0-	730	1	54483	3	N	-0-					-0-
09	55350 X	51578	-0-	-3772	-0-	687	1	50891	3	N	-0-					-0-
10	56327 X	53133	-0-	-3194	-0-	789	1	52344	3	N	-0-					-0-
11	53430 X	51193	-0-	-2237	-0-	797	1	50396	3	N	-0-					-0-
12	55211 X	49578	-0-	-5633	-0-	743	1	48835	3	N	-0-					-0-
01	55211 X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	270	1	20171	3	Y	-0-					-0-
09	20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	268	1	19867	3	Y	-0-					-0-
10	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	249	1	16523	3	Y	-0-					-0-
11	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	245	1	15504	3	Y	-0-					-0-
12	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	215	1	14160	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	238	1	17807	3	Y	-0-					-0-
09	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	227	1	16819	3	Y	-0-					-0-
10	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	272	1	18042	3	Y	-0-					-0-
11	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	278	1	17601	3	Y	-0-					-0-
12	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	259	1	17034	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	302	1	22541	3	Y	-0-					-0-
09	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	264	1	19564	3	Y	-0-					-0-
10	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	336	1	22309	3	Y	-0-					-0-
11	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	337	1	21333	3	Y	-0-					-0-
12	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	290	1	19097	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	81	1	6024	3	Y	-0-					-0-
09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	78	1	5765	3	Y	-0-					-0-
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	89	1	5913	3	Y	-0-					-0-
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	92	1	5819	3	Y	-0-					-0-
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	89	1	5850	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	691	1	51583	3	Y	-0-					-0-
09	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	668	1	49509	3	Y	-0-					-0-
10	46205	X	46205	-0-	-0-	-0-	686	1	45519	3	Y	-0-					-0-
11	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	450	1	28423	3	Y	-0-					-0-
12	52864	X	52864	-0-	-0-	-0-	792	1	52072	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	27993	X	26389	-0-	-1604	-0-	349	1	26040	3	Y	-0-					-0-
09	27090	X	25438	-0-	-1652	-0-	339	1	25099	3	Y	-0-					-0-
10	26908	X	26099	-0-	-809	-0-	387	1	25712	3	Y	-0-					-0-
11	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	403	1	25489	3	Y	-0-					-0-
12	26381	X	25272	-0-	-1109	-0-	378	1	24894	3	Y	-0-					-0-
01	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					-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
08	19499	X	19132	-0-	-367	-0-	253	1	18879	3	Y	-0-					-0-
09	18870	X	18315	-0-	-555	-0-	244	1	18071	3	Y	-0-					-0-
10	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	283	1	18807	3	Y	-0-					-0-
11	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	293	1	18536	3	Y	-0-					-0-
12	19127	X	17093	-0-	-2034	-0-	256	1	16837	3	Y	-0-					-0-
01	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					-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
08	24087	X	21665	-0-	-2422	-0-	37	1	21628	2	Y	-0-					-0-
09	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	22612	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	22568	-0-	-1271	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-
11	23070	X	21250	-0-	-1820	-0-	21250	2			Y	-0-					-0-
12	23839	X	21621	-0-	-2218	-0-	21621	2			Y	-0-					-0-
01	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					-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
08	21235	X	19518	-0-	-1717	-0-	34	1	19484	2	Y	-0-					-0-
09	18870	X	18710	-0-	-160	-0-	18710	2			Y	-0-					-0-
10	20305	X	19467	-0-	-838	-0-	19467	2			Y	-0-					-0-
11	19650	X	18267	-0-	-1383	-0-	18267	2			Y	-0-					-0-
12	20305	X	18627	-0-	-1678	-0-	18627	2			Y	-0-					-0-
01	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18337	3	173	9	Y	157	162	1			27
09	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	375	1	17117	3	Y	58	79	1			6
							64	9									
10	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17088	3	54	9	Y	49	50	1			5
11	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17550	3	83	9	Y	75	57	1			23
12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	17	1	10260	3	Y	44	54	1			13
							48	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	19995 X	18844	-0-	-1151	-0-	18749	3	95	9	Y	86	91	1			8
09	19350 X	18086	-0-	-1264	-0-	386	1	17603	3	Y	88	96	1			-0-
						97	9									
10	19871 X	18600	-0-	-1271	-0-	18524	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	18780 X	17640	-0-	-1140	-0-	17537	3	103	9	Y	94	71	1			23
12	19034 X	16326	-0-	-2708	-0-	27	1	16210	3	Y	81	89	1			15
						89	9									
01	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	23405 X	22400	-0-	-1005	-0-	22283	3	117	9	Y	106	121	1			23
09	22650 X	21505	-0-	-1145	-0-	458	1	20913	3	Y	122	136	1			9
						134	9									
10	23312 X	22212	-0-	-1100	-0-	22087	3	125	9	Y	114	113	1			10
11	22230 X	20937	-0-	-1293	-0-	20788	3	149	9	Y	135	103	1			42
12	22568 X	21137	-0-	-1431	-0-	35	1	20961	3	Y	128	138	1			32
						141	9									
01	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					32

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
08	14756 X	13023	-0-	-1733	-0-	12957	3	66	9	Y	60	63	1			9
09	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	282	1	12881	3	Y	65	72	1			2
						72	9									
10	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13190	3	58	9	Y	53	53	1			2
11	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13035	3	90	9	Y	82	62	1			22
12	13671 X	11753	-0-	-1918	-0-	19	1	11655	3	Y	72	79	1			15
						79	9									
01	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	18476 X	13597	-0-	-4879	-0-	13560	3	37	9	Y	34	38	1			4
09	17880 X	14995	-0-	-2885	-0-	320	1	14621	3	Y	49	53	1			-0-
						54	9									
10	18476 X	14943	-0-	-3533	-0-	14907	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	15930 X	13811	-0-	-2119	-0-	13755	3	56	9	Y	51	38	1			13
12	16306 X	13806	-0-	-2500	-0-	23	1	13716	3	Y	61	62	1			12
						67	9									
01	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803 X	12081	-0-	-722	-0-	12081	3			Y	-0-					-0-
09	12390 X	11254	-0-	-1136	-0-	241	1	11013	3	Y	-0-					-0-
10	12772 X	11521	-0-	-1251	-0-	11521	3			Y	-0-					-0-
11	12090 X	11785	-0-	-305	-0-	11785	3			Y	-0-					-0-
12	12214 X	11724	-0-	-490	-0-	19	1	11705	3	Y	-0-					-0-
01	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430 X	14848	-0-	-1582	-0-	14848	3			Y	-0-					-0-
09	15900 X	14549	-0-	-1351	-0-	312	1	14237	3	Y	-0-					-0-
10	15314 X	13284	-0-	-2030	-0-	13284	3			Y	-0-					-0-
11	14820 X	11776	-0-	-3044	-0-	11776	3			Y	-0-					-0-
12	15035 X	12185	-0-	-2850	-0-	20	1	12165	3	Y	-0-					-0-
01	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338 X	11476	-0-	-862	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
09	11940 X	10874	-0-	-1066	-0-	233	1	10641	3	Y	-0-					-0-
10	12214 X	11236	-0-	-978	-0-	11236	3			Y	-0-					-0-
11	11520 X	10497	-0-	-1023	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
12	11625 X	10306	-0-	-1319	-0-	17	1	10289	3	Y	-0-					-0-
01	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

08	84692 X	65729	-0-	-18963	-0-	65729	3			N	-0-					-0-
09	71310 X	57047	-0-	-14263	-0-	1223	1	55824	3	N	-0-					-0-
10	68045 X	57775	-0-	-10270	-0-	57775	3			N	-0-					-0-
11	64740 X	51024	-0-	-13716	-0-	51024	3			N	-0-					-0-
12	66898 X	49083	-0-	-17815	-0-	81	1	49002	3	N	-0-					-0-
01	65720 X	NO RPT	-0-	-65720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

08	21080 X	19785	-0-	-1295	-0-	19785	3			Y	-0-					-0-
09	20400 X	18999	-0-	-1401	-0-	407	1	18592	3	Y	-0-					-0-
10	21080 X	19621	-0-	-1459	-0-	19621	3			Y	-0-					-0-
11	19380 X	19173	-0-	-207	-0-	19173	3			Y	-0-					-0-
12	19778 X	16542	-0-	-3236	-0-	27	1	16515	3	Y	-0-					-0-
01	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

08	15779 X	13491	-0-	-2288	-0-	13412	3	79	9	Y	72	74	1			13
09	15270 X	12624	-0-	-2646	-0-	269	1	12272	3	Y	75	83	1			5
						83	9									
10	15686 X	14484	-0-	-1202	-0-	14208	3	276	9	Y	251	241	1			15
11	15000 X	11284	-0-	-3716	-0-	11181	3	103	9	Y	94	78	1			31
12	13485 X	12545	-0-	-940	-0-	21	1	12433	3	Y	83	94	1			20
						91	9									
01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					20

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

08	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	3			Y	-0-					-0-
09	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	304	1	13851	3	Y	-0-					-0-
10	20863 X	13400	-0-	-7463	-0-	13400	3			Y	-0-					-0-
11	20190 X	15051	-0-	-5139	-0-	15051	3			Y	-0-					-0-
12	20863 X	14806	-0-	-6057	-0-	25	1	14781	3	Y	-0-					-0-
01	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

08	23312 X	20073	-0-	-3239	-0-	265	1	19808	3	Y	-0-					-0-
09	20490 X	19257	-0-	-1233	-0-	257	1	19000	3	Y	-0-					-0-
10	21173 X	19170	-0-	-2003	-0-	285	1	18885	3	Y	-0-					-0-
11	19440 X	17875	-0-	-1565	-0-	278	1	17597	3	Y	-0-					-0-
12	20088 X	17155	-0-	-2933	-0-	257	1	16898	3	Y	-0-					-0-
01	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25947	X	19763	-0-	-6184	-0-	261	1	19502	3	Y	-0-					-0-
09	20130	X	18431	-0-	-1699	-0-	246	1	18185	3	Y	-0-					-0-
10	20057	X	19268	-0-	-789	-0-	286	1	18982	3	Y	-0-					-0-
11	19170	X	18810	-0-	-360	-0-	293	1	18517	3	Y	-0-					-0-
12	19778	X	16251	-0-	-3527	-0-	243	1	16008	3	Y	-0-					-0-
01	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14725	X	13820	-0-	-905	-0-	13788	3	32	9	Y	29	29	1			7
09	14250	X	13408	-0-	-842	-0-	287	1	13085	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
10	14601	X	13631	-0-	-970	-0-	13597	3	34	9	Y	31	31	1			4
11	13770	X	12833	-0-	-937	-0-	12791	3	42	9	Y	38	29	1			13
12	14012	X	12451	-0-	-1561	-0-	21	1	12375	3	Y	50	51	1			12
							55	9									
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	18445	X	17245	-0-	-1200	-0-	17168	3	77	9	Y	70	74	1			9
09	17850	X	16133	-0-	-1717	-0-	345	1	15753	3	Y	32	41	1			-0-
							35	9									
10	18259	X	15961	-0-	-2298	-0-	15919	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	17250	X	13947	-0-	-3303	-0-	13896	3	51	9	Y	46	35	1			11
12	17608	X	13830	-0-	-3778	-0-	23	1	13752	3	Y	50	53	1			8
							55	9									
01	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	18476	X	15893	-0-	-2583	-0-	15835	3	58	9	Y	53	54	1			5
09	18300	X	16368	-0-	-1932	-0-	350	1	15962	3	Y	51	56	1			-0-
							56	9									
10	18910	X	17597	-0-	-1313	-0-	17531	3	66	9	Y	60	59	1			1
11	18300	X	16047	-0-	-2253	-0-	15981	3	66	9	Y	60	46	1			15
12	17422	X	16786	-0-	-636	-0-	28	1	16671	3	Y	79	80	1			14
							87	9									
01	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	19778	X	18085	-0-	-1693	-0-	239	1	17846	3	N	-0-					-0-
09	18840	X	17358	-0-	-1482	-0-	231	1	17127	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17985	-0-	-1080	-0-	267	1	17718	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	17378	-0-	-592	-0-	271	1	17107	3	N	-0-					-0-
12	18290	X	16942	-0-	-1348	-0-	254	1	16688	3	N	-0-					-0-
01	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438 X	13303	-0-	-2135	-0-	13294	3	9	9	Y	8	12	1			1
09	14280 X	11621	-0-	-2659	-0-	248	1	11330	3	Y	39	40	1			-0-
						43	9									
10	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15649	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14160	3	33	9	Y	30	23	1			7
12	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	24	1	14307	3	Y	32	34	1			5
						35	9									
01	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

08	29171 X	27943	-0-	-1228	-0-	27771	3	172	9	Y	156	159	1			19
09	28230 X	26530	-0-	-1700	-0-	565	1	25803	3	Y	147	147	1			19
						162	9									
10	29109 X	27389	-0-	-1720	-0-	27226	3	163	9	Y	148	143	1			24
11	27720 X	26547	-0-	-1173	-0-	26202	3	345	9	Y	314	267	1			71
12	28210 X	26314	-0-	-1896	-0-	43	1	26096	3	Y	159	205	1			25
						175	9									
01	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					25

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

08	16647 X	15140	-0-	-1507	-0-	15140	3			Y	-0-					-0-
09	16110 X	13244	-0-	-2866	-0-	284	1	12960	3	Y	-0-					-0-
10	16120 X	12135	-0-	-3985	-0-	12135	3			Y	-0-					-0-
11	15270 X	14355	-0-	-915	-0-	14355	3			Y	-0-					-0-
12	15345 X	12657	-0-	-2688	-0-	21	1	12636	3	Y	-0-					-0-
01	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

08	15562 X	15032	-0-	-530	-0-	15032	3			Y	-0-					-0-
09	15060 X	14612	-0-	-448	-0-	313	1	14299	3	Y	-0-					-0-
10	15469 X	14915	-0-	-554	-0-	14915	3			Y	-0-					-0-
11	14730 X	14341	-0-	-389	-0-	14341	3			Y	-0-					-0-
12	15221 X	13813	-0-	-1408	-0-	23	1	13790	3	Y	-0-					-0-
01	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

08	17763 X	17603	-0-	-160	-0-	17603	3			Y	-0-					-0-
09	16380 X	16085	-0-	-295	-0-	345	1	15740	3	Y	-0-					-0-
10	19406 X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
11	18780 X	15062	-0-	-3718	-0-	15062	3			Y	-0-					-0-
12	19406 X	11361	-0-	-8045	-0-	19	1	11342	3	Y	-0-					-0-
01	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

08	29264 X	23729	-0-	-5535	-0-	314	1	23415	3	Y	-0-					-0-
09	27870 X	24489	-0-	-3381	-0-	326	1	24163	3	Y	-0-					-0-
10	26195 X	24818	-0-	-1377	-0-	368	1	24450	3	Y	-0-					-0-
11	23970 X	23302	-0-	-668	-0-	363	1	22939	3	Y	-0-					-0-
12	25296 X	24243	-0-	-1053	-0-	363	1	23880	3	Y	-0-					-0-
01	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640 X	11614	-0-	-2026	-0-	153	1	11461	3	Y	-0-					-0-
09	11820 X	10506	-0-	-1314	-0-	140	1	10366	3	Y	-0-					-0-
10	12214 X	11216	-0-	-998	-0-	166	1	11050	3	Y	-0-					-0-
11	11820 X	10193	-0-	-1627	-0-	159	1	10034	3	Y	-0-					-0-
12	11625 X	8945	-0-	-2680	-0-	134	1	8811	3	Y	-0-					-0-
01	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

08	28706 X	23473	-0-	-5233	-0-	310	1	23163	3	Y	-0-					-0-
09	28380 X	22166	-0-	-6214	-0-	295	1	21871	3	Y	-0-					-0-
10	29326 X	21615	-0-	-7711	-0-	321	1	21294	3	Y	-0-					-0-
11	28380 X	23721	-0-	-4659	-0-	369	1	23352	3	Y	-0-					-0-
12	23467 X	22425	-0-	-1042	-0-	336	1	22089	3	Y	-0-					-0-
01	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

08	24025 X	22709	-0-	-1316	-0-	300	1	22409	3	Y	-0-					-0-
09	23070 X	21555	-0-	-1515	-0-	287	1	21268	3	Y	-0-					-0-
10	23219 X	22166	-0-	-1053	-0-	329	1	21837	3	Y	-0-					-0-
11	22470 X	21247	-0-	-1223	-0-	331	1	20916	3	Y	-0-					-0-
12	22723 X	20149	-0-	-2574	-0-	302	1	19847	3	Y	-0-					-0-
01	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

08	24304 X	22646	-0-	-1658	-0-	299	1	22347	3	Y	-0-					-0-
09	23280 X	21581	-0-	-1699	-0-	288	1	21293	3	Y	-0-					-0-
10	23374 X	22073	-0-	-1301	-0-	328	1	21745	3	Y	-0-					-0-
11	22320 X	21347	-0-	-973	-0-	332	1	21015	3	Y	-0-					-0-
12	23064 X	20591	-0-	-2473	-0-	308	1	20283	3	Y	-0-					-0-
01	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

08	22196 X	17159	-0-	-5037	-0-	227	1	16932	3	Y	-0-					-0-
09	21824 X	21824	-0-	-0-	-0-	291	1	21533	3	Y	-0-					-0-
10	29047 X	22713	-0-	-6334	-0-	337	1	22376	3	Y	-0-					-0-
11	28110 X	16847	-0-	-11263	-0-	262	1	16585	3	Y	-0-					-0-
12	29047 X	12517	-0-	-16530	-0-	187	1	12330	3	Y	-0-					-0-
01	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

08	13671 X	9419	-0-	-4252	-0-	124	1	9295	3	Y	-0-					-0-
09	13230 X	9369	-0-	-3861	-0-	125	1	9244	3	Y	-0-					-0-
10	13671 X	12880	-0-	-791	-0-	191	1	12689	3	Y	-0-					-0-
11	10830 X	3996	-0-	-6834	-0-	62	1	3934	3	Y	-0-					-0-
12	9672 X	3787	-0-	-5885	-0-	57	1	3730	3	Y	-0-					-0-
01	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

08	30194 X	24490	-0-	-5704	-0-	324	1	24166	3	Y	-0-					-0-
09	29220 X	20534	-0-	-8686	-0-	274	1	20260	3	Y	-0-					-0-
10	30194 X	24077	-0-	-6117	-0-	357	1	23720	3	Y	-0-					-0-
11	23700 X	18595	-0-	-5105	-0-	290	1	18305	3	Y	-0-					-0-
12	24490 X	15109	-0-	-9381	-0-	226	1	14883	3	Y	-0-					-0-
01	24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30690	X	24794	-0-	-5896	-0-	24654	3	140	9	Y	127	133	1			16
09	29370	X	17918	-0-	-11452	-0-	381	1	17403	3	Y	122	122	1			16
							134	9									
10	29450	X	25808	-0-	-3642	-0-	25623	3	185	9	Y	168	157	1			27
11	28200	X	23598	-0-	-4602	-0-	23275	3	323	9	Y	294	252	1			69
12	28768	X	25403	-0-	-3365	-0-	42	1	25151	3	Y	191	231	1			29
							210	9									
01	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					29

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	267	1	19930	3	N	-0-					-0-
09	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	253	1	18757	3	N	-0-					-0-
10	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	284	1	18874	3	N	-0-					-0-
11	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	280	1	17728	3	N	-0-					-0-
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	227	1	14960	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151	X	15965	-0-	-186	-0-	211	1	15754	3	Y	-0-					-0-
09	15300	X	14701	-0-	-599	-0-	196	1	14505	3	Y	-0-					-0-
10	15810	X	12867	-0-	-2943	-0-	191	1	12676	3	Y	-0-					-0-
11	15450	X	14154	-0-	-1296	-0-	220	1	13934	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	12600	-0-	-3365	-0-	189	1	12411	3	Y	-0-					-0-
01	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15593	X	14954	-0-	-639	-0-	198	1	14756	3	Y	-0-					-0-
09	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	203	1	15061	3	Y	-0-					-0-
10	15748	X	15344	-0-	-404	-0-	228	1	15116	3	Y	-0-					-0-
11	15240	X	14555	-0-	-685	-0-	227	1	14328	3	Y	-0-					-0-
12	15779	X	14379	-0-	-1400	-0-	215	1	14164	3	Y	-0-					-0-
01	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7090	-0-	-1404	-0-	94	1	6996	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	95	1	7008	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6953	-0-	-518	-0-	103	1	6850	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	6763	-0-	-467	-0-	105	1	6658	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6453	-0-	-1018	-0-	97	1	6356	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30163	X	27839	-0-	-2324	-0-	368	1	27471	3	Y	-0-					-0-
09	29070	X	26544	-0-	-2526	-0-	354	1	26190	3	Y	-0-					-0-
10	29295	X	26391	-0-	-2904	-0-	392	1	25999	3	Y	-0-					-0-
11	27870	X	25843	-0-	-2027	-0-	402	1	25441	3	Y	-0-					-0-
12	28272	X	22177	-0-	-6095	-0-	332	1	21845	3	Y	-0-					-0-
01	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27993 X	26480	-0-	-1513	-0-	350	1	26130	3	Y	-0-			-0-
09	27060 X	24911	-0-	-2149	-0-	332	1	24579	3	Y	-0-			-0-
10	27714 X	26948	-0-	-766	-0-	400	1	26548	3	Y	-0-			-0-
11	26820 X	25311	-0-	-1509	-0-	394	1	24917	3	Y	-0-			-0-
12	27714 X	25823	-0-	-1891	-0-	387	1	25436	3	Y	-0-			-0-
01	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28613 X	27700	-0-	-913	-0-	366	1	27334	3	Y	-0-			-0-
09	27030 X	25490	-0-	-1540	-0-	340	1	25150	3	Y	-0-			-0-
10	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	420	1	27863	3	Y	-0-			-0-
11	27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	423	1	26748	3	Y	-0-			-0-
12	27807 X	27215	-0-	-592	-0-	408	1	26807	3	Y	-0-			-0-
01	28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36518 X	35070	-0-	-1448	-0-	463	1	34607	3	Y	-0-			-0-
09	37110 X	33087	-0-	-4023	-0-	441	1	32646	3	Y	-0-			-0-
10	38347 X	31898	-0-	-6449	-0-	474	1	31424	3	Y	-0-			-0-
11	37110 X	31136	-0-	-5974	-0-	485	1	30651	3	Y	-0-			-0-
12	36363 X	31203	-0-	-5160	-0-	467	1	30736	3	Y	-0-			-0-
01	35061 X	NO RPT	-0-	-35061	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22630 X	21678	-0-	-952	-0-	286	1	21392	3	Y	-0-			-0-
09	21900 X	20039	-0-	-1861	-0-	267	1	19772	3	Y	-0-			-0-
10	22134 X	20039	-0-	-2095	-0-	297	1	19742	3	Y	-0-			-0-
11	20970 X	19893	-0-	-1077	-0-	310	1	19583	3	Y	-0-			-0-
12	21669 X	19731	-0-	-1938	-0-	296	1	19435	3	Y	-0-			-0-
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27466 X	25988	-0-	-1478	-0-	343	1	25645	3	Y	-0-			-0-
09	25770 X	25118	-0-	-652	-0-	335	1	24783	3	Y	-0-			-0-
10	26288 X	25317	-0-	-971	-0-	376	1	24941	3	Y	-0-			-0-
11	25140 X	23943	-0-	-1197	-0-	373	1	23570	3	Y	-0-			-0-
12	25978 X	24525	-0-	-1453	-0-	367	1	24158	3	Y	-0-			-0-
01	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22072 X	20992	-0-	-1080	-0-	277	1	20715	3	N	-0-			-0-
09	21360 X	19441	-0-	-1919	-0-	259	1	19182	3	N	-0-			-0-
10	20429 X	20377	-0-	-52	-0-	302	1	20075	3	N	-0-			-0-
11	20310 X	19552	-0-	-758	-0-	304	1	19248	3	N	-0-			-0-
12	20987 X	19423	-0-	-1564	-0-	291	1	19132	3	N	-0-			-0-
01	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27528 X	896	-0-	-26632	-0-	12	1	884	3	Y	-0-			-0-
09	25680 X	228	-0-	-25452	-0-	3	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	25513 X	281	-0-	-25232	-0-	4	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	23760 X	532	-0-	-23228	-0-	8	1	524	3	Y	-0-			-0-
12	16430 X	105	-0-	-16325	-0-	2	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8286	-0-	-1200	-0-	8233	3	53	9	Y	48	42	1			8
09	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	125	1	5712	3	Y	29	34	1			3
							32	9									
10	6913	X	4166	-0-	-2747	-0-	4157	3	9	9	Y	8	9	1			2
11	8010	X	5254	-0-	-2756	-0-	5231	3	23	9	Y	21	16	1			7
12	8277	X	1651	-0-	-6626	-0-	3	1	1646	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	11780	X	10848	-0-	-932	-0-	10818	3	30	9	Y	27	28	1			4
09	11370	X	10248	-0-	-1122	-0-	219	1	9984	3	Y	41	44	1			1
							45	9									
10	11749	X	9996	-0-	-1753	-0-	9964	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	11070	X	9972	-0-	-1098	-0-	9925	3	47	9	Y	43	33	1			11
12	11129	X	10991	-0-	-138	-0-	18	1	10920	3	Y	48	50	1			9
							53	9									
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					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
08	21545	X	20401	-0-	-1144	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-
09	20850	X	19630	-0-	-1220	-0-	420	1	19179	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
10	21545	X	19261	-0-	-2284	-0-	19229	3	32	9	Y	29	29	1			1
11	19740	X	17621	-0-	-2119	-0-	17575	3	46	9	Y	42	32	1			11
12	20398	X	16847	-0-	-3551	-0-	28	1	16746	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
01	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	33635	X	32269	-0-	-1366	-0-	426	1	31843	3	N	-0-					-0-
09	32220	X	31082	-0-	-1138	-0-	414	1	30668	3	N	-0-					-0-
10	32736	X	31061	-0-	-1675	-0-	461	1	30600	3	N	-0-					-0-
11	31680	X	30219	-0-	-1461	-0-	471	1	29748	3	N	-0-					-0-
12	32271	X	30370	-0-	-1901	-0-	455	1	29915	3	N	-0-					-0-
01	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					N	NO RPT					-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
08	24366	X	22769	-0-	-1597	-0-	301	1	22468	3	Y	-0-					-0-
09	21810	X	20453	-0-	-1357	-0-	272	1	20181	3	Y	-0-					-0-
10	22165	X	20482	-0-	-1683	-0-	304	1	20178	3	Y	-0-					-0-
11	22020	X	19396	-0-	-2624	-0-	302	1	19094	3	Y	-0-					-0-
12	22754	X	18223	-0-	-4531	-0-	273	1	17950	3	Y	-0-					-0-
01	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	1161	1	20482	3	Y	-0-					-0-
09	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	1340	1	22938	3	Y	-0-					-0-
10	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	1470	1	21426	3	Y	-0-					-0-
11	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	1539	1	20260	3	Y	-0-					-0-
12	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	1202	1	19198	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	1050	1	18519	3	Y	-0-					-0-
09	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	971	1	16630	3	Y	-0-					-0-
10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	965	1	14070	3	Y	-0-					-0-
11	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	1344	1	17686	3	Y	-0-					-0-
12	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	1112	1	17759	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

08	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	744	1	13126	3	Y	-0-					-0-
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	558	1	9557	3	Y	-0-					-0-
10	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	1398	1	20374	3	Y	-0-					-0-
11	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	1199	1	15780	3	Y	-0-					-0-
12	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	764	1	12201	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

08	13826 X	13574	-0-	-252	-0-	179	1	13395	3	Y	-0-					-0-
09	13380 X	12294	-0-	-1086	-0-	164	1	12130	3	Y	-0-					-0-
10	13578 X	13461	-0-	-117	-0-	200	1	13261	3	Y	-0-					-0-
11	13140 X	11894	-0-	-1246	-0-	185	1	11709	3	Y	-0-					-0-
12	13578 X	11996	-0-	-1582	-0-	180	1	11816	3	Y	-0-					-0-
01	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

08	13082 X	12154	-0-	-928	-0-	161	1	11993	3	Y	-0-					-0-
09	12660 X	11735	-0-	-925	-0-	156	1	11579	3	Y	-0-					-0-
10	12958 X	11948	-0-	-1010	-0-	177	1	11771	3	Y	-0-					-0-
11	12120 X	11452	-0-	-668	-0-	178	1	11274	3	Y	-0-					-0-
12	12524 X	11756	-0-	-768	-0-	176	1	11580	3	Y	-0-					-0-
01	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

08	15996 X	15099	-0-	-897	-0-	200	1	14899	3	Y	-0-					-0-
09	15210 X	14178	-0-	-1032	-0-	189	1	13989	3	Y	-0-					-0-
10	15469 X	14556	-0-	-913	-0-	216	1	14340	3	Y	-0-					-0-
11	14880 X	14046	-0-	-834	-0-	219	1	13827	3	Y	-0-					-0-
12	15097 X	14232	-0-	-865	-0-	213	1	14019	3	Y	-0-					-0-
01	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

08	37169 X	34648	-0-	-2521	-0-	458	1	34190	3	Y	-0-					-0-
09	34800 X	27854	-0-	-6946	-0-	371	1	27483	3	Y	-0-					-0-
10	35371 X	34024	-0-	-1347	-0-	505	1	33519	3	Y	-0-					-0-
11	34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	542	1	34238	3	Y	-0-					-0-
12	35371 X	34256	-0-	-1115	-0-	513	1	33743	3	Y	-0-					-0-
01	34658 X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

08	28210 X	27132	-0-	-1078	-0-	359	1	26773	3	Y	-0-					-0-
09	27300 X	21658	-0-	-5642	-0-	289	1	21369	3	Y	-0-					-0-
10	30318 X	25594	-0-	-4724	-0-	380	1	25214	3	Y	-0-					-0-
11	30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	474	1	29945	3	Y	-0-					-0-
12	30318 X	26084	-0-	-4234	-0-	391	1	25693	3	Y	-0-					-0-
01	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 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
08	26257 X	24329	-0-	-1928	-0-	367	1	23962	3	Y	-0-					-0-
09	24930 X	22892	-0-	-2038	-0-	378	1	22514	3	Y	-0-					-0-
10	25544 X	23960	-0-	-1584	-0-	315	1	23645	3	Y	-0-					-0-
11	24330 X	22631	-0-	-1699	-0-	561	1	22070	3	Y	-0-					-0-
12	24676 X	23085	-0-	-1591	-0-	370	1	22715	3	Y	-0-					-0-
01	24335 X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

08	11904 X	10638	-0-	-1266	-0-	141	1	10497	3	N	-0-					-0-
09	11520 X	10509	-0-	-1011	-0-	140	1	10369	3	N	-0-					-0-
10	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	168	1	11145	3	N	-0-					-0-
11	10770 X	8265	-0-	-2505	-0-	129	1	8136	3	N	-0-					-0-
12	11129 X	7260	-0-	-3869	-0-	109	1	7151	3	N	-0-					-0-
01	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

08	29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	392	1	29273	3	Y	-0-					-0-
09	28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	375	1	27744	3	Y	-0-					-0-
10	28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	427	1	28330	3	Y	-0-					-0-
11	26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	419	1	26507	3	Y	-0-					-0-
12	27420 X	27420	-0-	-0-	-0-	411	1	27009	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

08	20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	269	1	20053	3	Y	-0-					-0-
09	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	258	1	19138	3	Y	-0-					-0-
10	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	290	1	19235	3	Y	-0-					-0-
11	18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	289	1	18264	3	Y	-0-					-0-
12	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	279	1	18364	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

08	28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	383	1	28609	3	Y	-0-					-0-
09	32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	440	1	32555	3	Y	-0-					-0-
10	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	463	1	30758	3	Y	-0-					-0-
11	28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	438	1	27693	3	Y	-0-					-0-
12	31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	465	1	30589	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

08	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	346	1	25875	3	Y	-0-					-0-
09	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	350	1	25898	3	Y	-0-					-0-
10	24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	365	1	24246	3	Y	-0-					-0-
11	25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	396	1	25014	3	Y	-0-					-0-
12	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	422	1	27754	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

08	29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	392	1	29287	3	Y	-0-					-0-
09	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	429	1	31787	3	Y	-0-					-0-
10	30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	452	1	30026	3	Y	-0-					-0-
11	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	452	1	28569	3	Y	-0-					-0-
12	31566 X	31566	-0-	-0-	-0-	473	1	31093	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	18786 X	17302	-0-	-1484	-0-	229	1	17073	3	Y	-0-			-0-
09	18180 X	16318	-0-	-1862	-0-	217	1	16101	3	Y	-0-			-0-
10	18786 X	15255	-0-	-3531	-0-	226	1	15029	3	Y	-0-			-0-
11	16800 X	15432	-0-	-1368	-0-	240	1	15192	3	Y	-0-			-0-
12	17298 X	14378	-0-	-2920	-0-	215	1	14163	3	Y	-0-			-0-
01	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

08	21576 X	20958	-0-	-618	-0-	277	1	20681	3	Y	-0-			-0-
09	20880 X	19032	-0-	-1848	-0-	254	1	18778	3	Y	-0-			-0-
10	21204 X	19493	-0-	-1711	-0-	289	1	19204	3	Y	-0-			-0-
11	20520 X	18199	-0-	-2321	-0-	283	1	17916	3	Y	-0-			-0-
12	21204 X	19391	-0-	-1813	-0-	290	1	19101	3	Y	-0-			-0-
01	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

08	15748 X	14208	-0-	-1540	-0-	188	1	14020	3	Y	-0-			-0-
09	15240 X	10383	-0-	-4857	-0-	138	1	10245	3	Y	-0-			-0-
10	14074 X	9307	-0-	-4767	-0-	138	1	9169	3	Y	-0-			-0-
11	13740 X	8316	-0-	-5424	-0-	129	1	8187	3	Y	-0-			-0-
12	14198 X	10436	-0-	-3762	-0-	156	1	10280	3	Y	-0-			-0-
01	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

08	16895 X	14651	-0-	-2244	-0-	194	1	14457	3	Y	-0-			-0-
09	14190 X	13663	-0-	-527	-0-	182	1	13481	3	Y	-0-			-0-
10	15159 X	13823	-0-	-1336	-0-	205	1	13618	3	Y	-0-			-0-
11	14670 X	12411	-0-	-2259	-0-	193	1	12218	3	Y	-0-			-0-
12	15159 X	13607	-0-	-1552	-0-	204	1	13403	3	Y	-0-			-0-
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

08	18321 X	15813	-0-	-2508	-0-	209	1	15604	3	Y	-0-			-0-
09	17730 X	16284	-0-	-1446	-0-	217	1	16067	3	Y	-0-			-0-
10	17329 X	15144	-0-	-2185	-0-	225	1	14919	3	Y	-0-			-0-
11	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	264	1	16671	3	Y	-0-			-0-
12	17329 X	14615	-0-	-2714	-0-	219	1	14396	3	Y	-0-			-0-
01	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

08	16120 X	13902	-0-	-2218	-0-	184	1	13718	3	Y	-0-			-0-
09	15060 X	12573	-0-	-2487	-0-	168	1	12405	3	Y	-0-			-0-
10	15159 X	13559	-0-	-1600	-0-	201	1	13358	3	Y	-0-			-0-
11	14670 X	13314	-0-	-1356	-0-	207	1	13107	3	Y	-0-			-0-
12	15097 X	13084	-0-	-2013	-0-	196	1	12888	3	Y	-0-			-0-
01	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

08	50313 X	47491	-0-	-2822	-0-	628	1	46863	3	Y	-0-			-0-
09	47970 X	45313	-0-	-2657	-0-	604	1	44709	3	Y	-0-			-0-
10	48887 X	45442	-0-	-3445	-0-	675	1	44767	3	Y	-0-			-0-
11	46890 X	41785	-0-	-5105	-0-	651	1	41134	3	Y	-0-			-0-
12	54086 X	54086	-0-	-0-	-0-	810	1	53276	3	Y	-0-			-0-
01	47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					Y	NO RPT			-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
08	12958 X	10100	-0-	-2858	-0-	133	1	9967	3	Y	-0-					-0-
09	12540 X	8335	-0-	-4205	-0-	111	1	8224	3	Y	-0-					-0-
10	11470 X	6196	-0-	-5274	-0-	92	1	6104	3	Y	-0-					-0-
11	9870 X	9246	-0-	-624	-0-	144	1	9102	3	Y	-0-					-0-
12	10199 X	7920	-0-	-2279	-0-	119	1	7801	3	Y	-0-					-0-
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

08	30358 X	30358	-0-	-0-	-0-	401	1	29957	3	Y	-0-					-0-
09	29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	393	1	29075	3	Y	-0-					-0-
10	31000 X	30421	-0-	-579	-0-	452	1	29969	3	Y	-0-					-0-
11	30000 X	27877	-0-	-2123	-0-	434	1	27443	3	Y	-0-					-0-
12	31000 X	29052	-0-	-1948	-0-	435	1	28617	3	Y	-0-					-0-
01	30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

08	32488 X	29577	-0-	-2911	-0-	29577	2			Y	-0-					-0-
09	29400 X	26861	-0-	-2539	-0-	26861	2			Y	-0-					-0-
10	32364 X	28532	-0-	-3832	-0-	28532	2			Y	-0-					-0-
11	31320 X	28003	-0-	-3317	-0-	28003	2			Y	-0-					-0-
12	32364 X	27619	-0-	-4745	-0-	7313	1	20306	2	Y	-0-					-0-
01	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

08	50313 X	46748	-0-	-3565	-0-	618	1	46130	3	Y	-0-					-0-
09	48060 X	44201	-0-	-3859	-0-	589	1	43612	3	Y	-0-					-0-
10	48732 X	46017	-0-	-2715	-0-	683	1	45334	3	Y	-0-					-0-
11	46560 X	44232	-0-	-2328	-0-	689	1	43543	3	Y	-0-					-0-
12	47523 X	44050	-0-	-3473	-0-	660	1	43390	3	Y	-0-					-0-
01	46748 X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

08	46159 X	39536	-0-	-6623	-0-	522	1	39014	3	Y	-0-					-0-
09	42780 X	38721	-0-	-4059	-0-	516	1	38205	3	Y	-0-					-0-
10	42005 X	41051	-0-	-954	-0-	609	1	40442	3	Y	-0-					-0-
11	40650 X	39104	-0-	-1546	-0-	609	1	38495	3	Y	-0-					-0-
12	40610 X	36712	-0-	-3898	-0-	550	1	36162	3	Y	-0-					-0-
01	41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

08	47671 X	47671	-0-	-0-	-0-	718	1	46953	3	Y	-0-					-0-
09	43410 X	43410	-0-	-0-	-0-	716	1	42694	3	Y	-0-					-0-
10	47823 X	47823	-0-	-0-	-0-	629	1	47194	3	Y	-0-					-0-
11	44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	1105	1	43514	3	Y	-0-					-0-
12	44115 X	44115	-0-	-0-	-0-	707	1	43408	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

08	22382 X	21473	-0-	-909	-0-	21473	2			Y	-0-					-0-
09	20400 X	19660	-0-	-740	-0-	19660	2			Y	-0-					-0-
10	22134 X	18211	-0-	-3923	-0-	18211	2			Y	-0-					-0-
11	21420 X	10193	-0-	-11227	-0-	10193	2			Y	-0-					-0-
12	22134 X	17107	-0-	-5027	-0-	4529	1	12578	2	Y	-0-					-0-
01	21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

08	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	1273	1	22456	3	Y	-0-					-0-
09	24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	1337	1	22900	3	Y	-0-					-0-
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	240	1	3499	3	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

08	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	1178	1	20794	3	Y	-0-					-0-
09	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	1190	1	20378	3	Y	-0-					-0-
10	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	658	1	9586	3	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	729	1	12856	3	Y	-0-					-0-
09	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	883	1	15121	3	Y	-0-					-0-
10	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	602	1	8779	3	Y	-0-					-0-
11	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	649	1	8537	3	Y	-0-					-0-
12	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	598	1	9557	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21872 X	21872	-0-	-0-	-0-	1173	1	20699	3	Y	-0-					-0-
09	20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	1136	1	19451	3	Y	-0-					-0-
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	360	1	5240	3	Y	-0-					-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26319 X	20954	-0-	-5365	-0-	277	1	20677	3	Y	-0-					-0-
09	24690 X	24047	-0-	-643	-0-	320	1	23727	3	Y	-0-					-0-
10	25203 X	24907	-0-	-296	-0-	370	1	24537	3	Y	-0-					-0-
11	24390 X	22181	-0-	-2209	-0-	345	1	21836	3	Y	-0-					-0-
12	24862 X	21384	-0-	-3478	-0-	320	1	21064	3	Y	-0-					-0-
01	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	120 X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14167 X	12789	-0-	-1378	-0-	12789	3			Y	-0-					-0-
09	13620 X	12357	-0-	-1263	-0-	265	1	12092	3	Y	-0-					-0-
10	13857 X	12806	-0-	-1051	-0-	12806	3			Y	-0-					-0-
11	13080 X	12292	-0-	-788	-0-	12292	3			Y	-0-					-0-
12	13144 X	12257	-0-	-887	-0-	20	1	12237	3	Y	-0-					-0-
01	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956 X	19157	-0-	-1799	-0-	253	1	18904	3	Y	-0-					-0-
09	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	252	1	18662	3	Y	-0-					-0-
10	19406 X	17929	-0-	-1477	-0-	266	1	17663	3	Y	-0-					-0-
11	18780 X	17688	-0-	-1092	-0-	275	1	17413	3	Y	-0-					-0-
12	19530 X	19298	-0-	-232	-0-	289	1	19009	3	Y	-0-					-0-
01	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446 X	13702	-0-	-744	-0-	735	1	12967	3	Y	-0-					-0-
09	13890 X	13214	-0-	-676	-0-	729	1	12485	3	Y	-0-					-0-
10	14353 X	11604	-0-	-2749	-0-	745	1	10859	3	Y	-0-					-0-
11	13260 X	12615	-0-	-645	-0-	891	1	11724	3	Y	-0-					-0-
12	13702 X	13543	-0-	-159	-0-	798	1	12745	3	Y	-0-					-0-
01	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

08	23095 X	21681	-0-	-1414	-0-	1163	1	20518	3	Y	-0-					-0-
09	21990 X	20562	-0-	-1428	-0-	1135	1	19427	3	Y	-0-					-0-
10	22289 X	16087	-0-	-6202	-0-	1033	1	15054	3	Y	-0-					-0-
11	22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1610	1	21188	3	Y	-0-					-0-
12	21917 X	20762	-0-	-1155	-0-	1224	1	19538	3	Y	-0-					-0-
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

08	29419 X	27367	-0-	-2052	-0-	1468	1	25899	3	Y	-0-					-0-
09	27990 X	26536	-0-	-1454	-0-	1464	1	25072	3	Y	-0-					-0-
10	28582 X	26588	-0-	-1994	-0-	1707	1	24881	3	Y	-0-					-0-
11	27360 X	26002	-0-	-1358	-0-	1836	1	24166	3	Y	-0-					-0-
12	27869 X	26197	-0-	-1672	-0-	1544	1	24653	3	Y	-0-					-0-
01	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

08	17267 X	16184	-0-	-1083	-0-	214	1	15970	3	Y	-0-					-0-
09	16710 X	14864	-0-	-1846	-0-	198	1	14666	3	Y	-0-					-0-
10	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	236	1	15691	3	Y	-0-					-0-
11	15660 X	14730	-0-	-930	-0-	229	1	14501	3	Y	-0-					-0-
12	16182 X	15706	-0-	-476	-0-	235	1	15471	3	Y	-0-					-0-
01	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

08	52855 X	50626	-0-	-2229	-0-	669	1	49957	3	Y	-0-					-0-
09	50790 X	48274	-0-	-2516	-0-	643	1	47631	3	Y	-0-					-0-
10	52142 X	49520	-0-	-2622	-0-	735	1	48785	3	Y	-0-					-0-
11	49980 X	47462	-0-	-2518	-0-	739	1	46723	3	Y	-0-					-0-
12	51057 X	47921	-0-	-3136	-0-	718	1	47203	3	Y	-0-					-0-
01	50623 X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

08	16368 X	11127	-0-	-5241	-0-	597	1	10530	3	Y	-0-					-0-
09	15840 X	14581	-0-	-1259	-0-	805	1	13776	3	Y	-0-					-0-
10	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	1032	1	15036	3	Y	-0-					-0-
11	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	1120	1	14750	3	Y	-0-					-0-
12	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	1006	1	16062	3	Y	-0-					-0-
01	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

08	65472 X	63220	-0-	-2252	-0-	835	1	62385	3	Y	-0-					-0-
09	62880 X	61137	-0-	-1743	-0-	815	1	60322	3	Y	-0-					-0-
10	65476 X	65476	-0-	-0-	-0-	972	1	64504	3	Y	-0-					-0-
11	63620 X	63620	-0-	-0-	-0-	991	1	62629	3	Y	-0-					-0-
12	64682 X	64682	-0-	-0-	-0-	969	1	63713	3	Y	-0-					-0-
01	65472 X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 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
08	17143 X	14229	-0-	-2914	-0-	25	1	14204	2	N	-0-					-0-
09	15990 X	13151	-0-	-2839	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10	15903 X	13183	-0-	-2720	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
11	14820 X	12390	-0-	-2430	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
12	14973 X	13672	-0-	-1301	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
01	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

08	47771 X	42976	-0-	-4795	-0-	2305	1	40671	3	Y	-0-					-0-
09	46230 X	42394	-0-	-3836	-0-	2339	1	40055	3	Y	-0-					-0-
10	44929 X	44929	-0-	-0-	-0-	2885	1	42044	3	Y	-0-					-0-
11	42565 X	42565	-0-	-0-	-0-	3005	1	39560	3	Y	-0-					-0-
12	43803 X	43053	-0-	-750	-0-	2537	1	40516	3	Y	-0-					-0-
01	44919 X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

08	49693 X	46818	-0-	-2875	-0-	619	1	46199	3	Y	-0-					-0-
09	46800 X	43391	-0-	-3409	-0-	578	1	42813	3	Y	-0-					-0-
10	49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	731	1	48486	3	Y	-0-					-0-
11	46800 X	45983	-0-	-817	-0-	716	1	45267	3	Y	-0-					-0-
12	47337 X	46375	-0-	-962	-0-	695	1	45680	3	Y	-0-					-0-
01	49228 X	NO RPT	-0-	-49228	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

08	17515 X	15934	-0-	-1581	-0-	211	1	15723	3	Y	-0-					-0-
09	16890 X	15059	-0-	-1831	-0-	201	1	14858	3	Y	-0-					-0-
10	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	253	1	16759	3	Y	-0-					-0-
11	15960 X	15636	-0-	-324	-0-	243	1	15393	3	Y	-0-					-0-
12	16213 X	14984	-0-	-1229	-0-	224	1	14760	3	Y	-0-					-0-
01	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

08	27931 X	20900	-0-	-7031	-0-	276	1	20624	3	Y	-0-					-0-
09	23850 X	18659	-0-	-5191	-0-	249	1	18410	3	Y	-0-					-0-
10	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	351	1	23281	3	Y	-0-					-0-
11	21660 X	21500	-0-	-160	-0-	335	1	21165	3	Y	-0-					-0-
12	22382 X	21316	-0-	-1066	-0-	319	1	20997	3	Y	-0-					-0-
01	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

08	11904 X	7893	-0-	-4011	-0-	104	1	7789	3	Y	-0-					-0-
09	8820 X	7244	-0-	-1576	-0-	97	1	7147	3	Y	-0-					-0-
10	9176 X	7500	-0-	-1676	-0-	111	1	7389	3	Y	-0-					-0-
11	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			Y	-0-					-0-
12	9176 X	8465	-0-	-711	-0-	8465	2			Y	-0-					-0-
01	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

08	17081 X	12491	-0-	-4590	-0-	12491	3			N	-0-					-0-
09	16530 X	13760	-0-	-2770	-0-	295	1	13465	3	N	-0-					-0-
10	17081 X	14626	-0-	-2455	-0-	14626	3			N	-0-					-0-
11	14880 X	11778	-0-	-3102	-0-	11778	3			N	-0-					-0-
12	14570 X	13626	-0-	-944	-0-	23	1	13603	3	N	-0-					-0-
01	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					-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
08	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	228	1	17001	3	Y	-0-					-0-
09	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	223	1	16479	3	Y	-0-					-0-
10	17546 X	17518	-0-	-28	-0-	260	1	17258	3	Y	-0-					-0-
11	16980 X	16343	-0-	-637	-0-	254	1	16089	3	Y	-0-					-0-
12	17546 X	16412	-0-	-1134	-0-	246	1	16166	3	Y	-0-					-0-
01	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

08	18197 X	16986	-0-	-1211	-0-	224	1	16762	3	Y	-0-					-0-
09	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	250	1	18525	3	Y	-0-					-0-
10	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	301	1	19953	3	Y	-0-					-0-
11	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	293	1	18537	3	Y	-0-					-0-
12	19406 X	17434	-0-	-1972	-0-	261	1	17173	3	Y	-0-					-0-
01	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

08	15593 X	15224	-0-	-369	-0-	201	1	15023	3	Y	-0-					-0-
09	15090 X	14890	-0-	-200	-0-	198	1	14692	3	Y	-0-					-0-
10	15903 X	15611	-0-	-292	-0-	232	1	15379	3	Y	-0-					-0-
11	15390 X	14681	-0-	-709	-0-	229	1	14452	3	Y	-0-					-0-
12	15903 X	14782	-0-	-1121	-0-	221	1	14561	3	Y	-0-					-0-
01	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

08	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	401	1	29949	3	Y	-0-					-0-
09	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	377	1	27896	3	Y	-0-					-0-
10	19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	290	1	19217	3	Y	-0-					-0-
11	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	362	1	22884	3	Y	-0-					-0-
12	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	360	1	23657	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

08	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	346	1	25850	3	Y	-0-					-0-
09	29793 X	29793	-0-	-0-	-0-	397	1	29396	3	Y	-0-					-0-
10	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	486	1	32264	3	Y	-0-					-0-
11	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	457	1	28867	3	Y	-0-					-0-
12	29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	437	1	28732	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

08	12307 X	10641	-0-	-1666	-0-	141	1	10500	3	Y	-0-					-0-
09	11910 X	10018	-0-	-1892	-0-	133	1	9885	3	Y	-0-					-0-
10	11129 X	10126	-0-	-1003	-0-	150	1	9976	3	Y	-0-					-0-
11	10290 X	9932	-0-	-358	-0-	155	1	9777	3	Y	-0-					-0-
12	10633 X	9363	-0-	-1270	-0-	140	1	9223	3	Y	-0-					-0-
01	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

08	35255 X	35255	-0-	-0-	-0-	466	1	34789	3	Y	-0-					-0-
09	33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	441	1	32684	3	Y	-0-					-0-
10	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	499	1	33101	3	Y	-0-					-0-
11	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	500	1	31617	3	Y	-0-					-0-
12	32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	487	1	32028	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	72	1	5412	3	Y	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	77	1	5666	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5624	-0-	-297	-0-	83	1	5541	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5255	-0-	-415	-0-	82	1	5173	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	4049	-0-	-1872	-0-	61	1	3988	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99634	X	86290	-0-	-13344	-0-	1140	1	85150	3	Y	-0-					-0-
09	93990	X	79992	-0-	-13998	-0-	1066	1	78926	3	Y	-0-					-0-
10	92783	X	79362	-0-	-13421	-0-	1178	1	78184	3	Y	-0-					-0-
11	87330	X	75151	-0-	-12179	-0-	1170	1	73981	3	Y	-0-					-0-
12	89249	X	73474	-0-	-15775	-0-	1100	1	72374	3	Y	-0-					-0-
01	86304	X	NO RPT	-0-	-86304	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	836	1	14743	3	Y	-0-					-0-
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	816	1	13978	3	Y	-0-					-0-
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	999	1	14554	3	Y	-0-					-0-
11	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	1061	1	13969	3	Y	-0-					-0-
12	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	874	1	13951	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60493	X	60493	-0-	-0-	-0-	912	1	59581	3	N	-0-					-0-
09	62915	X	62915	-0-	-0-	-0-	1038	1	61877	3	N	-0-					-0-
10	64913	X	64913	-0-	-0-	-0-	854	1	64059	3	N	-0-					-0-
11	61190	X	61190	-0-	-0-	-0-	1516	1	59674	3	N	-0-					-0-
12	61513	X	61513	-0-	-0-	-0-	985	1	60528	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

08	33201 X	32563	-0-	-638	-0-	430	1	32133	3	Y	-0-					-0-
09	32636 X	32636	-0-	-0-	-0-	435	1	32201	3	Y	-0-					-0-
10	33635 X	32899	-0-	-736	-0-	488	1	32411	3	Y	-0-					-0-
11	32550 X	31627	-0-	-923	-0-	492	1	31135	3	Y	-0-					-0-
12	33728 X	32030	-0-	-1698	-0-	480	1	31550	3	Y	-0-					-0-
01	33728 X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

08	97433 X	81115	-0-	-16318	-0-	1072	1	80043	3	Y	-0-					-0-
09	91590 X	74655	-0-	-16935	-0-	995	1	73660	3	Y	-0-					-0-
10	90148 X	73625	-0-	-16523	-0-	1093	1	72532	3	Y	-0-					-0-
11	83670 X	69012	-0-	-14658	-0-	1075	1	67937	3	Y	-0-					-0-
12	83731 X	66374	-0-	-17357	-0-	994	1	65380	3	Y	-0-					-0-
01	81127 X	NO RPT	-0-	-81127	-0-					Y	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

08	32655 X	32655	-0-	-0-	-0-	32655	3			Y	-0-					-0-
09	30819 X	30819	-0-	-0-	-0-	661	1	30158	3	Y	-0-					-0-
10	31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	31339	3			Y	-0-					-0-
11	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	30090	3			Y	-0-					-0-
12	30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	51	1	30463	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

08	36921 X	34605	-0-	-2316	-0-	34605	3			Y	-0-					-0-
09	36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	786	1	35854	3	Y	-0-					-0-
10	35495 X	35295	-0-	-200	-0-	35295	3			Y	-0-					-0-
11	33480 X	33432	-0-	-48	-0-	33432	3			Y	-0-					-0-
12	37851 X	34083	-0-	-3768	-0-	57	1	34026	3	Y	-0-					-0-
01	37851 X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

08	19096 X	17047	-0-	-2049	-0-	225	1	16822	3	Y	-0-					-0-
09	18300 X	16276	-0-	-2024	-0-	217	1	16059	3	Y	-0-					-0-
10	17980 X	16681	-0-	-1299	-0-	248	1	16433	3	Y	-0-					-0-
11	17400 X	16008	-0-	-1392	-0-	249	1	15759	3	Y	-0-					-0-
12	17453 X	15408	-0-	-2045	-0-	231	1	15177	3	Y	-0-					-0-
01	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					-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
08	18259 X	15323	-0-	-2936	-0-	202	1	15121	3	Y	-0-					-0-
09	17670 X	14457	-0-	-3213	-0-	193	1	14264	3	Y	-0-					-0-
10	16492 X	14822	-0-	-1670	-0-	220	1	14602	3	Y	-0-					-0-
11	15960 X	14380	-0-	-1580	-0-	224	1	14156	3	Y	-0-					-0-
12	15314 X	14066	-0-	-1248	-0-	211	1	13855	3	Y	-0-					-0-
01	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

08	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	374	1	24440	3	N	-0-					-0-
09	22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	374	1	22322	3	N	-0-					-0-
10	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	316	1	23674	3	N	-0-					-0-
11	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	580	1	22823	3	N	-0-					-0-
12	23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	374	1	22999	3	N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

08	29667 X	27305	-0-	-2362	-0-	361	1	26944	3	N	-0-					-0-
09	27600 X	26399	-0-	-1201	-0-	352	1	26047	3	N	-0-					-0-
10	28520 X	26916	-0-	-1604	-0-	400	1	26516	3	N	-0-					-0-
11	26910 X	25653	-0-	-1257	-0-	399	1	25254	3	N	-0-					-0-
12	27311 X	26090	-0-	-1221	-0-	391	1	25699	3	N	-0-					-0-
01	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

08	20956 X	16986	-0-	-3970	-0-	911	1	16075	3	N	-0-					-0-
09	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	897	1	15354	3	N	-0-					-0-
10	17329 X	16767	-0-	-562	-0-	1077	1	15690	3	N	-0-					-0-
11	16770 X	15547	-0-	-1223	-0-	1098	1	14449	3	N	-0-					-0-
12	17329 X	15960	-0-	-1369	-0-	941	1	15019	3	N	-0-					-0-
01	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

08	34937 X	24024	-0-	-10913	-0-	1289	1	22735	3	Y	-0-					-0-
09	30810 X	25232	-0-	-5578	-0-	1392	1	23840	3	Y	-0-					-0-
10	31837 X	26414	-0-	-5423	-0-	1696	1	24718	3	Y	-0-					-0-
11	25110 X	24571	-0-	-539	-0-	1735	1	22836	3	Y	-0-					-0-
12	26071 X	25400	-0-	-671	-0-	1497	1	23903	3	Y	-0-					-0-
01	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

08	15469 X	14139	-0-	-1330	-0-	187	1	13952	3	N	-0-					-0-
09	14970 X	13381	-0-	-1589	-0-	178	1	13203	3	N	-0-					-0-
10	15469 X	12960	-0-	-2509	-0-	192	1	12768	3	N	-0-					-0-
11	14970 X	12759	-0-	-2211	-0-	199	1	12560	3	N	-0-					-0-
12	15469 X	11771	-0-	-3698	-0-	176	1	11595	3	N	-0-					-0-
01	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-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
08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	254	1	16593	3	N	-0-					-0-
09	15510 X	6898	-0-	-8612	-0-	114	1	6784	3	N	-0-					-0-
10	16027 X	4880	-0-	-11147	-0-	64	1	4816	3	N	-0-					-0-
11	16290 X	4572	-0-	-11718	-0-	113	1	4459	3	N	-0-					-0-
12	16833 X	8441	-0-	-8392	-0-	135	1	8306	3	N	-0-					-0-
01	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-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
08	11656 X	11067	-0-	-589	-0-	19	1	11048	2	N	-0-					-0-
09	10200 X	9819	-0-	-381	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	11904 X	8505	-0-	-3399	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	11520 X	29	-0-	-11491	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	11904 X	4101	-0-	-7803	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873 X	11220	-0-	-653	-0-	148	1	11072	3	N	-0-					-0-
09	11490 X	10154	-0-	-1336	-0-	135	1	10019	3	N	-0-					-0-
10	11873 X	8582	-0-	-3291	-0-	127	1	8455	3	N	-0-					-0-
11	11490 X	7332	-0-	-4158	-0-	114	1	7218	3	N	-0-					-0-
12	11873 X	9354	-0-	-2519	-0-	140	1	9214	3	N	-0-					-0-
01	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-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
08	33170 X	29538	-0-	-3632	-0-	445	1	29093	3	Y	-0-					-0-
09	33404 X	33404	-0-	-0-	-0-	551	1	32853	3	Y	-0-					-0-
10	33401 X	33401	-0-	-0-	-0-	440	1	32961	3	Y	-0-					-0-
11	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	773	1	30454	3	Y	-0-					-0-
12	34503 X	30753	-0-	-3750	-0-	493	1	30260	3	Y	-0-					-0-
01	34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					-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
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	4327	1	12016	2	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	39897 X	38294	-0-	-1603	-0-	506	1	37788	3	N	-0-					-0-
09	38610 X	36363	-0-	-2247	-0-	484	1	35879	3	N	-0-					-0-
10	39277 X	36740	-0-	-2537	-0-	545	1	36195	3	N	-0-					-0-
11	37530 X	35400	-0-	-2130	-0-	551	1	34849	3	N	-0-					-0-
12	38595 X	36129	-0-	-2466	-0-	541	1	35588	3	N	-0-					-0-
01	38285 X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					-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
08	36735 X	35451	-0-	-1284	-0-	468	1	34983	3	N	-0-					-0-
09	35400 X	35367	-0-	-33	-0-	471	1	34896	3	N	-0-					-0-
10	36363 X	34984	-0-	-1379	-0-	519	1	34465	3	N	-0-					-0-
11	35010 X	33048	-0-	-1962	-0-	515	1	32533	3	N	-0-					-0-
12	36549 X	34540	-0-	-2009	-0-	517	1	34023	3	N	-0-					-0-
01	36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT					-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
08	23622 X	21779	-0-	-1843	-0-	21779	2			Y	-0-			-0-
09	22140 X	20546	-0-	-1594	-0-	20546	2			Y	-0-			-0-
10	22878 X	20360	-0-	-2518	-0-	20360	2			Y	-0-			-0-
11	21960 X	18550	-0-	-3410	-0-	18550	2			Y	-0-			-0-
12	22692 X	10609	-0-	-12083	-0-	2809	1	7800	2	Y	-0-			-0-
01	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

08	45880 X	41519	-0-	-4361	-0-	2227	1	39292	3	N	-0-			-0-
09	44400 X	40552	-0-	-3848	-0-	2238	1	38314	3	N	-0-			-0-
10	44702 X	41264	-0-	-3438	-0-	2649	1	38615	3	N	-0-			-0-
11	41520 X	38319	-0-	-3201	-0-	2705	1	35614	3	N	-0-			-0-
*12	41912 X	38186	-0-	-3726	-0-	2251	1	35935	3	N	-0-			-0-
01	41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

08	23901 X	19149	-0-	-4752	-0-	253	1	18896	3	Y	-0-			-0-
09	20790 X	19756	-0-	-1034	-0-	263	1	19493	3	Y	-0-			-0-
10	24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	365	1	24230	3	Y	-0-			-0-
11	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	366	1	23126	3	Y	-0-			-0-
12	22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	343	1	22579	3	Y	-0-			-0-
01	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

08	21773 X	21773	-0-	-0-	-0-	328	1	21445	3	Y	-0-			-0-
09	21000 X	15826	-0-	-5174	-0-	261	1	15565	3	Y	-0-			-0-
10	23002 X	21648	-0-	-1354	-0-	285	1	21363	3	Y	-0-			-0-
11	22260 X	21365	-0-	-895	-0-	529	1	20836	3	Y	-0-			-0-
12	23002 X	20408	-0-	-2594	-0-	327	1	20081	3	Y	-0-			-0-
01	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

08	27466 X	21323	-0-	-6143	-0-	282	1	21041	3	Y	-0-			-0-
09	25590 X	19273	-0-	-6317	-0-	257	1	19016	3	Y	-0-			-0-
10	25327 X	24434	-0-	-893	-0-	363	1	24071	3	Y	-0-			-0-
11	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	422	1	26670	3	Y	-0-			-0-
12	28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	432	1	28402	3	Y	-0-			-0-
01	24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

08	35836 X	33442	-0-	-2394	-0-	442	1	33000	3	Y	-0-			-0-
09	35460 X	33561	-0-	-1899	-0-	447	1	33114	3	Y	-0-			-0-
10	41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	618	1	41000	3	Y	-0-			-0-
11	37620 X	37620	-0-	-0-	-0-	586	1	37034	3	Y	-0-			-0-
12	37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	554	1	36459	3	Y	-0-			-0-
01	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

08	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	1364	1	24070	3	Y	-0-			-0-
09	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	911	1	15599	3	Y	-0-			-0-
10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	345	1	5034	3	Y	-0-			-0-
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	3	Y	-0-			-0-
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1713	3	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	575	1	10137	3	Y	-0-					-0-
09	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	1204	1	20608	3	Y	-0-					-0-
10	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	655	1	9553	3	Y	-0-					-0-
11	21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	1533	1	20187	3	Y	-0-					-0-
12	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	1214	1	19386	3	Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	25947 X	23411	-0-	-2536	-0-	41	1	23370	2	N	-0-					-0-
09	25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
10	25172 X	24498	-0-	-674	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
11	24360 X	22842	-0-	-1518	-0-	22842	2			N	-0-					-0-
12	25854 X	22519	-0-	-3335	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
01	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					-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
08	24769 X	21673	-0-	-3096	-0-	286	1	21387	3	Y	-0-					-0-
09	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	319	1	23623	3	Y	-0-					-0-
10	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	499	1	33109	3	Y	-0-					-0-
11	31392 X	31392	-0-	-0-	-0-	489	1	30903	3	Y	-0-					-0-
12	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	476	1	31279	3	Y	-0-					-0-
01	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 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
08	118916 X	95512	-0-	-23404	-0-	165	1	95347	2	N	-0-					-0-
09	110520 X	96901	-0-	-13619	-0-	96901	2			N	-0-					-0-
10	108872 X	93742	-0-	-15130	-0-	93742	2			N	-0-					-0-
11	100740 X	87196	-0-	-13544	-0-	87196	2			N	-0-					-0-
12	100130 X	87156	-0-	-12974	-0-	87156	2			N	-0-					-0-
01	100130 X	NO RPT	-0-	-100130	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	710	1	52996	3	Y	-0-					-0-
09	52124 X	52124	-0-	-0-	-0-	694	1	51430	3	Y	-0-					-0-
10	55900 X	55900	-0-	-0-	-0-	830	1	55070	3	Y	-0-					-0-
11	54249 X	54249	-0-	-0-	-0-	845	1	53404	3	Y	-0-					-0-
12	55887 X	55887	-0-	-0-	-0-	837	1	55050	3	Y	-0-					-0-
01	55893 X	NO RPT	-0-	-55893	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304 X	23215	-0-	-1089	-0-	307	1	22908	3	Y	-0-					-0-
09	23520 X	21565	-0-	-1955	-0-	287	1	21278	3	Y	-0-					-0-
10	23808 X	21490	-0-	-2318	-0-	319	1	21171	3	Y	-0-					-0-
11	22530 X	20928	-0-	-1602	-0-	326	1	20602	3	Y	-0-					-0-
12	23219 X	21134	-0-	-2085	-0-	317	1	20817	3	Y	-0-					-0-
01	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16461 X	15098	-0-	-1363	-0-	200	1	14898	3	Y	-0-					-0-
09	15120 X	13411	-0-	-1709	-0-	179	1	13232	3	Y	-0-					-0-
10	15624 X	13112	-0-	-2512	-0-	195	1	12917	3	Y	-0-					-0-
11	15120 X	14079	-0-	-1041	-0-	219	1	13860	3	Y	-0-					-0-
12	15345 X	13822	-0-	-1523	-0-	207	1	13615	3	Y	-0-					-0-
01	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					-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
08	23994 X	20947	-0-	-3047	-0-	1124	1	19823	3	Y	-0-					-0-
09	23220 X	20538	-0-	-2682	-0-	1133	1	19405	3	Y	-0-					-0-
10	23064 X	21983	-0-	-1081	-0-	1411	1	20572	3	Y	-0-					-0-
11	22320 X	19823	-0-	-2497	-0-	1400	1	18423	3	Y	-0-					-0-
12	22289 X	20930	-0-	-1359	-0-	1234	1	19696	3	Y	-0-					-0-
01	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

08	23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	311	1	23202	3	Y	-0-					-0-
09	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	278	1	20581	3	Y	-0-					-0-
10	35605 X	35605	-0-	-0-	-0-	529	1	35076	3	Y	-0-					-0-
11	31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	483	1	30525	3	Y	-0-					-0-
12	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	451	1	29687	3	Y	-0-					-0-
01	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

08	26071 X	21759	-0-	-4312	-0-	288	1	21471	3	Y	-0-					-0-
09	27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	366	1	27113	3	Y	-0-					-0-
10	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	583	1	38716	3	Y	-0-					-0-
11	34390 X	34390	-0-	-0-	-0-	535	1	33855	3	Y	-0-					-0-
12	33287 X	33287	-0-	-0-	-0-	499	1	32788	3	Y	-0-					-0-
01	34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

08	24955 X	22987	-0-	-1968	-0-	304	1	22683	3	Y	-0-					-0-
09	24150 X	23617	-0-	-533	-0-	315	1	23302	3	Y	-0-					-0-
10	38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	566	1	37538	3	Y	-0-					-0-
11	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	507	1	32055	3	Y	-0-					-0-
12	36510 X	36510	-0-	-0-	-0-	547	1	35963	3	Y	-0-					-0-
01	34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

08	19654 X	19332	-0-	-322	-0-	1037	1	18295	3	Y	-0-					-0-
09	19020 X	18355	-0-	-665	-0-	1013	1	17342	3	Y	-0-					-0-
10	19437 X	18726	-0-	-711	-0-	1202	1	17524	3	Y	-0-					-0-
11	18810 X	17003	-0-	-1807	-0-	1200	1	15803	3	Y	-0-					-0-
12	19437 X	15397	-0-	-4040	-0-	907	1	14490	3	Y	-0-					-0-
01	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

08	16089 X	15737	-0-	-352	-0-	208	1	15529	3	Y	-0-					-0-
09	15570 X	14249	-0-	-1321	-0-	190	1	14059	3	Y	-0-					-0-
10	15903 X	14953	-0-	-950	-0-	222	1	14731	3	Y	-0-					-0-
11	15300 X	13977	-0-	-1323	-0-	218	1	13759	3	Y	-0-					-0-
12	15748 X	14015	-0-	-1733	-0-	210	1	13805	3	Y	-0-					-0-
01	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

08	23095 X	20794	-0-	-2301	-0-	1115	1	19679	3	Y	-0-					-0-
09	21030 X	19695	-0-	-1335	-0-	1087	1	18608	3	Y	-0-					-0-
10	21452 X	19919	-0-	-1533	-0-	1279	1	18640	3	Y	-0-					-0-
11	20760 X	17272	-0-	-3488	-0-	1219	1	16053	3	Y	-0-					-0-
12	21297 X	6625	-0-	-14672	-0-	390	1	6235	3	Y	-0-					-0-
01	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23963	X	22417	-0-	-1546	-0-	1202	1	21215	3	Y	-0-					-0-
09	23190	X	22864	-0-	-326	-0-	1262	1	21602	3	Y	-0-					-0-
10	24366	X	21469	-0-	-2897	-0-	1378	1	20091	3	Y	-0-					-0-
11	23580	X	20301	-0-	-3279	-0-	1433	1	18868	3	Y	-0-					-0-
12	24366	X	20806	-0-	-3560	-0-	1226	1	19580	3	Y	-0-					-0-
01	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28179	X	25845	-0-	-2334	-0-	1386	1	24459	3	Y	-0-					-0-
09	27270	X	24817	-0-	-2453	-0-	1369	1	23448	3	Y	-0-					-0-
10	25792	X	24708	-0-	-1084	-0-	1586	1	23122	3	Y	-0-					-0-
11	25020	X	23266	-0-	-1754	-0-	1643	1	21623	3	Y	-0-					-0-
12	25854	X	24306	-0-	-1548	-0-	1433	1	22873	3	Y	-0-					-0-
01	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29605	X	25062	-0-	-4543	-0-	331	1	24731	3	Y	-0-					-0-
09	27870	X	24385	-0-	-3485	-0-	325	1	24060	3	Y	-0-					-0-
10	28799	X	25600	-0-	-3199	-0-	380	1	25220	3	Y	-0-					-0-
11	27870	X	23048	-0-	-4822	-0-	359	1	22689	3	Y	-0-					-0-
12	28179	X	24159	-0-	-4020	-0-	362	1	23797	3	Y	-0-					-0-
01	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40207	X	36070	-0-	-4137	-0-	477	1	35593	3	Y	-0-					-0-
09	37450	X	37450	-0-	-0-	-0-	499	1	36951	3	Y	-0-					-0-
10	47064	X	47064	-0-	-0-	-0-	699	1	46365	3	Y	-0-					-0-
11	43813	X	43813	-0-	-0-	-0-	682	1	43131	3	Y	-0-					-0-
12	43874	X	43874	-0-	-0-	-0-	657	1	43217	3	Y	-0-					-0-
01	47058	X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 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
08	43276 X	40660	-0-	-2616	-0-	537	1	40123	3	Y	-0-					-0-
09	41700 X	38206	-0-	-3494	-0-	509	1	37697	3	Y	-0-					-0-
10	43090 X	30381	-0-	-12709	-0-	451	1	29930	3	Y	-0-					-0-
11	40740 X	33791	-0-	-6949	-0-	526	1	33265	3	Y	-0-					-0-
12	42098 X	36498	-0-	-5600	-0-	547	1	35951	3	Y	-0-					-0-
01	40672 X	NO RPT	-0-	-40672	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

08	26536 X	24491	-0-	-2045	-0-	1314	1	23177	3	Y	-0-					-0-
09	25680 X	23335	-0-	-2345	-0-	1288	1	22047	3	Y	-0-					-0-
10	26040 X	23933	-0-	-2107	-0-	1537	1	22396	3	Y	-0-					-0-
11	24630 X	21828	-0-	-2802	-0-	1541	1	20287	3	Y	-0-					-0-
12	24707 X	20240	-0-	-4467	-0-	1193	1	19047	3	Y	-0-					-0-
01	24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

08	24490 X	21223	-0-	-3267	-0-	1138	1	20085	3	Y	-0-					-0-
09	22440 X	17808	-0-	-4632	-0-	983	1	16825	3	Y	-0-					-0-
10	22196 X	19890	-0-	-2306	-0-	1277	1	18613	3	Y	-0-					-0-
11	21480 X	16893	-0-	-4587	-0-	1193	1	15700	3	Y	-0-					-0-
12	22134 X	14969	-0-	-7165	-0-	882	1	14087	3	Y	-0-					-0-
01	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

08	22878 X	14667	-0-	-8211	-0-	194	1	14473	3	Y	-0-					-0-
09	21210 X	16328	-0-	-4882	-0-	218	1	16110	3	Y	-0-					-0-
10	21669 X	18411	-0-	-3258	-0-	273	1	18138	3	Y	-0-					-0-
11	21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	341	1	21577	3	Y	-0-					-0-
12	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	282	1	18520	3	Y	-0-					-0-
01	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

08	33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	1800	1	31768	3	Y	-0-					-0-
09	27455 X	27455	-0-	-0-	-0-	1515	1	25940	3	Y	-0-					-0-
10	26906 X	26906	-0-	-0-	-0-	1728	1	25178	3	Y	-0-					-0-
11	31290 X	22764	-0-	-8526	-0-	1607	1	21157	3	Y	-0-					-0-
12	32333 X	23199	-0-	-9134	-0-	1367	1	21832	3	Y	-0-					-0-
01	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

08	36177 X	32409	-0-	-3768	-0-	1738	1	30671	3	Y	-0-					-0-
09	35880 X	29207	-0-	-6673	-0-	1612	1	27595	3	Y	-0-					-0-
10	37076 X	28815	-0-	-8261	-0-	1850	1	26965	3	Y	-0-					-0-
11	35880 X	27495	-0-	-8385	-0-	1941	1	25554	3	Y	-0-					-0-
12	35650 X	27087	-0-	-8563	-0-	1596	1	25491	3	Y	-0-					-0-
01	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

08	24598 X	24598	-0-	-0-	-0-	1319	1	23279	3	Y	-0-					-0-
09	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	1199	1	20536	3	Y	-0-					-0-
10	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	1424	1	20762	3	Y	-0-					-0-
11	23790 X	19388	-0-	-4402	-0-	1369	1	18019	3	Y	-0-					-0-
12	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	1671	1	26683	3	Y	-0-					-0-
01	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 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
08	23033 X	21663	-0-	-1370	-0-	286	1	21377	3	Y	-0-			-0-
09	22530 X	20058	-0-	-2472	-0-	267	1	19791	3	Y	-0-			-0-
10	23281 X	21416	-0-	-1865	-0-	318	1	21098	3	Y	-0-			-0-
11	22530 X	19120	-0-	-3410	-0-	298	1	18822	3	Y	-0-			-0-
12	22289 X	19387	-0-	-2902	-0-	290	1	19097	3	Y	-0-			-0-
01	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

08	85467 X	62763	-0-	-22704	-0-	3366	1	59397	3	Y	-0-			-0-
09	82710 X	63719	-0-	-18991	-0-	3516	1	60203	3	Y	-0-			-0-
10	75609 X	59090	-0-	-16519	-0-	3794	1	55296	3	Y	-0-			-0-
11	66030 X	53487	-0-	-12543	-0-	3776	1	49711	3	Y	-0-			-0-
12	65844 X	51250	-0-	-14594	-0-	3021	1	48229	3	Y	-0-			-0-
01	65844 X	NO RPT	-0-	-65844	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

08	71300 X	59874	-0-	-11426	-0-	3211	1	56663	3	Y	-0-			-0-
09	66150 X	56531	-0-	-9619	-0-	3119	1	53412	3	Y	-0-			-0-
10	66123 X	56911	-0-	-9212	-0-	3654	1	53257	3	Y	-0-			-0-
11	61500 X	53885	-0-	-7615	-0-	3804	1	50081	3	Y	-0-			-0-
12	61566 X	52361	-0-	-9205	-0-	3086	1	49275	3	Y	-0-			-0-
01	59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

08	48949 X	41555	-0-	-7394	-0-	2229	1	39326	3	Y	-0-			-0-
09	46020 X	39393	-0-	-6627	-0-	2174	1	37219	3	Y	-0-			-0-
10	46097 X	40231	-0-	-5866	-0-	2583	1	37648	3	Y	-0-			-0-
11	43410 X	38788	-0-	-4622	-0-	2739	1	36049	3	Y	-0-			-0-
12	43090 X	38848	-0-	-4242	-0-	2290	1	36558	3	Y	-0-			-0-
01	41540 X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

08	29915 X	25807	-0-	-4108	-0-	341	1	25466	3	Y	-0-			-0-
09	27660 X	24732	-0-	-2928	-0-	329	1	24403	3	Y	-0-			-0-
10	27528 X	25178	-0-	-2350	-0-	374	1	24804	3	Y	-0-			-0-
11	26010 X	21844	-0-	-4166	-0-	340	1	21504	3	Y	-0-			-0-
12	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	419	1	27566	3	Y	-0-			-0-
01	25792 X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

08	24149 X	20993	-0-	-3156	-0-	1126	1	19867	3	Y	-0-			-0-
09	23490 X	22560	-0-	-930	-0-	1245	1	21315	3	Y	-0-			-0-
10	24273 X	21760	-0-	-2513	-0-	1397	1	20363	3	Y	-0-			-0-
11	23490 X	20195	-0-	-3295	-0-	1426	1	18769	3	Y	-0-			-0-
12	23312 X	20021	-0-	-3291	-0-	1180	1	18841	3	Y	-0-			-0-
01	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 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
08	39773 X	37034	-0-	-2739	-0-	36927	3	107	9	Y	97	103	1			13
09	38490 X	34880	-0-	-3610	-0-	746	1	34023	3	Y	101	112	1			2
						111	9									
10	39773 X	35602	-0-	-4171	-0-	35511	3	91	9	Y	83	82	1			3
11	37710 X	33963	-0-	-3747	-0-	33866	3	97	9	Y	88	67	1			24
12	37696 X	34653	-0-	-3043	-0-	57	1	34475	3	Y	110	113	1			21
						121	9									
01	37045 X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT					21

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

08	62248 X	54954	-0-	-7294	-0-	54833	3	121	9	Y	110	117	1			21
09	58920 X	51724	-0-	-7196	-0-	1106	1	50474	3	Y	131	143	1			9
						144	9									
10	59613 X	52460	-0-	-7153	-0-	52361	3	99	9	Y	90	91	1			8
11	55680 X	49957	-0-	-5723	-0-	49835	3	122	9	Y	111	85	1			34
12	56265 X	50680	-0-	-5585	-0-	84	1	50488	3	Y	98	108	1			24
						108	9									
01	54963 X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					Y	NO RPT					24

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

08	93062 X	70979	-0-	-22083	-0-	3807	1	67172	3	Y	-0-					-0-
09	84510 X	58546	-0-	-25964	-0-	3230	1	55316	3	Y	-0-					-0-
10	84413 X	68796	-0-	-15617	-0-	4417	1	64379	3	Y	-0-					-0-
11	81690 X	49570	-0-	-32120	-0-	3500	1	46070	3	Y	-0-					-0-
12	76043 X	37481	-0-	-38562	-0-	2209	1	35272	3	Y	-0-					-0-
01	70990 X	NO RPT	-0-	-70990	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

08	23746 X	20684	-0-	-3062	-0-	273	1	20411	3	Y	-0-					-0-
09	21690 X	19562	-0-	-2128	-0-	261	1	19301	3	Y	-0-					-0-
10	21917 X	20342	-0-	-1575	-0-	302	1	20040	3	Y	-0-					-0-
11	20670 X	17948	-0-	-2722	-0-	279	1	17669	3	Y	-0-					-0-
12	20956 X	20136	-0-	-820	-0-	302	1	19834	3	Y	-0-					-0-
01	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

08	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			Y	-0-					-0-
09	7770 X	5941	-0-	-1829	-0-	127	1	5812	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	8370 X	7055	-0-	-1315	-0-	7052	3	3	9	Y	3					3
11	8490 X	7145	-0-	-1345	-0-	7145	3			Y	-0-					3
12	8773 X	6468	-0-	-2305	-0-	11	1	6457	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63891	X	50851	-0-	-13040	-0-	50851	3			Y	-0-	36	1			-0-
09	59100	X	47633	-0-	-11467	-0-	1021	1	46586	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	58218	X	46233	-0-	-11985	-0-	46218	3	15	9	Y	14					14
11	53340	X	29998	-0-	-23342	-0-	29985	3	13	9	Y	12					26
12	52638	X	33613	-0-	-19025	-0-	56	1	33544	3	Y	12	38	1			-0-
							13	9									
01	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44199	X	44199	-0-	-0-	-0-	44181	3	18	9	Y	16	37	1			14
09	41820	X	41092	-0-	-728	-0-	881	1	40188	3	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
10	42222	X	41256	-0-	-966	-0-	41242	3	14	9	Y	13					13
11	42780	X	37950	-0-	-4830	-0-	37943	3	7	9	Y	6					19
12	44206	X	37449	-0-	-6757	-0-	62	1	37376	3	Y	10	29	1			-0-
							11	9									
01	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52886	X	44716	-0-	-8170	-0-	44716	3			Y	-0-					-0-
09	50640	X	38568	-0-	-12072	-0-	827	1	37741	3	Y	-0-					-0-
10	50251	X	38320	-0-	-11931	-0-	38320	3			Y	-0-					-0-
11	46230	X	38126	-0-	-8104	-0-	38126	3			Y	-0-					-0-
12	46407	X	35980	-0-	-10427	-0-	60	1	35865	3	Y	50	44	1			6
							55	9									
01	44702	X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	61752	X	55750	-0-	-6002	-0-	55750	3			Y	-0-					-0-
09	59760	X	50682	-0-	-9078	-0-	1087	1	49595	3	Y	-0-					-0-
10	61752	X	49880	-0-	-11872	-0-	49880	3			Y	-0-					-0-
11	58560	X	49317	-0-	-9243	-0-	49310	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	58435	X	50877	-0-	-7558	-0-	84	1	50734	3	Y	54	49	1			6
							59	9									
01	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133889	X	113099	-0-	-20790	-0-	1494	1	111605	3	Y	-0-					-0-
09	124230	X	104584	-0-	-19646	-0-	1393	1	103191	3	Y	-0-					-0-
10	125705	X	105939	-0-	-19766	-0-	1573	1	104366	3	Y	-0-					-0-
11	117240	X	99279	-0-	-17961	-0-	1546	1	97733	3	Y	-0-					-0-
12	117676	X	91825	-0-	-25851	-0-	1375	1	90450	3	Y	-0-					-0-
01	113088	X	NO RPT	-0-	-113088	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152272	X	127517	-0-	-24755	-0-	1685	1	125832	3	Y	-0-					-0-
09	140430	X	116797	-0-	-23633	-0-	1556	1	115241	3	Y	-0-					-0-
10	140585	X	116826	-0-	-23759	-0-	1734	1	115092	3	Y	-0-					-0-
11	131130	X	107988	-0-	-23142	-0-	1682	1	106306	3	Y	-0-					-0-
12	131750	X	109697	-0-	-22053	-0-	1643	1	108054	3	Y	-0-					-0-
01	127503	X	NO RPT	-0-	-127503	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136183 X	118967	-0-	-17216	-0-	1572	1	117395	3	Y	-0-					-0-
09	126300 X	114319	-0-	-11981	-0-	1523	1	112796	3	Y	-0-					-0-
10	126046 X	120926	-0-	-5120	-0-	1795	1	119131	3	Y	-0-					-0-
11	118170 X	109372	-0-	-8798	-0-	1703	1	107669	3	Y	-0-					-0-
12	119195 X	107926	-0-	-11269	-0-	1616	1	106310	3	Y	-0-					-0-
01	120931 X	NO RPT	-0-	-120931	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

08	131843 X	111324	-0-	-20519	-0-	1471	1	109853	3	Y	-0-					-0-
09	122490 X	102119	-0-	-20371	-0-	1360	1	100759	3	Y	-0-					-0-
10	124837 X	101686	-0-	-23151	-0-	1510	1	100176	3	Y	-0-					-0-
11	116460 X	93697	-0-	-22763	-0-	1459	1	92238	3	Y	-0-					-0-
12	116188 X	93491	-0-	-22697	-0-	1400	1	92091	3	Y	-0-					-0-
01	111321 X	NO RPT	-0-	-111321	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

08	85436 X	63894	-0-	-21542	-0-	3427	1	60467	3	Y	-0-					-0-
09	77117 X	77117	-0-	-0-	-0-	4255	1	72862	3	Y	-0-					-0-
10	73098 X	69514	-0-	-3584	-0-	4463	1	65051	3	Y	-0-					-0-
11	66540 X	61025	-0-	-5515	-0-	4309	1	56716	3	Y	-0-					-0-
12	79701 X	59547	-0-	-20154	-0-	3510	1	56037	3	Y	-0-					-0-
01	79701 X	NO RPT	-0-	-79701	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

08	52111 X	41648	-0-	-10463	-0-	2234	1	39414	3	Y	-0-					-0-
09	46620 X	36104	-0-	-10516	-0-	1992	1	34112	3	Y	-0-					-0-
10	47430 X	34619	-0-	-12811	-0-	2223	1	32396	3	Y	-0-					-0-
11	45900 X	29926	-0-	-15974	-0-	2113	1	27813	3	Y	-0-					-0-
12	47430 X	27998	-0-	-19432	-0-	1650	1	26348	3	Y	-0-					-0-
01	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

08	52669 X	47849	-0-	-4820	-0-	2566	1	45283	3	Y	-0-					-0-
09	50970 X	48960	-0-	-2010	-0-	2701	1	46259	3	Y	-0-					-0-
10	49910 X	45297	-0-	-4613	-0-	2908	1	42389	3	Y	-0-					-0-
11	46320 X	39202	-0-	-7118	-0-	2768	1	36434	3	Y	-0-					-0-
12	50592 X	36489	-0-	-14103	-0-	2151	1	34338	3	Y	-0-					-0-
01	50592 X	NO RPT	-0-	-50592	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

08	59613 X	48013	-0-	-11600	-0-	2575	1	45438	3	Y	-0-					-0-
09	54630 X	48923	-0-	-5707	-0-	2699	1	46224	3	Y	-0-					-0-
10	53971 X	45512	-0-	-8459	-0-	2922	1	42590	3	Y	-0-					-0-
11	49650 X	40862	-0-	-8788	-0-	2885	1	37977	3	Y	-0-					-0-
12	50561 X	38952	-0-	-11609	-0-	2296	1	36656	3	Y	-0-					-0-
01	50561 X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

08	65348 X	57667	-0-	-7681	-0-	3093	1	54574	3	Y	-0-					-0-
09	59850 X	59091	-0-	-759	-0-	3260	1	55831	3	Y	-0-					-0-
10	61845 X	56883	-0-	-4962	-0-	3652	1	53231	3	Y	-0-					-0-
11	57510 X	51955	-0-	-5555	-0-	3668	1	48287	3	Y	-0-					-0-
12	61070 X	50620	-0-	-10450	-0-	2983	1	47637	3	Y	-0-					-0-
01	61070 X	NO RPT	-0-	-61070	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	79684 X	79684	-0-	-0-	-0-	4274	1	75410	3	Y	-0-					-0-
09	78104 X	78104	-0-	-0-	-0-	4310	1	73794	3	Y	-0-					-0-
10	81902 X	75367	-0-	-6535	-0-	4839	1	70528	3	Y	-0-					-0-
11	79260 X	69246	-0-	-10014	-0-	4889	1	64357	3	Y	-0-					-0-
12	81902 X	68883	-0-	-13019	-0-	4060	1	64823	3	Y	-0-					-0-
01	80693 X	NO RPT	-0-	-80693	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	55552 X	48930	-0-	-6622	-0-	48783	3	147	9	Y	134	133	1			17
09	53490 X	51312	-0-	-2178	-0-	1097	1	50071	3	Y	131	130	1			18
						144	9									
10	51491 X	49376	-0-	-2115	-0-	49201	3	175	9	Y	159	150	1			27
11	49830 X	48704	-0-	-1126	-0-	48397	3	307	9	Y	279	240	1			66
12	53010 X	47365	-0-	-5645	-0-	78	1	47071	3	Y	196	232	1			30
						216	9									
01	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	85715 X	68821	-0-	-16894	-0-	3691	1	65130	3	Y	-0-					-0-
09	78960 X	65910	-0-	-13050	-0-	3637	1	62273	3	Y	-0-					-0-
10	78027 X	64834	-0-	-13193	-0-	4163	1	60671	3	Y	-0-					-0-
11	70980 X	49003	-0-	-21977	-0-	3460	1	45543	3	Y	-0-					-0-
12	72726 X	36148	-0-	-36578	-0-	2130	1	34018	3	Y	-0-					-0-
01	68820 X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					Y	NO RPT					-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
08	127990 X	127990	-0-	-0-	-0-	6865	1	121125	3	Y	-0-					-0-
09	117933 X	117933	-0-	-0-	-0-	6507	1	111426	3	Y	-0-					-0-
10	101482 X	101482	-0-	-0-	-0-	6516	1	94966	3	Y	-0-					-0-
11	94770 X	64933	-0-	-29837	-0-	4584	1	60349	3	Y	-0-					-0-
12	100128 X	100128	-0-	-0-	-0-	5901	1	94227	3	Y	-0-					-0-
01	97929 X	NO RPT	-0-	-97929	-0-					Y	NO RPT					-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
08	105586 X	81548	-0-	-24038	-0-	4374	1	77174	3	Y	-0-					-0-
09	95820 X	75760	-0-	-20060	-0-	4180	1	71580	3	Y	-0-					-0-
10	94736 X	75592	-0-	-19144	-0-	4853	1	70739	3	Y	-0-					-0-
11	86970 X	61831	-0-	-25139	-0-	4365	1	57466	3	Y	-0-					-0-
12	86397 X	46420	-0-	-39977	-0-	2736	1	43684	3	Y	-0-					-0-
01	81561 X	NO RPT	-0-	-81561	-0-					Y	NO RPT					-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
08	89714 X	69918	-0-	-19796	-0-	3750	1	66168	3	Y	-0-					-0-
09	81810 X	65266	-0-	-16544	-0-	3601	1	61665	3	Y	-0-					-0-
10	80879 X	19434	-0-	-61445	-0-	1248	1	18186	3	Y	-0-					-0-
11	74580 X	46299	-0-	-28281	-0-	3269	1	43030	3	Y	-0-					-0-
12	72850 X	44229	-0-	-28621	-0-	2607	1	41622	3	Y	-0-					-0-
01	69905 X	NO RPT	-0-	-69905	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 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
08	101525 X	83714	-0-	-17811	-0-	4490	1	79224	3	Y	-0-					-0-
09	93270 X	78468	-0-	-14802	-0-	4330	1	74138	3	Y	-0-					-0-
10	93372 X	51107	-0-	-42265	-0-	3281	1	47826	3	Y	-0-					-0-
11	86760 X	54459	-0-	-32301	-0-	3845	1	50614	3	Y	-0-					-0-
12	87203 X	55104	-0-	-32099	-0-	3248	1	51856	3	Y	-0-					-0-
01	83700 X	NO RPT	-0-	-83700	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

08	114483 X	57907	-0-	-56576	-0-	3106	1	54801	3	Y	-0-					-0-
09	103680 X	64660	-0-	-39020	-0-	3568	1	61092	3	Y	-0-					-0-
10	101680 X	51929	-0-	-49751	-0-	3334	1	48595	3	Y	-0-					-0-
11	94380 X	42164	-0-	-52216	-0-	2977	1	39187	3	Y	-0-					-0-
12	90985 X	52826	-0-	-38159	-0-	3113	1	49713	3	Y	-0-					-0-
01	66805 X	NO RPT	-0-	-66805	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

08	104005 X	83801	-0-	-20204	-0-	4495	1	79306	3	Y	-0-					-0-
09	95670 X	78588	-0-	-17082	-0-	4336	1	74252	3	Y	-0-					-0-
10	95108 X	79371	-0-	-15737	-0-	5096	1	74275	3	Y	-0-					-0-
11	87690 X	69842	-0-	-17848	-0-	4931	1	64911	3	Y	-0-					-0-
12	88257 X	67222	-0-	-21035	-0-	3962	1	63260	3	Y	-0-					-0-
01	83793 X	NO RPT	-0-	-83793	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

08	35154 X	28479	-0-	-6675	-0-	1527	1	26952	3	Y	-0-					-0-
09	32610 X	29254	-0-	-3356	-0-	1614	1	27640	3	Y	-0-					-0-
10	32271 X	28043	-0-	-4228	-0-	1801	1	26242	3	Y	-0-					-0-
11	29520 X	24798	-0-	-4722	-0-	1751	1	23047	3	Y	-0-					-0-
12	30225 X	23158	-0-	-7067	-0-	1365	1	21793	3	Y	-0-					-0-
01	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

08	32271 X	21987	-0-	-10284	-0-	1179	1	20808	3	Y	-0-					-0-
09	28860 X	23515	-0-	-5345	-0-	1298	1	22217	3	Y	-0-					-0-
10	27714 X	3446	-0-	-24268	-0-	221	1	3225	3	Y	-0-					-0-
11	26790 X	3634	-0-	-23156	-0-	257	1	3377	3	Y	-0-					-0-
12	24304 X	14009	-0-	-10295	-0-	826	1	13183	3	Y	-0-					-0-
01	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

08	40672 X	32441	-0-	-8231	-0-	1740	1	30701	3	Y	-0-					-0-
09	35850 X	31776	-0-	-4074	-0-	1753	1	30023	3	Y	-0-					-0-
10	34844 X	4645	-0-	-30199	-0-	298	1	4347	3	Y	-0-					-0-
11	33720 X	15840	-0-	-17880	-0-	1118	1	14722	3	Y	-0-					-0-
12	60373 X	60373	-0-	-0-	-0-	3558	1	56815	3	Y	-0-					-0-
01	32829 X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

08	53196 X	34357	-0-	-18839	-0-	1843	1	32514	3	Y	-0-					-0-
09	51480 X	33626	-0-	-17854	-0-	1855	1	31771	3	Y	-0-					-0-
10	41695 X	36294	-0-	-5401	-0-	2330	1	33964	3	Y	-0-					-0-
11	40350 X	29010	-0-	-11340	-0-	2048	1	26962	3	Y	-0-					-0-
12	57045 X	57045	-0-	-0-	-0-	3362	1	53683	3	Y	-0-					-0-
01	36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	34813 X	29008	-0-	-5805	-0-	1556	1	27452	3	Y	-0-					-0-
09	33690 X	26826	-0-	-6864	-0-	1480	1	25346	3	Y	-0-					-0-
10	34813 X	25954	-0-	-8859	-0-	1666	1	24288	3	Y	-0-					-0-
11	30570 X	14094	-0-	-16476	-0-	995	1	13099	3	Y	-0-					-0-
12	31589 X	24080	-0-	-7509	-0-	1419	1	22661	3	Y	-0-					-0-
01	29016 X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

08	86769 X	75275	-0-	-11494	-0-	1134	1	74141	3	N	-0-					-0-
09	83264 X	83264	-0-	-0-	-0-	1373	1	81891	3	N	-0-					-0-
10	83716 X	83716	-0-	-0-	-0-	1102	1	82614	3	N	-0-					-0-
11	78155 X	78155	-0-	-0-	-0-	1936	1	76219	3	N	-0-					-0-
*12	86025 X	77631	-0-	-8394	-0-	1243	1	76388	3	N	-0-					-0-
01	86025 X	NO RPT	-0-	-86025	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

08	39773 X	30282	-0-	-9491	-0-	1624	1	28658	3	Y	-0-					-0-
09	38490 X	29947	-0-	-8543	-0-	1652	1	28295	3	Y	-0-					-0-
10	40176 X	4736	-0-	-35440	-0-	304	1	4432	3	Y	-0-					-0-
11	38880 X	801	-0-	-38079	-0-	57	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	40176 X	7875	-0-	-32301	-0-	464	1	7411	3	Y	-0-					-0-
01	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

08	77996 X	65047	-0-	-12949	-0-	980	1	64067	3	N	-0-					-0-
09	77452 X	77452	-0-	-0-	-0-	1278	1	76174	3	N	-0-					-0-
10	78405 X	78405	-0-	-0-	-0-	1032	1	77373	3	N	-0-					-0-
11	72592 X	72592	-0-	-0-	-0-	1798	1	70794	3	N	-0-					-0-
*12	80042 X	71778	-0-	-8264	-0-	1150	1	70628	3	N	-0-					-0-
01	80042 X	NO RPT	-0-	-80042	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

08	45012 X	43870	-0-	-1142	-0-	1552	1	42318	3	Y	-0-					13
09	49890 X	39100	-0-	-10790	-0-	1322	1	37778	3	Y	-0-					13
10	51553 X	37040	-0-	-14513	-0-	1263	1	35777	3	Y	-0-					13
11	49890 X	33692	-0-	-16198	-0-	2145	1	31547	3	Y	-0-					13
12	44175 X	31690	-0-	-12485	-0-	1045	1	30645	3	Y	-0-					13
01	43865 X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					13

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

08	34007 X	31513	-0-	-2494	-0-	1114	1	30399	3	Y	-0-					11
09	31410 X	29990	-0-	-1420	-0-	1014	1	28976	3	Y	-0-					11
10	32457 X	22582	-0-	-9875	-0-	770	1	21812	3	Y	-0-					11
11	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	2062	1	30334	3	Y	-0-					11
12	35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	1168	1	34235	3	Y	-0-					11
01	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

08	35278 X	30799	-0-	-4479	-0-	1089	1	29710	3	Y	-0-					13
09	34020 X	29913	-0-	-4107	-0-	1011	1	28902	3	Y	-0-					13
10	34596 X	26822	-0-	-7774	-0-	915	1	25907	3	Y	-0-					13
11	32282 X	32282	-0-	-0-	-0-	2055	1	30227	3	Y	-0-					13
12	30907 X	28957	-0-	-1950	-0-	955	1	28002	3	Y	-0-					13
01	30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					Y	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	100502	X	78578	-0-	-21924	-0-	1038	1	77540	3	Y	-0-					-0-
09	88290	X	71853	-0-	-16437	-0-	957	1	70896	3	Y	-0-					-0-
10	86366	X	71635	-0-	-14731	-0-	1063	1	70572	3	Y	-0-					-0-
11	80190	X	65754	-0-	-14436	-0-	1024	1	64730	3	Y	-0-					-0-
12	81158	X	65088	-0-	-16070	-0-	975	1	64113	3	Y	-0-					-0-
01	78585	X	NO RPT	-0-	-78585	-0-					Y	NO RPT					-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
08	64418	X	51476	-0-	-12942	-0-	680	1	50796	3	Y	-0-					-0-
09	61230	X	30347	-0-	-30883	-0-	404	1	29943	3	Y	-0-					-0-
10	63271	X	61018	-0-	-2253	-0-	906	1	60112	3	Y	-0-					-0-
11	61230	X	50648	-0-	-10582	-0-	789	1	49859	3	Y	-0-					-0-
12	55118	X	48342	-0-	-6776	-0-	724	1	47618	3	Y	-0-					-0-
01	61008	X	NO RPT	-0-	-61008	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	95635	X	85352	-0-	-10283	-0-	1128	1	84224	3	N	-0-					-0-
09	89190	X	81771	-0-	-7419	-0-	1089	1	80682	3	N	-0-					-0-
10	92163	X	82549	-0-	-9614	-0-	1225	1	81324	3	N	-0-					-0-
11	87780	X	78000	-0-	-9780	-0-	1215	1	76785	3	N	-0-					-0-
12	87730	X	78752	-0-	-8978	-0-	1179	1	77573	3	N	-0-					-0-
01	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					N	NO RPT					-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
08	99076	X	86831	-0-	-12245	-0-	1147	1	85684	3	N	-0-					-0-
09	93349	X	93349	-0-	-0-	-0-	1244	1	92105	3	N	-0-					-0-
10	93465	X	92347	-0-	-1118	-0-	1371	1	90976	3	N	-0-					-0-
11	86430	X	84659	-0-	-1771	-0-	1318	1	83341	3	N	-0-					-0-
12	96472	X	84211	-0-	-12261	-0-	1261	1	82950	3	N	-0-					-0-
01	96472	X	NO RPT	-0-	-96472	-0-					N	NO RPT					-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
08	125240	X	104233	-0-	-21007	-0-	1377	1	102856	3	N	-0-					-0-
09	115260	X	114375	-0-	-885	-0-	1524	1	112851	3	N	-0-					-0-
10	116312	X	113752	-0-	-2560	-0-	1689	1	112063	3	N	-0-					-0-
11	108750	X	105360	-0-	-3390	-0-	1641	1	103719	3	N	-0-					-0-
12	118203	X	104646	-0-	-13557	-0-	1567	1	103079	3	N	-0-					-0-
01	118203	X	NO RPT	-0-	-118203	-0-					N	NO RPT					-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
08	92318	X	87047	-0-	-5271	-0-	1150	1	85897	3	N	-0-					-0-
09	86190	X	81305	-0-	-4885	-0-	1083	1	80222	3	N	-0-					-0-
10	89063	X	82323	-0-	-6740	-0-	1222	1	81101	3	N	-0-					-0-
11	84600	X	79992	-0-	-4608	-0-	1246	1	78746	3	N	-0-					-0-
12	87048	X	81200	-0-	-5848	-0-	1216	1	79984	3	N	-0-					-0-
01	87048	X	NO RPT	-0-	-87048	-0-					N	NO RPT					-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
08	192572	X	158867	-0-	-33705	-0-	2394	1	156473	3	N	-0-					-0-
09	184380	X	149158	-0-	-35222	-0-	2460	1	146698	3	N	-0-					-0-
10	183489	X	152025	-0-	-31464	-0-	2001	1	150024	3	N	-0-					-0-
11	169110	X	140983	-0-	-28127	-0-	3492	1	137491	3	N	-0-					-0-
12	167927	X	140781	-0-	-27146	-0-	2255	1	138526	3	N	-0-					-0-
01	158875	X	NO RPT	-0-	-158875	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA 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
08	209095 X	180507	-0-	-28588	-0-	2720	1	177787	3	N	-0-					-0-
09	196440 X	169047	-0-	-27393	-0-	2788	1	166259	3	N	-0-					-0-
10	196819 X	168704	-0-	-28115	-0-	2221	1	166483	3	N	-0-					-0-
11	185070 X	158205	-0-	-26865	-0-	3919	1	154286	3	N	-0-					-0-
12	185783 X	158995	-0-	-26788	-0-	2546	1	156449	3	N	-0-					-0-
01	180513 X	NO RPT	-0-	-180513	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

08	205282 X	190677	-0-	-14605	-0-	2873	1	187804	3	N	-0-					-0-
09	198660 X	179579	-0-	-19081	-0-	2962	1	176617	3	N	-0-					-0-
10	201748 X	172436	-0-	-29312	-0-	2270	1	170166	3	N	-0-					-0-
11	192030 X	156122	-0-	-35908	-0-	3867	1	152255	3	N	-0-					-0-
12	194773 X	160124	-0-	-34649	-0-	2564	1	157560	3	N	-0-					-0-
01	190681 X	NO RPT	-0-	-190681	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

08	165168 X	140362	-0-	-24806	-0-	2115	1	138247	3	N	-0-					-0-
09	155550 X	132329	-0-	-23221	-0-	2183	1	130146	3	N	-0-					-0-
10	156023 X	131335	-0-	-24688	-0-	1729	1	129606	3	N	-0-					-0-
11	145650 X	126953	-0-	-18697	-0-	3145	1	123808	3	N	-0-					-0-
12	145142 X	126666	-0-	-18476	-0-	2028	1	124638	3	N	-0-					-0-
01	140368 X	NO RPT	-0-	-140368	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

08	61039 X	176	-0-	-60863	-0-	176	3			Y	-0-	22	1			-0-
09	59070 X	2610	-0-	-56460	-0-	55	1	2501	3	Y	49	49	1			-0-
						54	9									
10	69641 X	69641	-0-	-0-	-0-	68460	3	1181	9	Y	1074	987	1			87
11	54559 X	54559	-0-	-0-	-0-	53506	3	1053	9	Y	957	960	1			84
12	47351 X	47351	-0-	-0-	-0-	77	1	46581	3	Y	630	634	1			80
						693	9									
01	69626 X	NO RPT	-0-	-69626	-0-					Y	NO RPT					80

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

08	33418 X	30513	-0-	-2905	-0-	30054	3	459	9	Y	417	427	1			47
09	30630 X	25355	-0-	-5275	-0-	537	1	24486	3	Y	302	344	1			5
						332	9									
10	32054 X	26281	-0-	-5773	-0-	25885	3	396	9	Y	360	336	1			29
11	31020 X	25052	-0-	-5968	-0-	24635	3	417	9	Y	379	375	1			33
12	32054 X	22403	-0-	-9651	-0-	37	1	21967	3	Y	363	351	1			45
						399	9									
01	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					45

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

08	44981 X	40234	-0-	-4747	-0-	39661	3	573	9	Y	521	511	1			60
09	42870 X	36062	-0-	-6808	-0-	764	1	34867	3	Y	392	441	1			11
						431	9									
10	41726 X	36905	-0-	-4821	-0-	36505	3	400	9	Y	364	342	1			33
11	39420 X	35349	-0-	-4071	-0-	34885	3	464	9	Y	422	416	1			39
12	40734 X	35068	-0-	-5666	-0-	58	1	34606	3	Y	367	357	1			49
						404	9									
01	40238 X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					Y	NO RPT					49

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
08	48794 X	41479	-0-	-7315	-0-	41149	3	330	9	Y	300	337	1			38
09	47220 X	37238	-0-	-9982	-0-	789	1	35991	3	Y	416	446	1			8
						458	9									
10	44671 X	37445	-0-	-7226	-0-	37212	3	233	9	Y	212	202	1			18
11	40140 X	38388	-0-	-1752	-0-	37786	3	602	9	Y	547	520	1			45
12	41478 X	34827	-0-	-6651	-0-	57	1	34373	3	Y	361	361	1			45
						397	9									
01	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT					45

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

08	54777 X	47325	-0-	-7452	-0-	47014	3	311	9	Y	283	315	1			36
09	52170 X	43593	-0-	-8577	-0-	927	1	42296	3	Y	336	365	1			7
						370	9									
10	50065 X	43036	-0-	-7029	-0-	42599	3	437	9	Y	397	372	1			32
11	46290 X	42818	-0-	-3472	-0-	42332	3	486	9	Y	442	437	1			37
12	47833 X	40477	-0-	-7356	-0-	66	1	39925	3	Y	442	425	1			54
						486	9									
01	47337 X	NO RPT	-0-	-47337	-0-					Y	NO RPT					54

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

08	55800 X	47360	-0-	-8440	-0-	46968	3	392	9	Y	356	386	1			44
09	52230 X	47240	-0-	-4990	-0-	1004	1	45823	3	Y	375	411	1			8
						413	9									
10	51770 X	47964	-0-	-3806	-0-	47553	3	411	9	Y	374	351	1			31
11	50100 X	46728	-0-	-3372	-0-	46240	3	488	9	Y	444	437	1			38
12	51770 X	44569	-0-	-7201	-0-	73	1	44050	3	Y	405	393	1			50
						446	9									
01	48825 X	NO RPT	-0-	-48825	-0-					Y	NO RPT					50

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

08	77283 X	61222	-0-	-16061	-0-	3284	1	57938	3	Y	-0-					-0-
09	66600 X	57987	-0-	-8613	-0-	3200	1	54787	3	Y	-0-					-0-
10	68169 X	50012	-0-	-18157	-0-	3211	1	46801	3	Y	-0-					-0-
11	59250 X	28107	-0-	-31143	-0-	1984	1	26123	3	Y	-0-					-0-
12	61225 X	36324	-0-	-24901	-0-	2141	1	34183	3	Y	-0-					-0-
01	61225 X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

08	104377 X	78733	-0-	-25644	-0-	4223	1	74510	3	Y	-0-					-0-
09	95880 X	72137	-0-	-23743	-0-	3980	1	68157	3	Y	-0-					-0-
10	93496 X	70381	-0-	-23115	-0-	4519	1	65862	3	Y	-0-					-0-
11	85620 X	62626	-0-	-22994	-0-	4422	1	58204	3	Y	-0-					-0-
12	83018 X	55576	-0-	-27442	-0-	3276	1	52300	3	Y	-0-					-0-
01	78740 X	NO RPT	-0-	-78740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

08	116343 X	92288	-0-	-24055	-0-	4950	1	87338	3	Y	-0-					-0-
09	108330 X	85133	-0-	-23197	-0-	4697	1	80436	3	Y	-0-					-0-
10	108996 X	82857	-0-	-26139	-0-	5320	1	77537	3	Y	-0-					-0-
11	101280 X	71610	-0-	-29670	-0-	5056	1	66554	3	Y	-0-					-0-
12	97495 X	58871	-0-	-38624	-0-	3470	1	55401	3	Y	-0-					-0-
01	92287 X	NO RPT	-0-	-92287	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	111786 X	88198	-0-	-23588	-0-	4731	1	83467	3	Y	-0-					-0-
09	103410 X	81732	-0-	-21678	-0-	4510	1	77222	3	Y	-0-					-0-
10	101897 X	71994	-0-	-29903	-0-	4622	1	67372	3	Y	-0-					-0-
11	93840 X	73078	-0-	-20762	-0-	5159	1	67919	3	Y	-0-					-0-
12	92597 X	65782	-0-	-26815	-0-	3877	1	61905	3	Y	-0-					-0-
01	88195 X	NO RPT	-0-	-88195	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

08	157294 X	121620	-0-	-35674	-0-	6523	1	115097	3	Y	-0-					-0-
09	145980 X	114954	-0-	-31026	-0-	6343	1	108611	3	Y	-0-					-0-
10	144646 X	101122	-0-	-43524	-0-	6493	1	94629	3	Y	-0-					-0-
11	133415 X	133415	-0-	-0-	-0-	9419	1	123996	3	Y	-0-					-0-
12	125426 X	125141	-0-	-285	-0-	7376	1	117765	3	Y	-0-					-0-
01	121613 X	NO RPT	-0-	-121613	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

08	125705 X	104432	-0-	-21273	-0-	1380	1	103052	3	Y	-0-					-0-
09	116370 X	96957	-0-	-19413	-0-	1292	1	95665	3	Y	-0-					-0-
10	115661 X	95717	-0-	-19944	-0-	1421	1	94296	3	Y	-0-					-0-
11	107610 X	88979	-0-	-18631	-0-	1386	1	87593	3	Y	-0-					-0-
12	108376 X	89107	-0-	-19269	-0-	1335	1	87772	3	Y	-0-					-0-
01	104439 X	NO RPT	-0-	-104439	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

08	128929 X	89907	-0-	-39022	-0-	1188	1	88719	3	Y	-0-					-0-
09	111030 X	82749	-0-	-28281	-0-	1102	1	81647	3	Y	-0-					-0-
10	100502 X	80929	-0-	-19573	-0-	1201	1	79728	3	Y	-0-					-0-
11	91920 X	75411	-0-	-16509	-0-	1174	1	74237	3	Y	-0-					-0-
12	94984 X	74658	-0-	-20326	-0-	1118	1	73540	3	Y	-0-					-0-
01	89900 X	NO RPT	-0-	-89900	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

08	147591 X	117720	-0-	-29871	-0-	1556	1	116164	3	Y	-0-					3
09	135600 X	107880	-0-	-27720	-0-	1437	1	106443	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	132525 X	106009	-0-	-26516	-0-	1574	1	104435	3	Y	-0-					-0-
11	121770 X	100884	-0-	-20886	-0-	1571	1	99313	3	Y	-0-					-0-
12	125705 X	97839	-0-	-27866	-0-	1465	1	96374	3	Y	-0-					-0-
01	117707 X	NO RPT	-0-	-117707	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

08	145948 X	111765	-0-	-34183	-0-	1477	1	110288	3	Y	-0-					-0-
09	133500 X	105998	-0-	-27502	-0-	1412	1	104586	3	Y	-0-					-0-
10	131037 X	103948	-0-	-27089	-0-	1543	1	102405	3	Y	-0-					-0-
11	120690 X	96364	-0-	-24326	-0-	1501	1	94863	3	Y	-0-					-0-
12	118575 X	99932	-0-	-18643	-0-	1497	1	98435	3	Y	-0-					-0-
01	111755 X	NO RPT	-0-	-111755	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

08	166749 X	132216	-0-	-34533	-0-	1747	1	130469	3	Y	-0-					-0-
09	153270 X	121426	-0-	-31844	-0-	1618	1	119808	3	Y	-0-					-0-
10	151745 X	119675	-0-	-32070	-0-	1777	1	117898	3	Y	-0-					-0-
11	139860 X	111438	-0-	-28422	-0-	1735	1	109703	3	Y	-0-					-0-
12	138477 X	110688	-0-	-27789	-0-	1658	1	109030	3	Y	-0-					-0-
01	132215 X	NO RPT	-0-	-132215	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135501 X	101916	-0-	-33585	-0-	1347	1	100569	3	Y	-0-					2
09	124650 X	95580	-0-	-29070	-0-	1273	1	94307	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	122419 X	92743	-0-	-29676	-0-	1377	1	91366	3	Y	-0-					-0-
11	111600 X	88767	-0-	-22833	-0-	1382	1	87385	3	Y	-0-					-0-
12	107508 X	87075	-0-	-20433	-0-	1304	1	85771	3	Y	-0-					-0-
01	101928 X	NO RPT	-0-	-101928	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160766 X	124946	-0-	-35820	-0-	1651	1	123295	3	Y	-0-					-0-
09	147270 X	114774	-0-	-32496	-0-	1529	1	113245	3	Y	-0-					-0-
10	144863 X	114094	-0-	-30769	-0-	1694	1	112400	3	Y	-0-					-0-
11	132690 X	104893	-0-	-27797	-0-	1633	1	103260	3	Y	-0-					-0-
12	130665 X	110159	-0-	-20506	-0-	1650	1	108509	3	Y	-0-					-0-
01	124961 X	NO RPT	-0-	-124961	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139035 X	107046	-0-	-31989	-0-	1414	1	105632	3	Y	-0-					-0-
09	127740 X	98066	-0-	-29674	-0-	1306	1	96760	3	Y	-0-					-0-
10	125953 X	99182	-0-	-26771	-0-	1472	1	97710	3	Y	-0-					-0-
11	116430 X	91718	-0-	-24712	-0-	1428	1	90290	3	Y	-0-					-0-
12	113553 X	89270	-0-	-24283	-0-	1337	1	87933	3	Y	-0-					-0-
01	107043 X	NO RPT	-0-	-107043	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	123628 X	94210	-0-	-29418	-0-	1245	1	92965	3	Y	-0-					3
09	113070 X	85465	-0-	-27605	-0-	1139	1	84326	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	109864 X	83092	-0-	-26772	-0-	1233	1	81859	3	Y	-0-					-0-
11	100470 X	83288	-0-	-17182	-0-	1297	1	81991	3	Y	-0-					-0-
12	98580 X	79670	-0-	-18910	-0-	1193	1	78477	3	Y	-0-					-0-
01	94209 X	NO RPT	-0-	-94209	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 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
08	131409 X	103721	-0-	-27688	-0-	1371	1	102350	3	Y	-0-					-0-
09	119460 X	94938	-0-	-24522	-0-	1265	1	93673	3	Y	-0-					-0-
10	118234 X	90748	-0-	-27486	-0-	1347	1	89401	3	Y	-0-					-0-
11	109920 X	88042	-0-	-21878	-0-	1371	1	86671	3	Y	-0-					-0-
12	108593 X	86118	-0-	-22475	-0-	1290	1	84828	3	Y	-0-					-0-
01	103726 X	NO RPT	-0-	-103726	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138167 X	104972	-0-	-33195	-0-	1387	1	103585	3	Y	-0-					-0-
09	126210 X	96103	-0-	-30107	-0-	1280	1	94823	3	Y	-0-					-0-
10	125705 X	92953	-0-	-32752	-0-	1380	1	91573	3	Y	-0-					-0-
11	111030 X	90013	-0-	-21017	-0-	1402	1	88611	3	Y	-0-					-0-
12	107105 X	86111	-0-	-20994	-0-	1290	1	84821	3	Y	-0-					-0-
01	104966 X	NO RPT	-0-	-104966	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 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
08	126790 X	102447	-0-	-24343	-0-	1354	1	101093	3	Y	-0-					-0-
09	117570 X	96342	-0-	-21228	-0-	1284	1	95058	3	Y	-0-					-0-
10	116715 X	94766	-0-	-21949	-0-	1407	1	93359	3	Y	-0-					-0-
11	107550 X	89630	-0-	-17920	-0-	1396	1	88234	3	Y	-0-					-0-
12	105586 X	90085	-0-	-15501	-0-	1349	1	88736	3	Y	-0-					-0-
01	102455 X	NO RPT	-0-	-102455	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137547 X	104271	-0-	-33276	-0-	1378	1	102893	3	Y	-0-					-0-
09	127050 X	97682	-0-	-29368	-0-	1301	1	96381	3	Y	-0-					-0-
10	124682 X	95620	-0-	-29062	-0-	1419	1	94201	3	Y	-0-					-0-
11	114090 X	95915	-0-	-18175	-0-	1494	1	94420	3	Y	1					1
						1	9									
*12	111352 X	90301	-0-	-21051	-0-	1352	1	88949	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	104284 X	NO RPT	-0-	-104284	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

08	136090 X	105601	-0-	-30489	-0-	1395	1	104206	3	Y	-0-					-0-
09	126900 X	93544	-0-	-33356	-0-	1246	1	92298	3	Y	-0-					-0-
10	126232 X	91049	-0-	-35183	-0-	1352	1	89697	3	Y	-0-					-0-
11	119130 X	92869	-0-	-26261	-0-	1446	1	91423	3	Y	-0-					-0-
12	119226 X	93772	-0-	-25454	-0-	1404	1	92368	3	Y	-0-					-0-
01	105586 X	NO RPT	-0-	-105586	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

08	124992 X	100354	-0-	-24638	-0-	1326	1	99028	3	Y	-0-					-0-
09	115350 X	95098	-0-	-20252	-0-	1267	1	93831	3	Y	-0-					-0-
10	114638 X	92282	-0-	-22356	-0-	1370	1	90912	3	Y	-0-					-0-
11	106200 X	85883	-0-	-20317	-0-	1337	1	84546	3	Y	-0-					-0-
12	105400 X	84882	-0-	-20518	-0-	1271	1	83611	3	Y	-0-					-0-
01	100347 X	NO RPT	-0-	-100347	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

08	151342 X	129356	-0-	-21986	-0-	1709	1	127647	3	Y	-0-					-0-
09	141450 X	122627	-0-	-18823	-0-	1634	1	120993	3	Y	-0-					-0-
10	145886 X	118579	-0-	-27307	-0-	1760	1	116819	3	Y	-0-					-0-
11	134880 X	114060	-0-	-20820	-0-	1776	1	112284	3	Y	-0-					-0-
12	133207 X	112560	-0-	-20647	-0-	1686	1	110874	3	Y	-0-					-0-
01	129363 X	NO RPT	-0-	-129363	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

08	223603 X	193391	-0-	-30212	-0-	2555	1	190836	3	Y	-0-					-0-
09	211230 X	182076	-0-	-29154	-0-	2426	1	179650	3	Y	-0-					-0-
10	212443 X	187425	-0-	-25018	-0-	2782	1	184643	3	Y	-0-					-0-
11	198660 X	179495	-0-	-19165	-0-	2795	1	176699	3	Y	1					1
						1	9									
*12	198927 X	179071	-0-	-19856	-0-	2682	1	176389	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	193378 X	NO RPT	-0-	-193378	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

08	147653 X	114099	-0-	-33554	-0-	1508	1	112591	3	Y	-0-					-0-
09	133560 X	105693	-0-	-27867	-0-	1408	1	104285	3	Y	-0-					-0-
10	132091 X	104294	-0-	-27797	-0-	1548	1	102746	3	Y	-0-					-0-
11	121350 X	102352	-0-	-18998	-0-	1594	1	100758	3	Y	-0-					-0-
12	119908 X	100750	-0-	-19158	-0-	1509	1	99241	3	Y	-0-					-0-
01	114111 X	NO RPT	-0-	-114111	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY FAMILY 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
08	177227 X	135006	-0-	-42221	-0-	234	1	134772	2	Y	-0-					-0-
09	162690 X	125164	-0-	-37526	-0-	125164	2			Y	-0-					-0-
10	157325 X	122843	-0-	-34482	-0-	122843	2			Y	-0-					-0-
11	143730 X	113979	-0-	-29751	-0-	113979	2			Y	-0-					-0-
12	142197 X	112920	-0-	-29277	-0-	112920	2			Y	-0-					-0-
01	135005 X	NO RPT	-0-	-135005	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

08	154876 X	121016	-0-	-33860	-0-	209	1	120807	2	Y	-0-					-0-
09	142650 X	112297	-0-	-30353	-0-	112297	2			Y	-0-					-0-
10	139624 X	111067	-0-	-28557	-0-	111067	2			Y	-0-					-0-
11	128790 X	103419	-0-	-25371	-0-	103419	2			Y	-0-					-0-
12	127534 X	102787	-0-	-24747	-0-	102787	2			Y	-0-					-0-
01	121024 X	NO RPT	-0-	-121024	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

08	230113 X	181372	-0-	-48741	-0-	2397	1	178975	3	Y	-0-					-0-
09	216930 X	166326	-0-	-50604	-0-	2216	1	164110	3	Y	-0-					-0-
10	212164 X	165480	-0-	-46684	-0-	2457	1	163023	3	Y	-0-					-0-
11	194880 X	152403	-0-	-42477	-0-	2373	1	150030	3	Y	-0-					-0-
12	191394 X	150292	-0-	-41102	-0-	2251	1	148041	3	Y	-0-					-0-
01	181381 X	NO RPT	-0-	-181381	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

08	243288 X	200266	-0-	-43022	-0-	2646	1	197620	3	Y	-0-					-0-
09	230160 X	184825	-0-	-45335	-0-	2462	1	182363	3	Y	-0-					-0-
10	226052 X	186905	-0-	-39147	-0-	2775	1	184130	3	Y	-0-					-0-
11	209490 X	172870	-0-	-36620	-0-	2692	1	170178	3	Y	-0-					-0-
12	208599 X	170513	-0-	-38086	-0-	2554	1	167959	3	Y	-0-					-0-
01	200260 X	NO RPT	-0-	-200260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

08	259594 X	210312	-0-	-49282	-0-	2779	1	207533	3	Y	-0-					-0-
09	244800 X	193105	-0-	-51695	-0-	2573	1	190532	3	Y	-0-					-0-
10	240498 X	194157	-0-	-46341	-0-	2882	1	191275	3	Y	-0-					-0-
11	221400 X	181672	-0-	-39728	-0-	2829	1	178843	3	Y	-0-					-0-
12	218209 X	180684	-0-	-37525	-0-	2706	1	177978	3	Y	-0-					-0-
01	210304 X	NO RPT	-0-	-210304	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

08	122698 X	97335	-0-	-25363	-0-	1286	1	96049	3	Y	-0-					-0-
09	112290 X	91110	-0-	-21180	-0-	1214	1	89896	3	Y	-0-					-0-
10	112158 X	82848	-0-	-29310	-0-	1230	1	81618	3	Y	-0-					-0-
11	103800 X	78784	-0-	-25016	-0-	1227	1	77557	3	Y	-0-					-0-
12	101990 X	76315	-0-	-25675	-0-	1143	1	75172	3	Y	-0-					-0-
01	97340 X	NO RPT	-0-	-97340	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

08	217155 X	164208	-0-	-52947	-0-	2170	1	162038	3	Y	-0-					-0-
09	204960 X	149770	-0-	-55190	-0-	1995	1	147775	3	Y	-0-					-0-
10	201004 X	144499	-0-	-56505	-0-	2145	1	142354	3	Y	-0-					-0-
11	180060 X	132825	-0-	-47235	-0-	2068	1	130757	3	Y	-0-					-0-
12	174499 X	129475	-0-	-45024	-0-	1939	1	127536	3	Y	-0-					-0-
01	164207 X	NO RPT	-0-	-164207	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204011 X	156842	-0-	-47169	-0-	2072	1	154770	3	Y	-0-					-0-
09	184710 X	143028	-0-	-41682	-0-	1905	1	141123	3	Y	-0-					-0-
10	181908 X	136895	-0-	-45013	-0-	2032	1	134863	3	Y	-0-					-0-
11	167400 X	125270	-0-	-42130	-0-	1951	1	123319	3	Y	-0-					-0-
12	162967 X	122831	-0-	-40136	-0-	1840	1	120991	3	Y	-0-					-0-
01	156829 X	NO RPT	-0-	-156829	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

08	152799 X	112992	-0-	-39807	-0-	1493	1	111499	3	Y	-0-					-0-
09	143850 X	108307	-0-	-35543	-0-	1443	1	106864	3	Y	-0-					-0-
10	139469 X	106977	-0-	-32492	-0-	1588	1	105389	3	Y	-0-					-0-
11	123360 X	97681	-0-	-25679	-0-	1521	1	96160	3	Y	-0-					-0-
12	120094 X	97030	-0-	-23064	-0-	1453	1	95577	3	Y	-0-					-0-
01	112995 X	NO RPT	-0-	-112995	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

08	217310 X	166174	-0-	-51136	-0-	2196	1	163978	3	Y	-0-					-0-
09	195420 X	152607	-0-	-42813	-0-	2033	1	150574	3	Y	-0-					-0-
10	192572 X	146442	-0-	-46130	-0-	2174	1	144268	3	Y	-0-					-0-
11	176970 X	135443	-0-	-41527	-0-	2109	1	133334	3	Y	-0-					-0-
12	173972 X	132492	-0-	-41480	-0-	1984	1	130508	3	Y	-0-					-0-
01	166160 X	NO RPT	-0-	-166160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

08	149172 X	109035	-0-	-40137	-0-	1441	1	107594	3	Y	-0-					-0-
09	137820 X	99035	-0-	-38785	-0-	1319	1	97716	3	Y	-0-					-0-
10	133734 X	97578	-0-	-36156	-0-	1449	1	96129	3	Y	-0-					-0-
11	120900 X	91491	-0-	-29409	-0-	1425	1	90066	3	Y	-0-					-0-
12	116312 X	88954	-0-	-27358	-0-	1332	1	87622	3	Y	-0-					-0-
01	109027 X	NO RPT	-0-	-109027	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

08	140120 X	109621	-0-	-30499	-0-	5880	1	103741	3	Y	-0-					-0-
09	127860 X	99993	-0-	-27867	-0-	5517	1	94476	3	Y	-0-					-0-
10	126573 X	98668	-0-	-27905	-0-	6335	1	92333	3	Y	-0-					-0-
11	116340 X	87603	-0-	-28737	-0-	6185	1	81418	3	Y	-0-					-0-
12	114886 X	83668	-0-	-31218	-0-	4931	1	78737	3	Y	-0-					-0-
01	109616 X	NO RPT	-0-	-109616	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

08	267964 X	204202	-0-	-63762	-0-	10952	1	193250	3	Y	-0-					-0-
09	242820 X	193138	-0-	-49682	-0-	10657	1	182481	3	Y	-0-					-0-
10	240188 X	190910	-0-	-49278	-0-	12258	1	178652	3	Y	-0-					-0-
11	220470 X	175865	-0-	-44605	-0-	12417	1	163448	3	Y	-0-					-0-
12	215543 X	172448	-0-	-43095	-0-	10164	1	162284	3	Y	-0-					-0-
01	204197 X	NO RPT	-0-	-204197	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

08	260989 X	196781	-0-	-64208	-0-	10554	1	186227	3	Y	-0-					-0-
09	237060 X	188815	-0-	-48245	-0-	10418	1	178397	3	Y	-0-					-0-
10	234174 X	188317	-0-	-45857	-0-	12091	1	176226	3	Y	-0-					-0-
11	214440 X	172730	-0-	-41710	-0-	12195	1	160535	3	Y	-0-					-0-
12	208506 X	167771	-0-	-40735	-0-	9888	1	157883	3	Y	-0-					-0-
01	196788 X	NO RPT	-0-	-196788	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256091 X	200425	-0-	-55666	-0-	10750	1	189675	3	Y	-0-			-0-
09	233880 X	186687	-0-	-47193	-0-	10301	1	176386	3	Y	-0-			-0-
10	231632 X	87572	-0-	-144060	-0-	5623	1	81949	3	Y	-0-			-0-
11	214290 X	167616	-0-	-46674	-0-	11834	1	155782	3	Y	-0-			-0-
12	211079 X	170410	-0-	-40669	-0-	10044	1	160366	3	Y	-0-			-0-
01	200415 X	NO RPT	-0-	-200415	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

08	276241 X	221315	-0-	-54926	-0-	11870	1	209445	3	Y	-0-			-0-
09	250890 X	204861	-0-	-46029	-0-	11304	1	193557	3	Y	-0-			-0-
10	252402 X	201396	-0-	-51006	-0-	12931	1	188465	3	Y	-0-			-0-
11	236790 X	181330	-0-	-55460	-0-	12802	1	168528	3	Y	-0-			-0-
12	234174 X	172811	-0-	-61363	-0-	10185	1	162626	3	Y	-0-			-0-
01	221309 X	NO RPT	-0-	-221309	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

08	218023 X	166346	-0-	-51677	-0-	8922	1	157424	3	Y	-0-			-0-
09	196770 X	154509	-0-	-42261	-0-	8525	1	145984	3	Y	-0-			-0-
10	193595 X	156277	-0-	-37318	-0-	10034	1	146243	3	Y	-0-			-0-
11	176700 X	147681	-0-	-29019	-0-	10427	1	137254	3	Y	-0-			-0-
12	173600 X	145700	-0-	-27900	-0-	8587	1	137113	3	Y	-0-			-0-
01	166346 X	NO RPT	-0-	-166346	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

08	214861 X	161352	-0-	-53509	-0-	8654	1	152698	3	Y	-0-			-0-
09	194040 X	148617	-0-	-45423	-0-	8200	1	140417	3	Y	-0-			-0-
10	191084 X	146847	-0-	-44237	-0-	9428	1	137419	3	Y	-0-			-0-
11	174150 X	135898	-0-	-38252	-0-	9595	1	126303	3	Y	-0-			-0-
12	170159 X	132550	-0-	-37609	-0-	7812	1	124738	3	Y	-0-			-0-
01	161355 X	NO RPT	-0-	-161355	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

08	123628 X	94721	-0-	-28907	-0-	94598	3	123	9	N	112	117	1	13
09	113010 X	83993	-0-	-29017	-0-	1799	1	82082	3	N	102	102	1	13
						112	9							
10	109275 X	83428	-0-	-25847	-0-	83307	3	121	9	N	110	106	1	17
11	98040 X	78139	-0-	-19901	-0-	77977	3	162	9	N	147	130	1	34
12	96224 X	76639	-0-	-19585	-0-	127	1	76389	3	N	112	132	1	14
						123	9							
01	94736 X	NO RPT	-0-	-94736	-0-					N	NO RPT			14

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

08	102269 X	77154	-0-	-25115	-0-	76784	3	370	9	N	336	341	1	41
09	94860 X	69458	-0-	-25402	-0-	1482	1	67646	3	N	300	302	1	39
						330	9							
10	91822 X	69319	-0-	-22503	-0-	69002	3	317	9	N	288	280	1	47
11	82740 X	67415	-0-	-15325	-0-	67276	3	139	9	N	126	137	1	36
12	80910 X	67459	-0-	-13451	-0-	111	1	67051	3	N	270	273	1	33
						297	9							
01	77159 X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86025 X	62358	-0-	-23667	-0-	62264	3	94	9	N	85	88	1			9
09	77820 X	54759	-0-	-23061	-0-	1173	1	53510	3	N	69	70	1			8
						76	9									
10	73997 X	53930	-0-	-20067	-0-	53764	3	166	9	N	151	136	1			23
11	67140 X	51271	-0-	-15869	-0-	51150	3	121	9	N	110	104	1			29
12	66557 X	49783	-0-	-16774	-0-	82	1	49626	3	N	68	85	1			12
						75	9									
01	62372 X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					N	NO RPT					12

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

08	231291 X	164609	-0-	-66682	-0-	2247	1	162362	3	Y	-0-					-0-
09	206430 X	149602	-0-	-56828	-0-	1993	1	147609	3	Y	-0-					-0-
10	199764 X	144899	-0-	-54865	-0-	2526	1	142373	3	Y	-0-					-0-
11	181350 X	132045	-0-	-49305	-0-	2063	1	129982	3	Y	-0-					-0-
12	176793 X	128459	-0-	-48334	-0-	2962	1	125497	3	Y	-0-					-0-
01	164610 X	NO RPT	-0-	-164610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

08	199206 X	139385	-0-	-59821	-0-	1902	1	137483	3	Y	-0-					-0-
09	176430 X	127041	-0-	-49389	-0-	1693	1	125348	3	Y	-0-					-0-
10	169818 X	121577	-0-	-48241	-0-	2119	1	119458	3	Y	-0-					-0-
11	153270 X	110953	-0-	-42317	-0-	1734	1	109219	3	Y	-0-					-0-
12	147591 X	109202	-0-	-38389	-0-	2518	1	106684	3	Y	-0-					-0-
01	139376 X	NO RPT	-0-	-139376	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

08	224719 X	158426	-0-	-66293	-0-	2162	1	156264	3	Y	-0-					-0-
09	201210 X	145276	-0-	-55934	-0-	1935	1	143341	3	Y	-0-					-0-
10	193781 X	141386	-0-	-52395	-0-	2464	1	138922	3	Y	-0-					-0-
11	176760 X	129664	-0-	-47096	-0-	2026	1	127638	3	Y	-0-					-0-
12	169787 X	126346	-0-	-43441	-0-	2914	1	123432	3	Y	-0-					-0-
01	158441 X	NO RPT	-0-	-158441	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

08	234763 X	166372	-0-	-68391	-0-	2271	1	164101	3	Y	-0-					-0-
09	210990 X	152329	-0-	-58661	-0-	2029	1	150300	3	Y	-0-					-0-
10	203391 X	147954	-0-	-55437	-0-	2579	1	145375	3	Y	-0-					-0-
11	179880 X	135355	-0-	-44525	-0-	2115	1	133240	3	Y	-0-					-0-
12	175491 X	130780	-0-	-44711	-0-	3015	1	127765	3	Y	-0-					-0-
01	166377 X	NO RPT	-0-	-166377	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

08	237274 X	176312	-0-	-60962	-0-	2407	1	173905	3	Y	-0-					-0-
09	214200 X	161745	-0-	-52455	-0-	2155	1	159590	3	Y	-0-					-0-
10	209219 X	158227	-0-	-50992	-0-	2758	1	155469	3	Y	-0-					-0-
11	190800 X	149327	-0-	-41473	-0-	2333	1	146994	3	Y	-0-					-0-
12	186372 X	142859	-0-	-43513	-0-	3294	1	139565	3	Y	-0-					-0-
01	176297 X	NO RPT	-0-	-176297	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125891 X	78105	-0-	-47786	-0-	1032	1	77073	3	Y	-0-					-0-
09	104550 X	68683	-0-	-35867	-0-	915	1	67768	3	Y	-0-					-0-
10	108035 X	64310	-0-	-43725	-0-	955	1	63355	3	Y	-0-					-0-
11	91470 X	57196	-0-	-34274	-0-	891	1	56305	3	Y	-0-					-0-
12	85746 X	55169	-0-	-30577	-0-	826	1	54343	3	Y	-0-					-0-
01	78120 X	NO RPT	-0-	-78120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

08	117521 X	72294	-0-	-45227	-0-	955	1	71339	3	Y	-0-					-0-
09	96750 X	64582	-0-	-32168	-0-	860	1	63722	3	Y	-0-					-0-
10	99975 X	62024	-0-	-37951	-0-	921	1	61103	3	Y	-0-					-0-
11	82440 X	56925	-0-	-25515	-0-	886	1	56039	3	Y	-0-					-0-
12	72292 X	54509	-0-	-17783	-0-	816	1	53693	3	Y	-0-					-0-
01	72292 X	NO RPT	-0-	-72292	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

08	131657 X	78829	-0-	-52828	-0-	1042	1	77787	3	Y	-0-					-0-
09	111750 X	67938	-0-	-43812	-0-	905	1	67033	3	Y	-0-					-0-
10	115475 X	64005	-0-	-51470	-0-	950	1	63055	3	Y	-0-					-0-
11	95970 X	58713	-0-	-37257	-0-	914	1	57799	3	Y	-0-					-0-
12	88009 X	54854	-0-	-33155	-0-	822	1	54032	3	Y	-0-					-0-
01	78833 X	NO RPT	-0-	-78833	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

08	338024 X	248626	-0-	-89398	-0-	3285	1	245341	3	N	-0-					-0-
09	292680 X	225058	-0-	-67622	-0-	2998	1	222060	3	N	-0-					-0-
10	302436 X	220543	-0-	-81893	-0-	3274	1	217269	3	N	-0-					-0-
11	277980 X	213151	-0-	-64829	-0-	3319	1	209832	3	N	-0-					-0-
*12	267406 X	208891	-0-	-58515	-0-	3129	1	205762	3	N	-0-					-0-
01	248620 X	NO RPT	-0-	-248620	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

08	353059 X	269554	-0-	-83505	-0-	3562	1	265992	3	N	-0-					-0-
09	305700 X	246021	-0-	-59679	-0-	3278	1	242743	3	N	-0-					-0-
10	315890 X	240210	-0-	-75680	-0-	3566	1	236644	3	N	-0-					-0-
11	296490 X	222788	-0-	-73702	-0-	3469	1	219319	3	N	-0-					-0-
*12	286254 X	220201	-0-	-66053	-0-	3298	1	216903	3	N	-0-					-0-
01	269545 X	NO RPT	-0-	-269545	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

08	172515 X	106159	-0-	-66356	-0-	1403	1	104756	3	Y	-0-					-0-
09	150030 X	94099	-0-	-55931	-0-	1254	1	92845	3	Y	-0-					-0-
10	140430 X	89368	-0-	-51062	-0-	1327	1	88041	3	Y	-0-					-0-
11	123240 X	80000	-0-	-43240	-0-	1246	1	78754	3	Y	-0-					-0-
12	116126 X	76661	-0-	-39465	-0-	1148	1	75513	3	Y	-0-					-0-
01	106144 X	NO RPT	-0-	-106144	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

08	193192 X	121653	-0-	-71539	-0-	1607	1	120046	3	Y	-0-					-0-
09	169830 X	108128	-0-	-61702	-0-	1441	1	106687	3	Y	-0-					-0-
10	158844 X	102983	-0-	-55861	-0-	1529	1	101454	3	Y	-0-					-0-
11	140820 X	91986	-0-	-48834	-0-	1432	1	90554	3	Y	-0-					-0-
12	133114 X	88423	-0-	-44691	-0-	1324	1	87099	3	Y	-0-					-0-
01	121644 X	NO RPT	-0-	-121644	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174127 X	100824	-0-	-73303	-0-	1332	1	99492	3	Y	-0-					-0-
09	149130 X	88931	-0-	-60199	-0-	1185	1	87746	3	Y	-0-					-0-
10	137020 X	82980	-0-	-54040	-0-	1232	1	81748	3	Y	-0-					-0-
11	118980 X	70820	-0-	-48160	-0-	1103	1	69717	3	Y	-0-					-0-
12	111631 X	71601	-0-	-40030	-0-	1072	1	70529	3	Y	-0-					-0-
01	100812 X	NO RPT	-0-	-100812	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

08	221836 X	135943	-0-	-85893	-0-	1796	1	134147	3	Y	-0-					-0-
09	192240 X	120384	-0-	-71856	-0-	1604	1	118780	3	Y	-0-					-0-
10	179800 X	114082	-0-	-65718	-0-	1694	1	112388	3	Y	-0-					-0-
11	157470 X	94173	-0-	-63297	-0-	1466	1	92707	3	Y	-0-					-0-
12	148521 X	101861	-0-	-46660	-0-	1526	1	100335	3	Y	-0-					-0-
01	135935 X	NO RPT	-0-	-135935	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

08	210180 X	125925	-0-	-84255	-0-	1664	1	124261	3	Y	-0-					-0-
09	181800 X	115181	-0-	-66619	-0-	1535	1	113646	3	Y	-0-					-0-
10	169818 X	108301	-0-	-61517	-0-	1608	1	106693	3	Y	-0-					-0-
11	147690 X	82728	-0-	-64962	-0-	1288	1	81440	3	Y	-0-					-0-
12	138105 X	93142	-0-	-44963	-0-	1395	1	91747	3	Y	-0-					-0-
01	125922 X	NO RPT	-0-	-125922	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

08	249860 X	161384	-0-	-88476	-0-	2132	1	159252	3	N	-0-					-0-
09	219210 X	125986	-0-	-93224	-0-	1678	1	124306	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	207917 X	125664	-0-	-82253	-0-	1865	1	123799	3	N	-0-					-0-
11	183960 X	111179	-0-	-72781	-0-	1731	1	109448	3	N	-0-					-0-
12	175956 X	119235	-0-	-56721	-0-	1786	1	117449	3	N	-0-					-0-
01	161386 X	NO RPT	-0-	-161386	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

08	297135 X	242627	-0-	-54508	-0-	3206	1	239421	3	N	-0-					-0-
09	286170 X	221312	-0-	-64858	-0-	2948	1	218364	3	N	-0-					-0-
10	295709 X	217916	-0-	-77793	-0-	3235	1	214681	3	N	-0-					-0-
11	269610 X	204089	-0-	-65521	-0-	3178	1	200911	3	N	-0-					-0-
*12	259656 X	201759	-0-	-57897	-0-	3022	1	198737	3	N	-0-					-0-
01	242637 X	NO RPT	-0-	-242637	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

08	242482 X	129901	-0-	-112581	-0-	1716	1	128185	3	N	-0-					-0-
09	206850 X	113976	-0-	-92874	-0-	1518	1	112458	3	N	-0-					-0-
10	193688 X	106334	-0-	-87354	-0-	1579	1	104755	3	N	-0-					-0-
11	160110 X	96500	-0-	-63610	-0-	1503	1	94997	3	N	-0-					-0-
*12	144522 X	92066	-0-	-52456	-0-	1379	1	90687	3	N	-0-					-0-
01	129890 X	NO RPT	-0-	-129890	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302064 X	206638	-0-	-95426	-0-	2730	1	203908	3	Y	-0-					-0-
09	267120 X	187929	-0-	-79191	-0-	2504	1	185425	3	Y	-0-					-0-
10	250139 X	177571	-0-	-72568	-0-	2636	1	174935	3	Y	-0-					-0-
11	225450 X	163549	-0-	-61901	-0-	2547	1	161002	3	Y	-0-					-0-
12	219604 X	159749	-0-	-59855	-0-	2393	1	157356	3	Y	-0-					-0-
01	206646 X	NO RPT	-0-	-206646	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

08	303490 X	203007	-0-	-100483	-0-	2682	1	200325	3	Y	-0-					-0-
09	268890 X	182753	-0-	-86137	-0-	2435	1	180318	3	Y	-0-					-0-
10	255378 X	175146	-0-	-80232	-0-	2600	1	172546	3	Y	-0-					-0-
11	228090 X	157843	-0-	-70247	-0-	2458	1	155385	3	Y	-0-					-0-
12	218302 X	153439	-0-	-64863	-0-	2298	1	151141	3	Y	-0-					-0-
01	203019 X	NO RPT	-0-	-203019	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

08	298933 X	206238	-0-	-92695	-0-	2725	1	203513	3	Y	-0-					-0-
09	267600 X	186935	-0-	-80665	-0-	2490	1	184445	3	Y	-0-					-0-
10	255812 X	185378	-0-	-70434	-0-	2752	1	182626	3	Y	-0-					-0-
11	230580 X	172769	-0-	-57811	-0-	2690	1	170079	3	Y	-0-					-0-
12	221464 X	169131	-0-	-52333	-0-	2533	1	166598	3	Y	-0-					-0-
01	206243 X	NO RPT	-0-	-206243	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

08	186217 X	125715	-0-	-60502	-0-	1716	1	123999	3	Y	-0-					-0-
09	165960 X	110651	-0-	-55309	-0-	1474	1	109177	3	Y	-0-					-0-
10	156891 X	105217	-0-	-51674	-0-	1833	1	103384	3	Y	-0-					-0-
11	139200 X	95283	-0-	-43917	-0-	1489	1	93794	3	Y	-0-					-0-
12	125705 X	95336	-0-	-30369	-0-	2198	1	93138	3	Y	-0-					-0-
01	125705 X	NO RPT	-0-	-125705	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

08	202430 X	190010	-0-	-12420	-0-	2594	1	187416	3	Y	-0-					-0-
09	195900 X	172338	-0-	-23562	-0-	2296	1	170042	3	Y	-0-					-0-
10	223324 X	166621	-0-	-56703	-0-	2904	1	163717	3	Y	-0-					-0-
11	207510 X	151724	-0-	-55786	-0-	2370	1	149354	3	Y	-0-					-0-
12	201128 X	146536	-0-	-54592	-0-	3379	1	143157	3	Y	-0-					-0-
01	189999 X	NO RPT	-0-	-189999	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

08	128619 X	81172	-0-	-47447	-0-	1073	1	80099	3	Y	-0-					-0-
09	109110 X	70772	-0-	-38338	-0-	943	1	69829	3	Y	-0-					-0-
10	112747 X	66233	-0-	-46514	-0-	983	1	65250	3	Y	-0-					-0-
11	94680 X	62246	-0-	-32434	-0-	969	1	61277	3	Y	-0-					-0-
12	90303 X	56245	-0-	-34058	-0-	842	1	55403	3	Y	-0-					-0-
01	81158 X	NO RPT	-0-	-81158	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

08	363785 X	236539	-0-	-127246	-0-	3126	1	233413	3	Y	-0-					-0-
09	332400 X	207492	-0-	-124908	-0-	2764	1	204728	3	Y	-0-					-0-
10	312325 X	198434	-0-	-113891	-0-	2946	1	195488	3	Y	-0-					-0-
11	275190 X	178796	-0-	-96394	-0-	2784	1	176012	3	Y	-0-					-0-
12	258323 X	172604	-0-	-85719	-0-	2585	1	170019	3	Y	-0-					-0-
01	236530 X	NO RPT	-0-	-236530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452600 X	338669	-0-	-113931	-0-	4475	1	334194	3	Y	-0-					-0-
09	422220 X	314367	-0-	-107853	-0-	4188	1	310179	3	Y	-0-					-0-
10	411153 X	304293	-0-	-106860	-0-	4517	1	299776	3	Y	-0-					-0-
11	375150 X	277171	-0-	-97979	-0-	4316	1	272855	3	Y	-0-					-0-
12	361863 X	274389	-0-	-87474	-0-	4109	1	270280	3	Y	-0-					-0-
01	338675 X	NO RPT	-0-	-338675	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

08	370698 X	252531	-0-	-118167	-0-	3337	1	249194	3	Y	-0-					-0-
09	358740 X	226094	-0-	-132646	-0-	3012	1	223082	3	Y	-0-					-0-
10	328569 X	215706	-0-	-112863	-0-	3202	1	212504	3	Y	-0-					-0-
11	290700 X	193967	-0-	-96733	-0-	3020	1	190947	3	Y	-0-					-0-
12	274443 X	187477	-0-	-86966	-0-	2808	1	184669	3	Y	-0-					-0-
01	252526 X	NO RPT	-0-	-252526	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

08	369768 X	237670	-0-	-132098	-0-	3140	1	234530	3	Y	-0-					-0-
09	357840 X	212073	-0-	-145767	-0-	2825	1	209248	3	Y	-0-					-0-
10	311891 X	202802	-0-	-109089	-0-	3011	1	199791	3	Y	-0-					-0-
11	276750 X	182340	-0-	-94410	-0-	2839	1	179501	3	Y	-0-					-0-
12	260121 X	175866	-0-	-84255	-0-	2634	1	173232	3	Y	-0-					-0-
01	237677 X	NO RPT	-0-	-237677	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

08	364250 X	205400	-0-	-158850	-0-	2714	1	202686	3	Y	-0-					-0-
09	352500 X	184473	-0-	-168027	-0-	2458	1	182015	3	Y	-0-					-0-
10	279093 X	173531	-0-	-105562	-0-	2576	1	170955	3	Y	-0-					-0-
11	242760 X	153974	-0-	-88786	-0-	2398	1	151576	3	Y	-0-					-0-
12	226517 X	147160	-0-	-79357	-0-	2204	1	144956	3	Y	-0-					-0-
01	205406 X	NO RPT	-0-	-205406	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

08	261888 X	136916	-0-	-124972	-0-	1809	1	135107	3	N	-0-					-0-
09	253440 X	119137	-0-	-134303	-0-	1587	1	117550	3	N	-0-					-0-
10	211389 X	110533	-0-	-100856	-0-	1641	1	108892	3	N	-0-					-0-
11	173880 X	99762	-0-	-74118	-0-	1553	1	98209	3	N	-0-					-0-
12	155217 X	92638	-0-	-62579	-0-	1387	1	91251	3	N	-0-					-0-
01	136927 X	NO RPT	-0-	-136927	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

08	262260 X	255017	-0-	-7243	-0-	441	1	254576	2	N	-0-					-0-
09	253800 X	232025	-0-	-21775	-0-	232025	2			N	-0-					-0-
10	262260 X	227866	-0-	-34394	-0-	227866	2			N	-0-					-0-
11	253800 X	207835	-0-	-45965	-0-	207835	2			N	-0-					-0-
*12	262260 X	205702	-0-	-56558	-0-	205702	2			N	-0-					-0-
01	255006 X	NO RPT	-0-	-255006	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

08	265795 X	265795	-0-	-0-	-0-	460	1	265335	2	N	-0-					-0-
09	240756 X	240756	-0-	-0-	-0-	240756	2			N	-0-					-0-
10	241769 X	232827	-0-	-8942	-0-	232827	2			N	-0-					-0-
11	233970 X	209153	-0-	-24817	-0-	209153	2			N	-0-					-0-
*12	241769 X	206778	-0-	-34991	-0-	206778	2			N	-0-					-0-
01	241769 X	NO RPT	-0-	-241769	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255006 X	115673	-0-	-139333	-0-	1528	1	114145	3	N	-0-					-0-
09	246780 X	97794	-0-	-148986	-0-	1303	1	96491	3	N	-0-					-0-
10	182931 X	87414	-0-	-95517	-0-	1298	1	86116	3	N	-0-					-0-
11	148260 X	75693	-0-	-72567	-0-	1179	1	74514	3	N	-0-					-0-
12	132928 X	72288	-0-	-60640	-0-	1083	1	71205	3	N	-0-					-0-
01	115661 X	NO RPT	-0-	-115661	-0-					N	NO RPT					-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

08	402287 X	326048	-0-	-76239	-0-	17488	1	308560	3	Y	-0-					-0-
09	389310 X	295171	-0-	-94139	-0-	16287	1	278884	3	Y	-0-					-0-
10	402287 X	286051	-0-	-116236	-0-	18366	1	267685	3	Y	-0-					-0-
11	364620 X	259410	-0-	-105210	-0-	18315	1	241095	3	Y	-0-					-0-
12	350176 X	250736	-0-	-99440	-0-	14778	1	235958	3	Y	-0-					-0-
01	326058 X	NO RPT	-0-	-326058	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

08	263252 X	256118	-0-	-7134	-0-	443	1	255675	2	N	-0-					-0-
09	254760 X	230865	-0-	-23895	-0-	230865	2			N	-0-					-0-
10	263252 X	221783	-0-	-41469	-0-	221783	2			N	-0-					-0-
11	254760 X	199179	-0-	-55581	-0-	199179	2			N	-0-					-0-
*12	263252 X	197820	-0-	-65432	-0-	197820	2			N	-0-					-0-
01	256122 X	NO RPT	-0-	-256122	-0-					N	NO RPT					-0-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

08	380122 X	314944	-0-	-65178	-0-	16892	1	298052	3	Y	-0-					-0-
09	367860 X	282872	-0-	-84988	-0-	15608	1	267264	3	Y	-0-					-0-
10	380122 X	273355	-0-	-106767	-0-	17551	1	255804	3	Y	-0-					-0-
11	356460 X	247665	-0-	-108795	-0-	17486	1	230179	3	Y	-0-					-0-
12	338923 X	239182	-0-	-99741	-0-	14097	1	225085	3	Y	-0-					-0-
01	314929 X	NO RPT	-0-	-314929	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	194837	-0-	194837	194837	13756	1	181081	3	Y	-0-					-0-
*12	419563 X	224726	-0-	-194837	-0-	13245	1	211481	3	Y	-0-					-0-
*01	246512 X	NO RPT	-0-	-246512	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

08	317812 X	275321	-0-	-42491	-0-	14767	1	260554	3	Y	-0-					-0-
09	247695 X	247695	-0-	-0-	-0-	13667	1	234028	3	Y	-0-					-0-
10	317812 X	238875	-0-	-78937	-0-	15337	1	223538	3	Y	-0-					-0-
11	307560 X	216467	-0-	-91093	-0-	15283	1	201184	3	Y	-0-					-0-
12	297538 X	209300	-0-	-88238	-0-	12336	1	196964	3	Y	-0-					-0-
01	275311 X	NO RPT	-0-	-275311	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

08	321656 X	288639	-0-	-33017	-0-	15481	1	273158	3	Y	-0-					-0-
09	311280 X	261343	-0-	-49937	-0-	14420	1	246923	3	Y	-0-					-0-
10	321656 X	253330	-0-	-68326	-0-	16265	1	237065	3	Y	-0-					-0-
11	311280 X	230532	-0-	-80748	-0-	16276	1	214256	3	Y	-0-					-0-
12	309287 X	223769	-0-	-85518	-0-	13189	1	210580	3	Y	-0-					-0-
01	288641 X	NO RPT	-0-	-288641	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 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
*10	292255 X	292255	-0-	-0-	-0-	4339	1	287916	3	Y	-0-					-0-
*11	364920 X	356716	-0-	-8204	-0-	5555	1	351161	3	Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR	330084	-0-	330084	330084	4944	1	325140	3	Y	-0-					-0-
01	377084 X	NO RPT	-0-	-377084	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

*10	292320 X	292320	-0-	-0-	-0-	4340	1	287980	3	Y	-0-					-0-
*11	377070 X	355143	-0-	-21927	-0-	5530	1	349613	3	Y	-0-					-0-
*12	DELQ PR	330129	-0-	330129	330129	4944	1	325185	3	Y	-0-					-0-
01	389639 X	NO RPT	-0-	-389639	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	352904	-0-	352904	352904	24916	1	327988	3	Y	-0-					-0-
*12	802622 X	449718	-0-	-352904	-0-	26506	1	423212	3	Y	-0-					-0-
01	433814 X	NO RPT	-0-	-433814	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

11	0	103000	-0-	103000	103000	7272	1	95728	3	Y	-0-					-0-
12	483334 X	380334	-0-	-103000	-0-	22416	1	357918	3	Y	-0-					-0-
01	384090 X	NO RPT	-0-	-384090	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

11	0	328773	-0-	328773	328773	23212	1	305561	3	Y	-0-					-0-
12	767977 X	439204	-0-	-328773	-0-	25886	1	413318	3	Y	-0-					-0-
01	408084 X	NO RPT	-0-	-408084	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

11	0	347461	-0-	347461	347461	24532	1	322929	3	Y	-0-					-0-
*12	778170 X	430709	-0-	-347461	-0-	25385	1	405324	3	Y	-0-					-0-
01	417384 X	NO RPT	-0-	-417384	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2328	-0-	-732	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

08	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2		N	-0-			-0-
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2523	-0-	-1290	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*12	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*01	2635	X	2288	-0-	-347	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

08	3875	X	2807	-0-	-1068	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2681	-0-	-1256	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*12	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*01	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2431	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

08	31062	X	28800	-0-	-2262	-0-	3702	1	25098	3	N	-0-					-0-
09	30060	X	28343	-0-	-1717	-0-	4340	1	24003	3	N	-0-					-0-
10	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	2289	1	30774	3	N	-0-					-0-
11	30060	X	25723	-0-	-4337	-0-	417	1	25306	3	N	-0-					-0-
12	30101	X	29164	-0-	-937	-0-	29164	3			N	-0-					-0-
01	33936	X	33936	-0-	-0-	-0-	744	1	33192	3	N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

08	29884	X	9624	-0-	-20260	-0-	796	1	8828	3	N	-0-					-0-
09	28920	X	1010	-0-	-27910	-0-	230	1	780	3	N	-0-					-0-
10	28799	X	5151	-0-	-23648	-0-	1073	1	4078	3	N	-0-					-0-
11	27870	X	307	-0-	-27563	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-
12	28427	X	4352	-0-	-24075	-0-	47	1	4305	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	346	-0-	-9264	-0-	65	1	281	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	49290 X	30881	-0-	-18409	-0-	30881	3			N	-0-					-0-
09	50520 X	32061	-0-	-18459	-0-	32061	3			N	-0-					-0-
10	52204 X	38290	-0-	-13914	-0-	210	1	38080	3	N	-0-					-0-
11	51077 X	51077	-0-	-0-	-0-	51077	3			N	-0-					-0-
12	47802 X	37779	-0-	-10023	-0-	37779	3			N	-0-					-0-
01	38285 X	20003	-0-	-18282	-0-	27	1	19976	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

08	76539 X	67437	-0-	-9102	-0-	67437	3			N	-0-					-0-
09	70470 X	65668	-0-	-4802	-0-	65668	3			N	-0-					-0-
10	72757 X	63465	-0-	-9292	-0-	63465	3			N	-0-					-0-
11	70410 X	65805	-0-	-4605	-0-	65805	3			N	-0-					-0-
12	72757 X	63633	-0-	-9124	-0-	63633	3			N	-0-					-0-
01	67859 X	67233	-0-	-626	-0-	41	1	67192	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

08	62775 X	52125	-0-	-10650	-0-	52125	3			N	-0-					-0-
09	59850 X	58426	-0-	-1424	-0-	58426	3			N	-0-					-0-
10	61845 X	51987	-0-	-9858	-0-	51987	3			N	-0-					-0-
11	59850 X	52824	-0-	-7026	-0-	52824	3			N	-0-					-0-
12	60388 X	28760	-0-	-31628	-0-	28760	3			N	-0-					-0-
01	64936 X	64936	-0-	-0-	-0-	42	1	64894	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

08	24924 X	20111	-0-	-4813	-0-	20111	3			N	-0-					-0-
09	26111 X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	3			N	-0-					-0-
10	24025 X	15434	-0-	-8591	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
11	20640 X	372	-0-	-20268	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	26970 X	17007	-0-	-9963	-0-	17007	3			N	-0-					-0-
01	26970 X	50	-0-	-26920	-0-	50	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

08	33139 X	29497	-0-	-3642	-0-	29497	3			N	-0-					-0-
09	28560 X	28511	-0-	-49	-0-	28511	3			N	-0-					-0-
10	32953 X	28553	-0-	-4400	-0-	28553	3			N	-0-					-0-
11	31890 X	28723	-0-	-3167	-0-	28723	3			N	-0-					-0-
12	32953 X	28102	-0-	-4851	-0-	28102	3			N	-0-					-0-
01	29512 X	27354	-0-	-2158	-0-	27354	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

08	71021 X	60503	-0-	-10518	-0-	60503	3			N	-0-					-0-
09	76830 X	59387	-0-	-17443	-0-	59387	3			N	-0-					-0-
10	79391 X	69163	-0-	-10228	-0-	69163	3			N	-0-					-0-
11	76830 X	62364	-0-	-14466	-0-	62364	3			N	-0-					-0-
12	72261 X	29735	-0-	-42526	-0-	29735	3			N	-0-					-0-
01	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	76412	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

08	113026 X	91353	-0-	-21673	-0-	91353	3			N	-0-					-0-
09	107850 X	81274	-0-	-26576	-0-	81274	3			N	-0-					-0-
10	102920 X	93729	-0-	-9191	-0-	93729	3			N	-0-					-0-
11	99600 X	89637	-0-	-9963	-0-	89637	3			N	-0-					-0-
12	102920 X	86237	-0-	-16683	-0-	86237	3			N	-0-					-0-
01	93744 X	86178	-0-	-7566	-0-	86178	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
08	138632 X	115222	-0-	-23410	-0-	115222	3			N	-0-					-0-
09	129450 X	113317	-0-	-16133	-0-	113317	3			N	-0-					-0-
10	128960 X	112152	-0-	-16808	-0-	112152	3			N	-0-					-0-
11	119310 X	105013	-0-	-14297	-0-	105013	3			N	-0-					-0-
12	120869 X	103663	-0-	-17206	-0-	103663	3			N	-0-					-0-
01	117087 X	100820	-0-	-16267	-0-	100820	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

08	130200 X	105919	-0-	-24281	-0-	105919	3			N	-0-					-0-
09	120480 X	104919	-0-	-15561	-0-	104919	3			N	-0-					-0-
10	120094 X	102999	-0-	-17095	-0-	102999	3			N	-0-					-0-
11	111960 X	95854	-0-	-16106	-0-	95854	3			N	-0-					-0-
12	111259 X	91713	-0-	-19546	-0-	91713	3			N	-0-					-0-
01	108407 X	89222	-0-	-19185	-0-	89222	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

08	132742 X	104717	-0-	-28025	-0-	104717	3			N	-0-					-0-
09	128460 X	104283	-0-	-24177	-0-	104283	3			N	-0-					-0-
10	127472 X	103341	-0-	-24131	-0-	103341	3			N	-0-					-0-
11	117660 X	97225	-0-	-20435	-0-	97225	3			N	-0-					-0-
12	117366 X	96728	-0-	-20638	-0-	96728	3			N	-0-					-0-
01	107756 X	91914	-0-	-15842	-0-	91914	3			N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

08	161851 X	140362	-0-	-21489	-0-	140362	3			N	-0-					-0-
09	155340 X	127804	-0-	-27536	-0-	127804	3			N	-0-					-0-
10	160518 X	132735	-0-	-27783	-0-	132735	3			N	-0-					-0-
11	155340 X	122780	-0-	-32560	-0-	122780	3			N	-0-					-0-
12	156271 X	122002	-0-	-34269	-0-	122002	3			N	-0-					-0-
01	140368 X	115676	-0-	-24692	-0-	115676	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

08	152210 X	106046	-0-	-46164	-0-	106046	3			N	-0-					-0-
09	147300 X	112425	-0-	-34875	-0-	112425	3			N	-0-					-0-
10	130882 X	106599	-0-	-24283	-0-	106599	3			N	-0-					-0-
11	119880 X	104051	-0-	-15829	-0-	104051	3			N	-0-					-0-
12	117955 X	100302	-0-	-17653	-0-	100302	3			N	-0-					-0-
01	116188 X	97764	-0-	-18424	-0-	60	1	97704	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

08	131161 X	92630	-0-	-38531	-0-	92630	3			N	-0-					-0-
09	117750 X	88685	-0-	-29065	-0-	88685	3			N	-0-					-0-
10	113522 X	91253	-0-	-22269	-0-	91253	3			N	-0-					-0-
11	105990 X	87388	-0-	-18602	-0-	87388	3			N	-0-					-0-
12	104439 X	85375	-0-	-19064	-0-	85375	3			N	-0-					-0-
01	92628 X	82144	-0-	-10484	-0-	51	1	82093	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

08	99510 X	79352	-0-	-20158	-0-	79352	3			N	-0-					-0-
09	96300 X	85082	-0-	-11218	-0-	85082	3			N	-0-					-0-
10	95852 X	76333	-0-	-19519	-0-	76333	3			N	-0-					-0-
11	88530 X	76838	-0-	-11692	-0-	76838	3			N	-0-					-0-
12	87916 X	73208	-0-	-14708	-0-	73208	3			N	-0-					-0-
01	87916 X	69752	-0-	-18164	-0-	43	1	69709	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 10/23/2022 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
08	172205 X	82862	-0-	-89343	-0-	82862	3			N	-0-					-0-
09	147690 X	59393	-0-	-88297	-0-	680	1	58713	3	N	-0-					-0-
10	142011 X	94181	-0-	-47830	-0-	94181	3			N	-0-					-0-
11	127680 X	82019	-0-	-45661	-0-	82019	3			N	-0-					-0-
12	115258 X	78741	-0-	-36517	-0-	78741	3			N	-0-					-0-
01	94178 X	67565	-0-	-26613	-0-	56	1	67509	3	N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

08	205995 X	65976	-0-	-140019	-0-	65976	3			N	-0-					-0-
09	180210 X	75604	-0-	-104606	-0-	2289	1	73315	3	N	-0-					-0-
10	177506 X	94468	-0-	-83038	-0-	94468	3			N	-0-					-0-
11	164580 X	89024	-0-	-75556	-0-	89024	3			N	-0-					-0-
12	162750 X	83239	-0-	-79511	-0-	83239	3			N	-0-					-0-
01	94457 X	83491	-0-	-10966	-0-	51	1	83440	3	N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

08	241844 X	241844	-0-	-0-	-0-	241844	3			N	-0-					-0-
09	254760 X	233222	-0-	-21538	-0-	233222	3			N	-0-					-0-
10	263252 X	236000	-0-	-27252	-0-	236000	3			N	-0-					-0-
11	254760 X	224208	-0-	-30552	-0-	224208	3			N	-0-					-0-
12	253487 X	222902	-0-	-30585	-0-	222902	3			N	-0-					-0-
01	241831 X	213686	-0-	-28145	-0-	213686	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

08	281387 X	248160	-0-	-33227	-0-	248160	3			N	-0-					-0-
09	266850 X	228180	-0-	-38670	-0-	228180	3			N	-0-					-0-
10	275745 X	232070	-0-	-43675	-0-	232070	3			N	-0-					-0-
11	266850 X	222176	-0-	-44674	-0-	222176	3			N	-0-					-0-
12	262291 X	224961	-0-	-37330	-0-	224961	3			N	-0-					-0-
01	248155 X	214827	-0-	-33328	-0-	214827	3			N	-0-					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	122528	-0-	122528	122528	122428	1	100	3	N	-0-					-0-
10	418035 X	295507	-0-	-122528	-0-	295507	3			N	-0-					-0-
11	296670 X	256762	-0-	-39908	-0-	256762	3			N	-0-					-0-
12	306559 X	238022	-0-	-68537	-0-	238022	3			N	-0-					-0-
01	306559 X	227141	-0-	-79418	-0-	144	1	226997	3	N	-0-					-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

08	281201 X	187125	-0-	-94076	-0-	187125	3			N	-0-					-0-
09	250320 X	164499	-0-	-85821	-0-	164499	3			N	-0-					-0-
10	239630 X	164118	-0-	-75512	-0-	164118	3			N	-0-					-0-
11	213690 X	148777	-0-	-64913	-0-	148777	3			N	-0-					-0-
12	204042 X	143080	-0-	-60962	-0-	143080	3			N	-0-					-0-
01	187116 X	134486	-0-	-52630	-0-	134486	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398443 X	260033	-0-	-138410	-0-	260033	3			N	-0-					-0-
09	367230 X	239156	-0-	-128074	-0-	239156	3			N	-0-					-0-
10	355756 X	142669	-0-	-213087	-0-	142669	3			N	-0-					-0-
11	317040 X	74035	-0-	-243005	-0-	74035	3			N	-0-					-0-
12	306311 X	128617	-0-	-177694	-0-	128617	3			N	-0-					-0-
01	260028 X	191795	-0-	-68233	-0-	191795	3			N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

08	396242 X	306634	-0-	-89608	-0-	306634	3			N	-0-					-0-
09	362790 X	286913	-0-	-75877	-0-	286913	3			N	-0-					-0-
10	359476 X	161063	-0-	-198413	-0-	161063	3			N	-0-					-0-
11	325860 X	153518	-0-	-172342	-0-	153518	3			N	-0-					-0-
12	317750 X	229880	-0-	-87870	-0-	229880	3			N	-0-					-0-
01	306621 X	222012	-0-	-84609	-0-	222012	3			N	-0-					-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

08	388988 X	295618	-0-	-93370	-0-	295618	3			N	-0-					-0-
09	353340 X	263287	-0-	-90053	-0-	263287	3			N	-0-					-0-
10	343883 X	256449	-0-	-87434	-0-	256449	3			N	-0-					-0-
11	312450 X	229153	-0-	-83297	-0-	229153	3			N	-0-					-0-
12	305908 X	219885	-0-	-86023	-0-	219885	3			N	-0-					-0-
01	295616 X	205920	-0-	-89696	-0-	205920	3			N	-0-					-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

08	347789 X	256273	-0-	-91516	-0-	256273	3			N	-0-					-0-
09	316470 X	222514	-0-	-93956	-0-	222514	3			N	-0-					-0-
10	309659 X	233535	-0-	-76124	-0-	233535	3			N	-0-					-0-
11	281520 X	216886	-0-	-64634	-0-	216886	3			N	-0-					-0-
12	269297 X	204721	-0-	-64576	-0-	204721	3			N	-0-					-0-
01	256277 X	193865	-0-	-62412	-0-	193865	3			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

08	377890 X	243966	-0-	-133924	-0-	243966	3			N	-0-					-0-
09	338880 X	220229	-0-	-118651	-0-	220229	3			N	-0-					-0-
10	322927 X	223122	-0-	-99805	-0-	223122	3			N	-0-					-0-
11	296040 X	198156	-0-	-97884	-0-	198156	3			N	-0-					-0-
12	283216 X	206294	-0-	-76922	-0-	206294	3			N	-0-					-0-
01	243970 X	186024	-0-	-57946	-0-	186024	3			N	-0-					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	131962	-0-	131962	131962	100	1	131862	3	N	-0-					-0-
*10	509126 X	377164	-0-	-131962	-0-	377164	3			N	-0-					-0-
*11	329563 X	329563	-0-	-0-	-0-	329563	3			N	-0-					-0-
12	334304 X	313442	-0-	-20862	-0-	313442	3			N	-0-					-0-
01	334304 X	292358	-0-	-41946	-0-	184	1	292174	3	N	-0-					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

08	222921 X	128874	-0-	-94047	-0-	128874	3			N	-0-					-0-
09	215730 X	126922	-0-	-88808	-0-	126922	3			N	-0-					-0-
10	198245 X	116569	-0-	-81676	-0-	116569	3			N	-0-					-0-
11	172680 X	103663	-0-	-69017	-0-	103663	3			N	-0-					-0-
*12	158193 X	103791	-0-	-54402	-0-	16207	1	87584	3	N	-0-					-0-
01	131161 X	94086	-0-	-37075	-0-	58	1	94028	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423150 X	304595	-0-	-118555	-0-	304595	3			N	-0-					-0-
09	407580 X	287897	-0-	-119683	-0-	287897	3			N	-0-					-0-
10	411060 X	295269	-0-	-115791	-0-	295269	3			N	-0-					-0-
11	375360 X	263080	-0-	-112280	-0-	263080	3			N	-0-					-0-
12	349525 X	244477	-0-	-105048	-0-	244477	3			N	-0-					-0-
01	304606 X	244517	-0-	-60089	-0-	244517	3			N	-0-					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

08	425785 X	313360	-0-	-112425	-0-	313360	3			N	-0-					-0-
09	379890 X	289783	-0-	-90107	-0-	289783	3			N	-0-					-0-
10	392553 X	304752	-0-	-87801	-0-	304752	3			N	-0-					-0-
11	367200 X	283997	-0-	-83203	-0-	283997	3			N	-0-					-0-
12	349866 X	285355	-0-	-64511	-0-	285355	3			N	-0-					-0-
01	313348 X	276072	-0-	-37276	-0-	276072	3			N	-0-					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

08	374418 X	235888	-0-	-138530	-0-	235888	3			N	-0-					-0-
09	362340 X	202301	-0-	-160039	-0-	202301	3			N	-0-					-0-
10	347696 X	202778	-0-	-144918	-0-	202778	3			N	-0-					-0-
11	311310 X	181481	-0-	-129829	-0-	181481	3			N	-0-					-0-
12	288083 X	78508	-0-	-209575	-0-	78508	3			N	-0-					-0-
01	235879 X	148132	-0-	-87747	-0-	88	1	148044	3	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

11	0	39881	-0-	39881	39881	39121	3	760	4	N	-0-					-0-
12	0	461103	-0-	461103	500984	461103	3			N	-0-					-0-
*01	939091 X	438107	-0-	-500984	-0-	438107	3			N	-0-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

08	899 N	846	-0-	-53	-0-	18	1	716	3	Y	96	118	0			19
						6	4	106	9							
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	17	1	706	3	Y	100	103	0			16
						7	4	110	9							
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	3	Y	128	104	0			40
						12	4	141	9							
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	84	1	2416	3	Y	90	112	0			18
						26	4	99	9							
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	26	1	700	3	Y	52	56	0			14
						10	4	57	9							
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	Y	60	60	1			14
						16	4	66	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	3875	X	3220	-0-	-655	-0-	79	1	3079	3	Y	25	30	0			5
							34	4	28	9							
09	3750	X	3048	-0-	-702	-0-	69	1	2924	3	Y	20	22	0			3
							33	4	22	9							
10	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	64	1	2566	3	Y	19	16	0			6
							32	4	21	9							
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	128	1	3678	3	Y	24	25	0			5
							48	4	26	9							
12	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	104	1	2822	3	Y	19	19	0			5
							48	4	21	9							
01	3224	X	2550	-0-	-674	-0-	116	1	2361	3	Y	18	19	1			4
							53	4	20	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

08	4061	X	2722	-0-	-1339	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2736	-0-	-1194	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	2455	-0-	-1544	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1912	-0-	-1358	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1899	-0-	-1015	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	918	-0-	-1903	-0-	918	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	Y	6	9	0			1
							5	4	7	9							
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	34	25	0			9
							3	4	37	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1051	3	Y	50	43	0			13
							55	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	Y	41	42	0			12
							45	9									
10	1147	N	885	-0-	-262	-0-	97	1	770	3	Y	16	22	0			6
							18	9									
11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	120	1	902	3	Y	27	22	0			11
							30	9									
12	1209	N	926	-0-	-283	-0-	80	1	817	3	Y	26	24	0			13
							29	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	95	1	950	3	Y	38	29	0			22
							42	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

08	3100	N	3168	-0-	68	68	293	1	2871	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
09	867	N	799	-0-	-68	-0-	74	1	722	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	36	1	287	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	1636	-0-	-472	-0-	147	1	1470	3	Y	17	7	0			10
							19	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	3	Y	99	121	0			20
							11	4	109	9							
09	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	26	1	1089	3	Y	77	85	0			12
							11	4	85	9							
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	27	1	1075	3	Y	82	69	0			25
							12	4	90	9							
11	1200	N	790	-0-	-410	-0-	25	1	714	3	Y	39	56	0			8
							8	4	43	9							
12	1240	N	664	-0-	-576	-0-	22	1	594	3	Y	35	33	0			10
							9	4	39	9							
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	3	12	1			1
							2	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	5611	X	4753	-0-	-858	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5046	-0-	-744	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4800	-0-	-1183	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5153	-0-	-637	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	3			N	-0-					-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
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	3	Y	101	56	0			45
							28	4	111	9							
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	Y	68	72	0			41
							25	4	75	9							
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	54	58	0	2	1	35
							12	4	59	9							
11	1440	N	268	-0-	-1172	-0-	13	1	249	3	Y	-0-	34	0	1	1	-0-
							6	4									
12	1240	N	868	-0-	-372	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	12	6	1			6
							10	4	13	9							

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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	3	Y	75	89	0			20
							83	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1587	3	Y	101	91	0			30
							111	9									
10	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	133	1	1056	3	Y	80	78	0			32
							88	9									
11	1350	N	986	-0-	-364	-0-	109	1	820	3	Y	52	62	0			22
							57	9									
12	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	111	1	1129	3	Y	66	55	0			33
							73	9									
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	139	1	1389	3	Y	104	77	0			60
							114	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	228	1	2231	3	Y	186	156	0			49
							205	9									
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	243	1	2366	3	Y	184	179	0			54
							202	9									
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	259	1	2061	3	Y	134	135	0			53
							147	9									
11	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	265	1	1983	3	Y	129	128	0			54
							142	9									
12	2604	N	1070	-0-	-1534	-0-	90	1	918	3	Y	56	82	0			28
							62	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	160	1	1594	3	Y	99	70	0			57
							109	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	12059	X	10917	-0-	-1142	-0-	265	1	10340	3	Y	197	232	0			39
							95	4	217	9							
09	11670	X	11191	-0-	-479	-0-	249	1	10614	3	Y	207	214	0			32
							100	4	228	9							
10	12059	X	8646	-0-	-3413	-0-	206	1	8186	3	Y	153	138	0			47
							86	4	168	9							
11	10620	X	7518	-0-	-3102	-0-	247	1	7096	3	Y	88	117	0			18
							78	4	97	9							
12	11563	X	7151	-0-	-4412	-0-	246	1	6696	3	Y	104	94	0			28
							95	4	114	9							
01	11563	X	5291	-0-	-6272	-0-	240	1	4887	3	Y	65	78	1			15
							92	4	72	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	79	1	685	3	N	110	61	0			49
							15	4	121	9							
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	36	63	0			22
							3	4	40	9							
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	9	N	20	28	0	1	1	13
11	870	X	35	-0-	-835	-0-	1	1	34	9	N	31	25	0			19
12	899	X	36	-0-	-863	-0-	3	1	28	3	N	4	21	0			2
							1	4	4	9							
01	899	X	556	-0-	-343	-0-	60	1	462	3	N	17	11	1			8
							15	4	19	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	97	1	784	3	Y	257	236	1			133
							283	9									
09	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	96	1	1010	3	Y	216	284	1			65
							238	9									
10	3100	N	4155	-0-	1055	1055	139	1	3762	3	Y	231	182	1			114
							254	9									
11	3000	N	2290	-0-	-710	345	99	1	2011	3	Y	164	210	1			68
							180	9									
12	2675	N	2330	-0-	-345	-0-	119	1	1941	3	Y	245	220	1			93
							270	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	3	Y	91	131	1			53
							100	9									

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
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	3	Y	159	161	0			42
							175	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	142	1	1380	3	Y	158	153	0			47
							174	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	166	1	1321	3	Y	144	134	0			57
							158	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	165	1	1236	3	Y	125	130	0			52
							138	9									
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	124	1	1268	3	Y	126	115	0			63
							139	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	118	1	1178	3	Y	130	118	0			75
							143	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

08	6789	X	6391	-0-	-398	-0-	192	1	5918	3	Y	255	172	1			192
							281	9									
09	6570	X	6203	-0-	-367	-0-	218	1	5821	3	Y	149	172	1			169
							164	9									
10	6789	X	5812	-0-	-977	-0-	228	1	5357	3	Y	206	216	1			159
							227	9									
11	6570	X	2251	-0-	-4319	-0-	104	1	2050	3	Y	88	198	1			49
							97	9									
12	6789	X	3956	-0-	-2833	-0-	174	1	3707	3	Y	68	38	1			79
							75	9									
01	6417	X	3664	-0-	-2753	-0-	164	1	3296	3	Y	185	120	1			144
							204	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	205	1	6320	3	Y	82	57	1			62
							90	9									
09	6300	X	3226	-0-	-3074	-0-	116	1	3084	3	Y	24	56	1			30
							26	9									
10	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	241	1	5676	3	Y	-0-	30	1			-0-
11	6300	X	1745	-0-	-4555	-0-	84	1	1659	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	6510	X	1872	-0-	-4638	-0-	84	1	1784	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
01	6510	X	4157	-0-	-2353	-0-	192	1	3859	3	Y	96	25	1			75
							106	9									

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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	3	2	0			1
							1	4	3	9							
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	27	12	0			16
							1	4	30	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	40	16	0			24
							2	4	44	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	23	0	1	1	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	573	1	12745	3	Y	573	410	0			255
							263	4	630	9							
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	467	1	9737	3	Y	465	439	0			281
							212	4	512	9							
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	366	1	7510	3	Y	387	404	0	16	1	248
							188	4	426	9							
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	405	1	7849	3	Y	379	387	0	8	1	232
							261	4	417	9							
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	378	1	7476	3	Y	350	426	0	3	1	153
							221	4	385	9							
01	7502	X	7437	-0-	-65	-0-	377	1	6517	3	Y	310	313	1			150
							202	4	341	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	274	1	6093	3	Y	240	241	0			107
							126	4	264	9							
09	7320	X	6158	-0-	-1162	-0-	265	1	5526	3	Y	224	195	0			136
							121	4	246	9							
10	7564	X	2942	-0-	-4622	-0-	128	1	2625	3	Y	112	169	0	7	1	72
							66	4	123	9							
*11	7320	X	1473	-0-	-5847	-0-	71	1	1371	3	Y	-0-	72	0			-0-
							31	4									
12	6758	X	6577	-0-	-181	-0-	308	1	6075	3	Y	13	7	0			6
							180	4	14	9							
01	6758	X	5982	-0-	-776	-0-	314	1	5430	3	Y	63	38	1			31
							169	4	69	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	6107	X	5482	-0-	-625	-0-	134	1	5220	3	Y	66	76	0			13
							55	4	73	9							
09	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	129	1	5505	3	Y	75	76	0			12
							60	4	83	9							
10	6107	X	4858	-0-	-1249	-0-	116	1	4603	3	Y	75	64	0			23
							56	4	83	9							
11	5910	X	5896	-0-	-14	-0-	193	1	5551	3	Y	74	82	0			15
							71	4	81	9							
12	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	179	1	4884	3	Y	66	63	0			18
							80	4	73	9							
01	5983	X	1434	-0-	-4549	-0-	65	1	1321	3	Y	17	31	1			4
							29	4	19	9							

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
08	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	82	1	3197	3	Y	72	87	0			14
							34	4	79	9							
09	3510	X	2810	-0-	-700	-0-	63	1	2665	3	Y	47	54	0			7
							30	4	52	9							
10	3596	X	2617	-0-	-979	-0-	62	1	2467	3	Y	53	44	0			16
							30	4	58	9							
11	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	97	1	2793	3	Y	63	66	0			13
							36	4	69	9							
12	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	97	1	2652	3	Y	71	65	0			19
							45	4	78	9							
01	3379	X	1227	-0-	-2152	-0-	55	1	1113	3	Y	31	43	1			7
							25	4	34	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	12	3	33	9	Y	30	41	0			6
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	231	201	0			36
							3	4	254	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	216	173	0			43
							5	4	238	9							
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	474	3	Y	277	245	0			75
							7	4	305	9							
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	302	307	1			70
							7	4	332	9							

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
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	10	11	0			2
							2	4	11	9							
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	3	0			-0-
							1	4	1	9							
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	4	3	0			1
							2	4	4	9							
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	14	11	1			3
							4	4	15	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	13	1	499	3	Y	52	62	0			10
							5	4	57	9							
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	55	56	0			9
							5	4	61	9							
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	13	1	519	3	Y	50	43	0			16
							5	4	55	9							
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	35	44	0			7
							4	4	39	9							
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	52	45	0			14
							12	4	57	9							
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	13	24	1			3
							10	4	14	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	554	1	12306	3	Y	932	744	0			415
							260	4	1025	9							
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	427	1	8898	3	Y	410	577	0			248
							198	4	451	9							
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	540	1	11076	3	Y	556	430	0	17	1	357
							283	4	612	9							
11	8610	X	7363	-0-	-1247	-0-	336	1	6509	3	Y	271	453	0	9	1	166
							220	4	298	9							
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	433	1	8548	3	Y	376	376	0	2	1	164
							257	4	414	9							
01	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	450	1	7774	3	Y	369	355	1			178
							245	4	406	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1349	3	Y	213	221	0			56
							234	9									
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	3	Y	213	206	0			63
							234	9									
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	152	1	1209	3	Y	139	147	0			55
							153	9									
11	1590	N	1033	-0-	-557	-0-	112	1	840	3	Y	74	98	0			31
							81	9									
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	122	1	1243	3	Y	146	104	0			73
							161	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	96	1	962	3	Y	129	128	0			74
							142	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 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
08	3100	N	4026	-0-	926	926	348	1	3404	3	Y	249	241	0			65
							274	9									
09	3000	N	4225	-0-	1225	2151	373	1	3632	3	Y	200	206	0			59
							220	9									
10	3100	N	3714	-0-	614	2765	400	1	3183	3	Y	119	131	0			47
							131	9									
11	6131	X	3366	-0-	-2765	-0-	385	1	2886	3	Y	86	97	0			36
							95	9									
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	303	1	3094	3	Y	38	55	0			19
							42	9									
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	271	1	2704	3	Y	38	35	0			22
							42	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	189	1	1847	3	Y	154	148	0			40
							169	9									
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	226	1	2203	3	Y	139	138	0			41
							153	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	242	1	1929	3	Y	115	111	0			45
							127	9									
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	232	1	1737	3	Y	93	99	0			39
							102	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	173	1	1764	3	Y	97	87	0			49
							107	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	168	1	1672	3	Y	105	93	0			61
							116	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	105	1	1031	3	Y	133	165	0			35
							146	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	3	Y	116	117	0			34
							128	9									
10	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	129	1	1024	3	Y	114	103	0			45
							125	9									
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	122	1	911	3	Y	93	99	0			39
							102	9									
12	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	91	1	932	3	Y	98	88	0			49
							108	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	70	1	699	3	Y	64	76	0			37
							70	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	56	47	0			9
							6	4	62	9							
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	17	0			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	37	31	0			6
							1	4	41	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	140	3	Y	49	49	0			10
							1	4	54	9							
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	34	39	0			5
							3	4	37	9							
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	10	3	8	9	Y	7	10	0			2
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	77	64	0			15
							3	4	85	9							
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	3	1	84	3	Y	26	34	0			7
							1	4	29	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3309	-0-	209	209	285	1	2790	3	Y	213	210	0			56
							234	9									
09	3000	N	3186	-0-	186	395	279	1	2718	3	Y	172	177	0			51
							189	9									
10	3100	N	2727	-0-	-373	22	288	1	2289	3	Y	136	133	0			54
							150	9									
11	2584	X	2562	-0-	-22	-0-	292	1	2186	3	Y	76	98	0			32
							84	9									
12	2356	X	1626	-0-	-730	-0-	142	1	1445	3	Y	35	49	0			18
							39	9									
01	2356	X	1640	-0-	-716	-0-	146	1	1457	3	Y	34	32	0			20
							37	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	416	-0-	-390	-0-	17	1	367	3	Y	22	12	0			10
							8	4	24	9							
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	23	1	473	3	Y	66	36	0			40
							10	4	73	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	0	2	1	-0-
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	589	N	244	-0-	-345	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	33	1	1384	3	Y	290	245	0			45
							14	4	319	9							
10	3100	N	3226	-0-	126	126	64	1	2551	3	Y	529	410	0			164
							29	4	582	9							
11	2831	N	2705	-0-	-126	-0-	75	1	2151	3	Y	413	494	0			83
							25	4	454	9							
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	422	391	0			114
							34	4	464	9							
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	111	199	1			26
							10	4	122	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	254	1	2490	3	Y	433	520	0			114
							476	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	3	Y	399	395	0			118
							439	9									
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	307	1	2443	3	Y	433	380	0			171
							476	9									
11	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	310	1	2325	3	Y	393	399	0			165
							432	9									
12	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	239	1	2437	3	Y	432	380	0			217
							475	9									
01	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	227	1	2268	3	Y	437	402	0			252
							481	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

08	961	N	609	-0-	-352	-0-	91	1	400	3	Y	107	120	1			55
							118	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	131	147	1			39
							144	9									
10	434	N	241	-0-	-193	-0-	91	1	150	9	Y	136	108	1			67
11	600	N	324	-0-	-276	-0-	106	1	45	3	Y	157	159	1			65
							173	9									
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	112	1	196	9	Y	178	175	1			68
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	100	1	37	9	Y	34	82	1			20

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	203	1	1985	3	Y	216	215	0			57
							238	9									
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	222	1	2163	3	Y	189	190	0			56
							208	9									
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	274	1	2180	3	Y	187	169	0			74
							206	9									
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	312	1	2336	3	Y	181	179	0			76
							199	9									
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	220	1	2248	3	Y	166	159	0			83
							183	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	3	Y	75	115	0			43
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	102	1	899	3	Y	178	156	1			92
							196	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	708	3	Y	160	204	1			48
							176	9									
10	496	N	303	-0-	-193	-0-	103	1	200	9	Y	182	140	1			90
11	1170	N	696	-0-	-474	-0-	108	1	392	3	Y	178	194	1			74
							196	9									
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	112	1	256	3	Y	170	179	1			65
							187	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	88	1	362	3	Y	155	129	1			91
							171	9									

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
08	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	56	1	2189	3	Y	337	398	0			67
							19	4	371	9							
09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	52	1	2231	3	Y	329	344	0			52
							20	4	362	9							
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	56	1	2216	3	Y	329	279	0			102
							22	4	362	9							
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	318	356	0			64
							25	4	350	9							
12	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	82	1	2227	3	Y	331	305	0			90
							31	4	364	9							
01	2759	X	720	-0-	-2039	-0-	28	1	580	3	Y	92	161	1			21
							11	4	101	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	173	1	1695	3	Y	50	59	0			13
							55	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	3	Y	45	45	0			13
							50	9									
10	1922	N	1207	-0-	-715	-0-	132	1	1046	3	Y	26	29	0			10
							29	9									
11	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	210	1	1575	3	Y	36	31	0			15
							40	9									
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	157	1	1602	3	Y	44	37	0			22
							48	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	160	1	1592	3	Y	40	39	0			23
							44	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	151	119	1			78
							166	9									
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	104	1	1290	3	N	123	164	1			37
							135	9									
10	1147	N	440	-0-	-707	-0-	66	1	282	3	N	84	80	1			41
							92	9									
11	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	62	1	1038	3	N	124	114	1			51
							136	9									
12	1581	N	797	-0-	-784	-0-	44	1	675	3	N	71	95	1			27
							78	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	96	1	1203	3	N	320	160	1			187
							352	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	42	1	1632	3	Y	282	308	0			56
							15	4	310	9							
09	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	37	1	1568	3	Y	198	223	0			31
							15	4	218	9							
10	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	37	1	1460	3	Y	172	150	0			53
							15	4	189	9							
11	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	56	1	1601	3	Y	198	211	0			40
							17	4	218	9							
12	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	54	1	1467	3	Y	191	179	0			52
							21	4	210	9							
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	63	100	1			15
							8	4	69	9							

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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	296	3	Y	138	129	1			71
							152	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	295	3	Y	114	151	1			34
							125	9									
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	97	1	89	9	Y	81	75	1			40
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	105	1	64	3	Y	111	105	1			46
							122	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	109	1	113	9	Y	103	110	1			39
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	96	1	88	3	Y	115	87	1			67
							127	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	478	1	4681	3	Y	121	126	0			32
							133	9									
09	4890	X	3342	-0-	-1548	-0-	304	1	2968	3	Y	64	77	0			19
							70	9									
10	5053	X	2245	-0-	-2808	-0-	246	1	1958	3	Y	37	41	0			15
							41	9									
11	4890	X	3294	-0-	-1596	-0-	383	1	2868	3	Y	39	37	0			17
							43	9									
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	457	1	4661	3	Y	93	63	0			47
							102	9									
01	5053	X	3667	-0-	-1386	-0-	327	1	3266	3	Y	67	75	0			39
							74	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	Y	67	92	0			18
							74	9									
09	1590	N	1147	-0-	-443	-0-	96	1	940	3	Y	101	89	0			30
							111	9									
10	961	N	460	-0-	-501	-0-	46	1	363	3	Y	46	58	0			18
							51	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1	902	3	Y	114	84	0			48
							125	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	107	1	1090	3	Y	156	126	0			78
							172	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	838	3	Y	132	134	0			76
							145	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	475	1	10556	3	Y	232	215	0			103
							224	4	255	9							
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	290	1	6057	3	Y	275	212	0			166
							136	4	303	9							
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	283	1	5799	3	Y	119	201	0	8	1	76
							149	4	131	9							
11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	525	1	10158	3	Y	17	81	0	2	1	10
							345	4	19	9							
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	3858	3	Y	197	120	0	1	1	86
							116	4	217	9							
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	459	1	7940	3	Y	151	164	1			73
							251	4	166	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	2107	-0-	-1	-0-	172	1	1684	3	N	228	286	0			60
							251	9									
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	165	1	1608	3	N	233	224	0			69
							256	9									
10	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	177	1	1406	3	N	249	220	0			98
							274	9									
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	189	1	1418	3	N	446	357	0			187
							491	9									
12	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	142	1	1453	3	N	329	351	0			165
							362	9									
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	160	1	1591	3	N	399	334	0			230
							439	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	87	1	3404	3	Y	340	422	0			67
							31	4	374	9							
09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	81	1	3444	3	Y	331	346	0			52
							32	4	364	9							
10	4340	X	2729	-0-	-1611	-0-	60	1	2404	3	Y	218	202	0			68
							25	4	240	9							
11	4200	X	1258	-0-	-2942	-0-	41	1	1164	3	Y	36	97	0			7
							13	4	40	9							
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	157	1	4278	3	Y	344	258	0			93
							60	4	378	9							
01	4061	X	3660	-0-	-401	-0-	153	1	3122	3	Y	297	321	1			69
							58	4	327	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	8587	X	7236	-0-	-1351	-0-	221	1	6819	3	Y	178	112	1			134
							196	9									
09	8310	X	5527	-0-	-2783	-0-	197	1	5249	3	Y	74	120	1			88
							81	9									
10	8587	X	2485	-0-	-6102	-0-	100	1	2343	3	Y	38	96	1			30
							42	9									
11	7200	X	6971	-0-	-229	-0-	320	1	6334	3	Y	288	159	1			159
							317	9									
12	7223	X	5488	-0-	-1735	-0-	242	1	5137	3	Y	99	125	1			133
							109	9									
01	7223	X	4681	-0-	-2542	-0-	213	1	4273	3	Y	177	172	1			138
							195	9									

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	45	63	0			12
							50	9									
09	690	N	404	-0-	-286	-0-	33	1	321	3	Y	45	44	0			13
							50	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	48	1	383	3	Y	54	46	0			21
							59	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	Y	110	85	0			46
							121	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	48	70	0			24
							53	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	32	38	0			18
							35	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	177	1	1735	3	Y	119	133	0			31
							131	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1688	3	Y	116	113	0			34
							128	9									
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	267	1	2126	3	Y	168	136	0			66
							185	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	220	1	1651	3	Y	119	135	0			50
							131	9									
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	181	1	1844	3	Y	146	123	0			73
							161	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	161	1	1604	3	Y	134	130	0			77
							147	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4909	-0-	-1322	-0-	153	1	4719	3	Y	34	36	1			26
							37	9									
09	6030	X	5977	-0-	-53	-0-	214	1	5723	3	Y	36	23	1			39
							40	9									
10	6231	X	4948	-0-	-1283	-0-	201	1	4723	3	Y	22	44	1			17
							24	9									
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	237	1	4681	3	Y	38	34	1			21
							42	9									
12	6169	X	3438	-0-	-2731	-0-	152	1	3239	3	Y	43	16	1			48
							47	9									
01	6169	X	3276	-0-	-2893	-0-	154	1	3088	3	Y	31	55	1			24
							34	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	4123	X	1394	-0-	-2729	-0-	128	1	1249	3	Y	15	19	0			4
							17	9									
09	3990	X	2318	-0-	-1672	-0-	213	1	2079	3	Y	24	21	0			7
							26	9									
10	3782	X	1530	-0-	-2252	-0-	169	1	1342	3	Y	17	17	0			7
							19	9									
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	481	1	3603	3	Y	67	46	0			28
							74	9									
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	399	1	4073	3	Y	110	83	0			55
							121	9									
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	254	1	2530	3	Y	63	82	0			36
							69	9									

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
08	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	207	1	2029	3	Y	382	465	0			100
							420	9									
09	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	207	1	2013	3	Y	342	341	0			101
							376	9									
10	2573	X	2305	-0-	-268	-0-	217	1	1729	3	Y	326	298	0			129
							359	9									
11	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	222	1	1662	3	Y	295	300	0			124
							325	9									
12	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	170	1	1734	3	Y	341	294	0			171
							375	9									
01	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	134	1	1339	3	Y	174	245	0			100
							191	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	122	1	4757	3	Y	145	173	0			29
							49	4	160	9							
09	5550	X	5233	-0-	-317	-0-	115	1	4912	3	Y	140	147	0			22
							52	4	154	9							
10	5735	X	5251	-0-	-484	-0-	123	1	4906	3	Y	149	125	0			46
							58	4	164	9							
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	173	1	4972	3	Y	141	159	0			28
							62	4	155	9							
12	5394	X	5025	-0-	-369	-0-	170	1	4627	3	Y	140	130	0			38
							74	4	154	9							
01	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	193	1	3923	3	Y	124	133	1			29
							83	4	136	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	180	1	1762	3	Y	371	418	0			97
							408	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	172	1	1675	3	Y	272	289	0			80
							299	9									
10	2077	N	1623	-0-	-454	-0-	162	1	1285	3	Y	160	177	0			63
							176	9									
11	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	218	1	1635	3	Y	267	218	0			112
							294	9									
12	2232	N	1837	-0-	-395	-0-	145	1	1476	3	Y	196	210	0			98
							216	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	28	110	0			16
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	152	1	1488	3	N	302	372	0			79
							332	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	152	1	1479	3	N	275	273	0			81
							303	9									
10	1984	N	826	-0-	-1158	-0-	76	1	606	3	N	131	160	0			52
							144	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	210	1	1573	3	N	298	225	0			125
							328	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	148	1	1511	3	N	298	274	0			149
							328	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	102	1	1015	3	N	222	243	0			128
							244	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

08	1364	X	10	-0-	-1354	-0-	9	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	3	N	111	44	0			67
							52	4	122	9							
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	248	1	5095	3	N	298	167	0	7	1	191
							130	4	328	9							
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	251	1	4863	3	N	279	293	0	6	1	171
							164	4	307	9							
12	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	107	1	2120	3	N	131	243	0	2	1	57
							64	4	144	9							
01	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	109	1	1886	3	N	115	116	1			56
							59	4	127	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

08	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	526	1	11695	3	N	433	267	0			193
							258	4	476	9							
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	417	1	8698	3	N	345	329	0			209
							203	4	380	9							
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	228	1	4669	3	N	204	271	0	11	1	131
							124	4	224	9							
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	221	1	4286	3	N	154	187	0	4	1	94
							150	4	169	9							
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	240	1	4735	3	N	156	181	0	1	1	68
							148	4	172	9							
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	217	1	3749	3	N	121	131	1			58
							123	4	133	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	118	1	2620	3	Y	97	127	0			43
							56	4	107	9							
09	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	605	1	12609	3	Y	493	238	0			298
							283	4	542	9							
10	7006	X	5066	-0-	-1940	-0-	220	1	4524	3	Y	187	351	0	14	1	120
							116	4	206	9							
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	350	1	6779	3	Y	278	223	0	4	1	171
							230	4	306	9							
12	7595	X	3843	-0-	-3752	-0-	170	1	3362	3	Y	190	276	0	2	1	83
							102	4	209	9							
01	7595	X	7404	-0-	-191	-0-	377	1	6524	3	Y	269	222	1			130
							207	4	296	9							

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
08	2604	N	2093	-0-	-511	-0-	174	1	1704	3	Y	195	269	0			51
							215	9									
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	228	1	2218	3	Y	409	339	0			121
							450	9									
10	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	255	1	2030	3	Y	253	274	0			100
							278	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	227	1	1704	3	Y	195	213	0			82
							215	9									
12	2976	N	2483	-0-	-493	-0-	200	1	2038	3	Y	223	193	0			112
							245	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	186	1	1852	3	Y	243	215	0			140
							267	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	714	3	Y	331	425	0			87
							364	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	758	3	Y	301	299	0			89
							331	9									
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	95	1	752	3	Y	339	294	0			134
							373	9									
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	89	1	670	3	Y	285	299	0			120
							314	9									
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	71	1	724	3	Y	342	290	0			172
							376	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	97	1	966	3	Y	458	366	0			264
							504	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH 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
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	148	1	1450	3	Y	204	201	0			54
							224	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	167	1	1633	3	Y	185	184	0			55
							204	9									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	181	1	1438	3	Y	150	146	0			59
							165	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	208	1	1557	3	Y	156	150	0			65
							172	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	3	Y	162	146	0			81
							178	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	3	Y	126	135	0			72
							139	9									

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
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	170	1	1669	3	Y	249	247	0			65
							274	9									
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	208	1	2030	3	Y	277	260	0			82
							305	9									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2106	3	Y	255	236	0			101
							281	9									
11	2040	N	1643	-0-	-397	-0-	175	1	1314	3	Y	140	182	0			59
							154	9									
12	2449	N	1569	-0-	-880	-0-	126	1	1289	3	Y	140	129	0			70
							154	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1113	3	Y	149	133	0			86
							164	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	122	1	1191	3	Y	66	55	0			17
							73	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	984	3	Y	62	61	0			18
							68	9									
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	118	1	935	3	Y	43	44	0			17
							47	9									
11	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	117	1	873	3	Y	41	41	0			17
							45	9									
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	98	1	999	3	Y	62	48	0			31
							68	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	29	43	0			17
							32	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	279	1	2728	3	Y	173	188	0			45
							190	9									
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	372	1	3629	3	Y	256	226	0			75
							282	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	452	1	3597	3	Y	216	206	0			85
							238	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	443	1	3321	3	Y	186	193	0			78
							205	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	337	1	3434	3	Y	182	169	0			91
							200	9									
01	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	244	1	2435	3	Y	111	138	0			64
							122	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	209	1	2045	3	Y	95	118	0			25
						105	9									
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	194	1	1891	3	Y	45	57	0			13
						50	9									
10	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	213	1	1693	3	Y	79	61	0			31
						87	9									
11	2280 N	1191	-0-	-1089	-0-	138	1	1031	3	Y	20	43	0			8
						22	9									
12	2201 N	1335	-0-	-866	-0-	117	1	1194	3	Y	22	19	0			11
						24	9									
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	190	1	1894	3	Y	41	28	0			24
						45	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

08	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	177	1	6900	3	Y	113	129	0			22
						73	4	124	9							
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	113	1	4804	3	Y	78	88	0			12
						53	4	86	9							
10	7657 X	4567	-0-	-3090	-0-	109	1	4352	3	Y	48	45	0			15
						53	4	53	9							
11	7410 X	6341	-0-	-1069	-0-	208	1	5973	3	Y	75	75	0			15
						77	4	83	9							
12	7657 X	5156	-0-	-2501	-0-	177	1	4823	3	Y	69	65	0			19
						80	4	76	9							
01	7285 X	5028	-0-	-2257	-0-	227	1	4625	3	Y	68	71	1			16
						101	4	75	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

08	6355 X	247	-0-	-6108	-0-	6	1	239	3	Y	-0-	2	0			-0-
						2	4									
09	6150 X	17	-0-	-6133	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	682 X	85	-0-	-597	-0-	2	1	70	3	Y	11	8	0			3
						1	4	12	9							
*11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

08	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	87	1	3409	3	N	368	446	0			73
						33	4	405	9							
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	3	N	382	395	0			60
						40	4	420	9							
10	4433 X	3268	-0-	-1165	-0-	71	1	2835	3	N	301	268	0			93
						31	4	331	9							
11	4290 X	2649	-0-	-1641	-0-	79	1	2276	3	N	244	288	0			49
						26	4	268	9							
12	4743 X	3161	-0-	-1582	-0-	100	1	2721	3	N	272	247	0			74
						41	4	299	9							
01	4743 X	3268	-0-	-1475	-0-	134	1	2727	3	N	321	320	1			75
						54	4	353	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	66	-0-	66	337	2	1	64	3	N	-0-	21	0			-0-
09	14B2 EXT	581	-0-	581	918	11	1	489	3	N	69	58	0			11
						5	4	76	9							
10	14B2 EXT	865	-0-	865	1783	18	1	712	3	N	115	90	0			36
						8	4	127	9							
11	5497 X	3714	-0-	-1783	-0-	107	1	3083	3	N	444	391	0			89
						36	4	488	9							
12	589 X	112	-0-	-477	-0-	4	1	105	3	N	1	90	0			-0-
						2	4	1	9							
01	589 X	23	-0-	-566	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	111	1	4339	3	Y	329	440	0			65
						40	4	362	9							
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	121	1	5150	3	Y	301	319	0			47
						49	4	331	9							
10	5518 X	3780	-0-	-1738	-0-	87	1	3471	3	Y	168	163	0			52
						37	4	185	9							
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	141	1	4042	3	Y	358	338	0			72
						45	4	394	9							
12	5828 X	83	-0-	-5745	-0-	3	1	79	3	Y	-0-	72	0			-0-
						1	4									
01	5828 X	2174	-0-	-3654	-0-	88	1	1791	3	Y	237	182	1			55
						34	4	261	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	130	1	5076	3	Y	330	393	0			65
						55	4	363	9							
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	122	1	5210	3	Y	325	339	0			51
						58	4	358	9							
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	122	1	4840	3	Y	321	273	0			99
						60	4	353	9							
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	190	1	5457	3	Y	362	388	0			73
						71	4	398	9							
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	192	1	5244	3	Y	379	349	0			103
						89	4	417	9							
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	229	1	4661	3	Y	331	357	1			77
						104	4	364	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

08	2449 X	1181	-0-	-1268	-0-	25	1	971	3	Y	160	172	0			32
						9	4	176	9							
09	2370 X	949	-0-	-1421	-0-	19	1	795	3	Y	115	129	0			18
						8	4	127	9							
10	2449 X	291	-0-	-2158	-0-	6	1	247	3	Y	32	40	0			10
						3	4	35	9							
11	2040 X	614	-0-	-1426	-0-	18	1	525	3	Y	59	57	0			12
						6	4	65	9							
12	1178 X	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	12	0			-0-
01	1178 X	728	-0-	-450	-0-	28	1	572	3	Y	106	81	1			25
						11	4	117	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 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
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	65	1	2548	3	Y	371	374	0			74
							24	4	408	9							
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	3	Y	241	277	0			38
							17	4	265	9							
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	Y	74	89	0			23
							5	4	81	9							
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	78	1	2239	3	Y	276	244	0			55
							25	4	304	9							
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	55	0			-0-
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	3	Y	158	121	1			37
							23	4	174	9							

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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	74	44	0			33
							1	4	81	9							
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	15	39	0			9
							2	4	17	9							
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	95	42	0	2	1	60
							6	4	105	9							
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	59	0	1	1	-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	16	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	52	28	1			25
							11	4	57	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	7	3	0			4
							9	4	8	9							
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	1090	1	18845	3	Y	967	500	1			467
							608	4	1064	9							

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
08	6298	X	881	-0-	-5417	-0-	19	1	745	3	N	100	99	0			20
							7	4	110	9							
09	2700	X	1084	-0-	-1616	-0-	22	1	945	3	N	98	103	0			15
							9	4	108	9							
10	2790	X	750	-0-	-2040	-0-	17	1	691	3	N	32	37	0			10
							7	4	35	9							
11	840	X	512	-0-	-328	-0-	17	1	480	3	N	9	15	0			4
							5	4	10	9							
12	1116	X	793	-0-	-323	-0-	27	1	727	3	N	26	23	0			7
							10	4	29	9							
01	1116	X	847	-0-	-269	-0-	37	1	760	3	N	33	32	1			8
							14	4	36	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	5	3	0			2
							1	4	6	9							
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	Y	6	2	0			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	1984	X	739	-0-	-1245	-0-	16	1	627	3	Y	82	99	0			16
							6	4	90	9							
09	1920	X	1266	-0-	-654	-0-	26	1	1118	3	Y	102	102	0			16
							10	4	112	9							
10	1984	X	852	-0-	-1132	-0-	19	1	773	3	Y	47	48	0			15
							8	4	52	9							
11	1830	X	485	-0-	-1345	-0-	16	1	447	3	Y	15	24	0			6
							5	4	17	9							
12	1302	X	777	-0-	-525	-0-	26	1	696	3	Y	41	36	0			11
							10	4	45	9							
01	1302	X	825	-0-	-477	-0-	35	1	721	3	Y	51	50	1			12
							13	4	56	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11672	X	3664	-0-	-8008	-0-	91	1	3553	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	3810	X	2525	-0-	-1285	-0-	54	1	2287	3	Y	147	124	0			23
							22	4	162	9							
10	3937	X	1332	-0-	-2605	-0-	29	1	1171	3	Y	109	98	0			34
							12	4	120	9							
11	3810	X	878	-0-	-2932	-0-	28	1	806	3	Y	32	53	0			13
							9	4	35	9							
12	3658	X	1389	-0-	-2269	-0-	45	1	1226	3	Y	91	79	0			25
							18	4	100	9							
01	3658	X	1497	-0-	-2161	-0-	63	1	1288	3	Y	111	110	1			26
							24	4	122	9							

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
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	34	1	1314	3	Y	252	261	0			50
							12	4	277	9							
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	212	229	0			33
							14	4	233	9							
10	2046	X	1345	-0-	-701	-0-	30	1	1204	3	Y	90	95	0			28
							12	4	99	9							
11	1980	X	896	-0-	-1084	-0-	29	1	828	3	Y	27	44	0			11
							9	4	30	9							
12	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	46	1	1261	3	Y	75	66	0			20
							17	4	83	9							
01	1922	X	1536	-0-	-386	-0-	66	1	1343	3	Y	94	92	1			22
							24	4	103	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
08	9357	X	913	-0-	-8444	-0-	20	1	768	3	Y	107	166	0			21
							7	4	118	9							
09	4320	X	1071	-0-	-3249	-0-	21	1	908	3	Y	121	123	0			19
							9	4	133	9							
10	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	19	1	765	3	Y	61	61	0			19
							8	4	67	9							
11	2100	X	499	-0-	-1601	-0-	16	1	464	3	Y	13	26	0			6
							5	4	14	9							
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-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
08	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	39	1	1532	3	Y	122	120	0			24
							14	4	134	9							
09	1980	X	914	-0-	-1066	-0-	19	1	803	3	Y	77	89	0			12
							7	4	85	9							
10	2046	X	669	-0-	-1377	-0-	15	1	609	3	Y	35	36	0			11
							6	4	39	9							
11	1680	X	449	-0-	-1231	-0-	15	1	419	3	Y	10	17	0			4
							4	4	11	9							
12	1705	X	1239	-0-	-466	-0-	40	1	1098	3	Y	78	61	0			21
							15	4	86	9							
01	1705	X	973	-0-	-732	-0-	42	1	857	3	Y	53	62	1			12
							16	4	58	9							

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
08	2418	X	889	-0-	-1529	-0-	19	1	757	3	Y	96	99	0			19
							7	4	106	9							
09	2340	X	1605	-0-	-735	-0-	32	1	1374	3	Y	169	162	0			26
							13	4	186	9							
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	900	3	Y	84	84	0			26
							9	4	92	9							
11	870	N	490	-0-	-380	-0-	16	1	449	3	Y	18	35	0			9
							5	4	20	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1041	-0-	-1377	-0-	23	1	883	3	Y	115	113	0			23
							8	4	127	9							
09	1710	X	1582	-0-	-128	-0-	32	1	1377	3	Y	145	145	0			23
							13	4	160	9							
10	1612	X	930	-0-	-682	-0-	21	1	841	3	Y	54	60	0			17
							9	4	59	9							
11	1020	X	259	-0-	-761	-0-	9	1	247	3	Y	-0-	12	0			5
							3	4									
*12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	3	0			2
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	36	28	1			8
							11	4	40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 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
08	13206	X	6914	-0-	-6292	-0-	167	1	6510	3	Y	151	191	0			30
							71	4	166	9							
09	12480	X	7382	-0-	-5098	-0-	164	1	6992	3	Y	134	143	0			21
							79	4	147	9							
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	169	1	6733	3	Y	110	97	0			34
							84	4	121	9							
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	249	1	7155	3	Y	158	160	0			32
							94	4	174	9							
12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	265	1	7214	3	Y	183	165	0			50
							115	4	201	9							
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	357	1	7270	3	Y	134	153	1			31
							153	4	147	9							

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
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	160	1	6259	3	Y	521	607	0			103
							60	4	573	9							
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	135	1	5739	3	Y	461	492	0			72
							56	4	507	9							
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	146	1	5823	3	Y	461	390	0			143
							64	4	507	9							
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	190	1	5466	3	Y	426	483	0			86
							63	4	469	9							
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	205	1	5596	3	Y	440	407	0			119
							83	4	484	9							
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	253	1	5154	3	Y	452	466	1			105
							101	4	497	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	4398	-0-	-2608	-0-	103	1	4018	3	Y	215	284	0			42
							40	4	237	9							
09	6750	X	6247	-0-	-503	-0-	134	1	5714	3	Y	309	303	0			48
							59	4	340	9							
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	152	1	6069	3	Y	320	269	0			99
							70	4	352	9							
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	176	1	5044	3	Y	239	290	0			48
							61	4	263	9							
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	194	1	5296	3	Y	274	248	0			74
							83	4	301	9							
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	247	1	5040	3	Y	272	283	1			63
							104	4	299	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	176	1	6890	3	Y	683	783	0			135
							67	4	751	9							
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	153	1	6502	3	Y	670	700	0			105
							66	4	737	9							
10	6820	X	6666	-0-	-154	-0-	146	1	5824	3	Y	574	501	0			178
							65	4	631	9							
11	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	216	1	6198	3	Y	636	686	0			128
							73	4	700	9							
12	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	200	1	5442	3	Y	526	511	0			143
							83	4	579	9							
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	285	1	5806	3	Y	613	613	1			143
							117	4	674	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 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
08	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	309	1	12062	3	Y	185	213	0			37
							129	4	204	9							
09	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	268	1	11396	3	Y	161	173	0			25
							125	4	177	9							
10	11625	X	11598	-0-	-27	-0-	277	1	11025	3	Y	146	126	0			45
							135	4	161	9							
11	11250	X	9463	-0-	-1787	-0-	311	1	8916	3	Y	110	133	0			22
							115	4	121	9							
12	11625	X	8963	-0-	-2662	-0-	308	1	8405	3	Y	100	95	0			27
							140	4	110	9							
01	11625	X	10122	-0-	-1503	-0-	460	1	9372	3	Y	76	85	1			18
							206	4	84	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	560	1	12436	3	Y	476	491	0				212
							263	4	524	9								
09	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	526	1	10970	3	Y	434	383	0				263
							245	4	477	9								
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	376	1	7706	3	Y	336	369	0	15	1		215
							196	4	370	9								
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	278	1	5387	3	Y	208	290	0	6	1		127
							181	4	229	9								
12	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	743	1	14669	3	Y	535	426	0	3	1		233
							442	4	589	9								
01	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	732	1	12659	3	Y	531	508	1				256
							400	4	584	9								

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

08	4650	X	40	-0-	-4610	-0-	2	1	38	3	Y	-0-						-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

08	6200	X	6064	-0-	-136	-0-	237	1	5267	3	Y	411	307	0				183
							108	4	452	9								
09	6000	X	4761	-0-	-1239	-0-	199	1	4155	3	Y	288	297	0				174
							90	4	317	9								
10	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	225	1	4620	3	Y	474	331	0	13	1		304
							115	4	521	9								
11	5880	X	4362	-0-	-1518	-0-	191	1	3698	3	Y	318	419	0	8	1		195
							123	4	350	9								
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	278	1	5496	3	Y	484	465	0	3	1		211
							162	4	532	9								
01	6076	X	4284	-0-	-1792	-0-	209	1	3619	3	Y	313	373	1				151
							112	4	344	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	112	-0-	-6832	-0-	4	1	98	3	Y	7	192	0			3
							2	4	8	9							
09	6720	X	3515	-0-	-3205	-0-	149	1	3105	3	Y	177	73	0			107
							66	4	195	9							
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	391	1	8016	3	Y	653	328	0	13	1	419
							197	4	718	9							
11	6990	X	111	-0-	-6879	-0-	5	1	100	3	Y	3	412	0	8	1	2
							3	4	3	9							
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	555	1	10968	3	Y	804	452	0	3	1	351
							320	4	884	9							
01	3627	X	2111	-0-	-1516	-0-	105	1	1817	3	Y	121	414	1			58
							56	4	133	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7455	-0-	-729	-0-	298	1	6628	3	Y	357	384	0			159
							136	4	393	9							
09	7920	X	6508	-0-	-1412	-0-	274	1	5713	3	Y	361	302	0			218
							124	4	397	9							
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	322	1	6609	3	Y	355	332	0	13	1	228
							165	4	391	9							
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	329	1	6373	3	Y	279	329	0	7	1	171
							211	4	307	9							
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	365	1	7204	3	Y	334	357	0	2	1	146
							212	4	367	9							
01	6820	X	6796	-0-	-24	-0-	350	1	6047	3	Y	193	246	1			93
							187	4	212	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3134	-0-	34	34	125	1	2788	3	Y	146	162	0			65
							60	4	161	9							
09	2412	N	2378	-0-	-34	-0-	101	1	2106	3	Y	112	109	0			68
							48	4	123	9							
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	111	1	2269	3	Y	124	108	0	4	1	80
							59	4	136	9							
11	2400	X	2398	-0-	-2	-0-	112	1	2164	3	Y	44	95	0	2	1	27
							74	4	48	9							
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	114	1	2251	3	Y	211	145	0	1	1	92
							69	4	232	9							
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	149	1	2580	3	Y	37	111	1			18
							83	4	41	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	7308	-0-	-3325	-0-	298	1	6630	3	Y	206	251	0			92
							153	4	227	9							
09	10290	X	5358	-0-	-4932	-0-	233	1	4863	3	Y	131	144	0			79
							118	4	144	9							
10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	495	1	10146	3	Y	391	211	0	8	1	251
							280	4	430	9							
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	387	1	7493	3	Y	277	351	0	7	1	170
							269	4	305	9							
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	388	1	7656	3	Y	263	316	0	2	1	115
							246	4	289	9							
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	392	1	6783	3	Y	240	239	1			116
							229	4	264	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140	1	5468	3	Y	300	365	0			59
							53	4	330	9							
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	132	1	5605	3	Y	344	349	0			54
							56	4	378	9							
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	143	1	5682	3	Y	330	282	0			102
							63	4	363	9							
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	186	1	5351	3	Y	302	343	0			61
							62	4	332	9							
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	195	1	5306	3	Y	305	283	0			83
							80	4	336	9							
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	239	1	4874	3	Y	292	307	1			68
							96	4	321	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	225	1	8800	3	Y	82	92	0			16
							96	4	90	9							
09	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	187	1	7953	3	Y	60	67	0			9
							90	4	66	9							
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	247	1	9851	3	Y	74	60	0			23
							124	4	81	9							
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	338	1	9686	3	Y	73	81	0			15
							128	4	80	9							
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	326	1	8876	3	Y	72	67	0			20
							151	4	79	9							
01	8060	X	7351	-0-	-709	-0-	334	1	6798	3	Y	56	63	1			13
							157	4	62	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	231	1	9007	3	Y	216	273	0			43
							99	4	238	9							
09	8730	X	7232	-0-	-1498	-0-	163	1	6921	3	Y	64	97	0			10
							78	4	70	9							
10	9300	X	7537	-0-	-1763	-0-	181	1	7215	3	Y	45	41	0			14
							91	4	50	9							
11	9000	X	7213	-0-	-1787	-0-	239	1	6863	3	Y	18	28	0			4
							91	4	20	9							
12	9300	X	6942	-0-	-2358	-0-	241	1	6556	3	Y	30	26	0			8
							112	4	33	9							
01	9300	X	6754	-0-	-2546	-0-	308	1	6272	3	Y	26	28	1			6
							145	4	29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	4989	-0-	-2203	-0-	122	1	4753	3	Y	56	64	0			11
							52	4	62	9							
09	6960	X	6152	-0-	-808	-0-	138	1	5878	3	Y	64	65	0			10
							66	4	70	9							
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	148	1	5900	3	Y	58	50	0			18
							74	4	64	9							
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	192	1	5519	3	Y	49	57	0			10
							73	4	54	9							
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	191	1	5196	3	Y	47	44	0			13
							89	4	52	9							
01	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	198	1	4043	3	Y	38	42	1			9
							94	4	42	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5162	-0-	-573	-0-	120	1	4678	3	Y	289	348	0			57
							46	4	318	9							
09	5490	X	5398	-0-	-92	-0-	115	1	4912	3	Y	292	303	0			46
							50	4	321	9							
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	121	1	4837	3	Y	279	239	0			86
							54	4	307	9							
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	161	1	4607	3	Y	240	278	0			48
							54	4	264	9							
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	163	1	4442	3	Y	228	214	0			62
							68	4	251	9							
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	260	1	5289	3	Y	300	292	1			70
							106	4	330	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	416	-0-	-7427	-0-	10	1	392	3	Y	9	7	0			2
							4	4	10	9							
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	9362	X	35	-0-	-9327	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
09	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	225	1	9563	3	Y	779	657	0			122
							94	4	857	9							
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	222	1	8826	3	Y	660	578	0			204
							96	4	726	9							
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	232	1	6672	3	Y	265	416	0			53
							76	4	292	9							
12	6820	X	5972	-0-	-848	-0-	206	1	5610	3	Y	66	101	0			18
							83	4	73	9							
01	6820	X	3449	-0-	-3371	-0-	157	1	3205	3	Y	22	35	1			5
							63	4	24	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 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
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	16	-0-	-8564	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	16771	X	15797	-0-	-974	-0-	638	1	14171	3	Y	615	613	0			274
							311	4	677	9							
09	16230	X	14904	-0-	-1326	-0-	639	1	13327	3	Y	572	500	0			346
							309	4	629	9							
10	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	726	1	14891	3	Y	687	570	0	23	1	440
							394	4	756	9							
11	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	743	1	14378	3	Y	631	671	0	13	1	387
							500	4	694	9							
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	712	1	14069	3	Y	568	702	0	5	1	248
							436	4	625	9							
01	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	866	1	14970	3	Y	630	574	1			304
							487	4	693	9							

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
08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	415	1	9220	3	Y	355	305	0			158
							186	4	391	9							
09	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	570	1	11885	3	Y	411	320	0			249
							254	4	452	9							
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	596	1	12229	3	Y	454	396	0	16	1	291
							301	4	499	9							
11	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	460	1	8903	3	Y	276	390	0	8	1	169
							292	4	304	9							
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	582	1	11492	3	Y	354	366	0	2	1	155
							335	4	389	9							
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	576	1	9955	3	Y	316	318	1			153
							304	4	348	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	427	1	9492	3	Y	404	460	0			180
							210	4	444	9							
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	561	1	11697	3	Y	589	413	0			356
							273	4	648	9							
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	583	1	11969	3	Y	648	566	0	23	1	415
							319	4	713	9							
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	401	1	7771	3	Y	335	534	0	11	1	205
							272	4	369	9							
12	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	436	1	8618	3	Y	361	405	0	3	1	158
							269	4	397	9							
01	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	530	1	9157	3	Y	400	365	1			193
							300	4	440	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 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
08	14353	X	12406	-0-	-1947	-0-	302	1	11785	3	Y	175	192	0			35
							126	4	193	9							
09	13710	X	13020	-0-	-690	-0-	291	1	12405	3	Y	170	178	0			27
							137	4	187	9							
10	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	363	1	14434	3	Y	133	119	0			41
							177	4	146	9							
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	470	1	13484	3	Y	129	144	0			26
							174	4	142	9							
12	12710	X	6526	-0-	-6184	-0-	225	1	6123	3	Y	65	73	0			18
							106	4	72	9							
01	12710	X	12328	-0-	-382	-0-	554	1	11287	3	Y	207	177	1			48
							259	4	228	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563	X	10447	-0-	-1116	-0-	255	1	9947	3	Y	126	158	0			25
							106	4	139	9							
09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	256	1	10899	3	Y	124	130	0			19
							120	4	136	9							
10	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	290	1	11554	3	Y	126	106	0			39
							141	4	139	9							
11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	367	1	10519	3	Y	101	120	0			20
							135	4	111	9							
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	407	1	11083	3	Y	122	109	0			33
							184	4	134	9							
01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	530	1	10798	3	Y	201	187	1			47
							237	4	221	9							

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
08	16430	X	14464	-0-	-1966	-0-	351	1	13715	3	Y	227	273	0			45
							148	4	250	9							
09	15900	X	13970	-0-	-1930	-0-	311	1	13235	3	Y	251	257	0			39
							148	4	276	9							
10	15500	X	15263	-0-	-237	-0-	365	1	14513	3	Y	186	168	0			57
							180	4	205	9							
11	15000	X	13371	-0-	-1629	-0-	438	1	12576	3	Y	175	197	0			35
							164	4	193	9							
12	15469	X	10604	-0-	-4865	-0-	363	1	9902	3	Y	156	149	0			42
							167	4	172	9							
01	14477	X	13337	-0-	-1140	-0-	603	1	12282	3	Y	163	167	1			38
							273	4	179	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	459	1	17914	3	Y	413	404	0			82
							190	4	454	9							
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	342	1	14539	3	Y	359	385	0			56
							159	4	395	9							
10	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	351	1	13955	3	Y	172	175	0			53
							169	4	189	9							
11	18390	X	15085	-0-	-3305	-0-	492	1	14118	3	Y	268	267	0			54
							180	4	295	9							
12	19003	X	13335	-0-	-5668	-0-	456	1	12418	3	Y	233	224	0			63
							205	4	256	9							
01	19003	X	12706	-0-	-6297	-0-	571	1	11625	3	Y	234	243	1			54
							253	4	257	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 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
08	24211	X	20177	-0-	-4034	-0-	492	1	19210	3	Y	249	299	0			49
							201	4	274	9							
09	22950	X	19497	-0-	-3453	-0-	437	1	18605	3	Y	232	245	0			36
							200	4	255	9							
10	21700	X	19036	-0-	-2664	-0-	455	1	18107	3	Y	234	198	0			72
							217	4	257	9							
11	21000	X	18701	-0-	-2299	-0-	614	1	17627	3	Y	216	245	0			43
							222	4	238	9							
12	21669	X	20535	-0-	-1134	-0-	706	1	19232	3	Y	258	231	0			70
							313	4	284	9							
01	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	916	1	18658	3	Y	284	288	1			66
							401	4	312	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 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
08	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1745	1	38787	3	Y	1096	1133	0			488
							820	4	1206	9							
09	40818	X	40818	-0-	-0-	-0-	1780	1	37119	3	Y	990	880	0			598
							830	4	1089	9							
10	40366	X	40366	-0-	-0-	-0-	1779	1	36502	3	Y	1046	936	0	37	1	671
							934	4	1151	9							
11	36087	X	36087	-0-	-0-	-0-	1655	1	32039	3	Y	1190	1110	0	22	1	729
							1084	4	1309	9							
12	37200	X	33119	-0-	-4081	-0-	1515	1	29922	3	Y	710	1122	0	7	1	310
							901	4	781	9							
01	37200	X	32298	-0-	-4902	-0-	1669	1	28853	3	Y	785	716	1			379
							912	4	864	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 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
08	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-	1954	1	43416	3	Y	693	960	0			309
							937	4	762	9							
09	38605	X	38605	-0-	-0-	-0-	1694	1	35330	3	Y	705	588	0			426
							805	4	776	9							
10	36560	X	36560	-0-	-0-	-0-	1598	1	32788	3	Y	1200	824	0	33	1	769
							854	4	1320	9							
11	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	1584	1	30662	3	Y	539	959	0	19	1	330
							1052	4	593	9							
12	34100	X	32300	-0-	-1800	-0-	1469	1	29016	3	Y	844	800	0	5	1	369
							887	4	928	9							
01	34100	X	31267	-0-	-2833	-0-	1609	1	27824	3	Y	855	811	1			413
							893	4	941	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 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
08	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	1341	1	29804	3	Y	925	939	0			412
							662	4	1018	9							
09	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	1352	1	28205	3	Y	1087	842	0			657
							661	4	1196	9							
10	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	1243	1	25494	3	Y	1090	1008	0	40	1	699
							682	4	1199	9							
11	27000	X	26795	-0-	-205	-0-	1235	1	23896	3	Y	752	971	0	19	1	461
							837	4	827	9							
12	27900	X	24743	-0-	-3157	-0-	1131	1	22339	3	Y	522	750	0	5	1	228
							699	4	574	9							
01	27900	X	23613	-0-	-4287	-0-	1222	1	21124	3	Y	522	498	1			252
							693	4	574	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533510	X	113329	-0-	-420181	-0-	4508	1	100187	3	Y	6035	7306	0			2688
							1995	4	6639	9							
09	186750	X	92264	-0-	-94486	-0-	3905	1	81458	3	Y	4712	4552	0			2848
							1718	4	5183	9							
10	183582	X	82587	-0-	-100995	-0-	3522	1	72252	3	Y	4599	4327	0	172	1	2948
							1754	4	5059	9							
11	148680	X	70631	-0-	-78049	-0-	3143	1	60841	3	Y	4146	4465	0	89	1	2540
							2086	4	4561	9							
12	125116	X	62583	-0-	-62533	-0-	2759	1	54494	3	Y	3332	4388	0	29	1	1455
							1665	4	3665	9							
01	113336	X	40941	-0-	-72395	-0-	2034	1	35159	3	Y	2383	2687	1			1151
							1127	4	2621	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532487	X	107986	-0-	-424501	-0-	4224	1	93879	3	Y	7258	8667	0			3233
							1899	4	7984	9							
09	515310	X	87453	-0-	-427857	-0-	3637	1	75854	3	Y	5762	5512	0			3483
							1624	4	6338	9							
10	168795	X	79662	-0-	-89133	-0-	3332	1	68352	3	Y	5724	5326	0	212	1	3669
							1682	4	6296	9							
11	137220	X	68933	-0-	-68287	-0-	3007	1	58201	3	Y	5277	5602	0	111	1	3233
							1920	4	5805	9							
12	125860	X	62652	-0-	-63208	-0-	2706	1	53453	3	Y	4479	5719	0	37	1	1956
							1566	4	4927	9							
01	107973	X	42688	-0-	-65285	-0-	2056	1	35538	3	Y	3638	3837	1			1757
							1092	4	4002	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175088	X	109918	-0-	-65170	-0-	4393	1	97616	3	Y	5319	6550	0			2369
							2058	4	5851	9							
09	169440	X	90700	-0-	-78740	-0-	3851	1	80326	3	Y	4303	4071	0			2601
							1790	4	4733	9							
10	154287	X	79849	-0-	-74438	-0-	3420	1	70170	3	Y	4062	3904	0	155	1	2604
							1791	4	4468	9							
11	127140	X	68309	-0-	-58831	-0-	3033	1	58700	3	Y	4107	4113	0	82	1	2516
							2058	4	4518	9							
12	128340	X	60908	-0-	-67432	-0-	2694	1	53219	3	Y	3026	4194	0	27	1	1321
							1666	4	3329	9							
01	109926	X	43120	-0-	-66806	-0-	2155	1	37264	3	Y	2253	2486	1			1088
							1223	4	2478	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185659	X	102634	-0-	-83025	-0-	4042	1	89825	3	Y	6371	7905	0			2838
							1759	4	7008	9							
09	83036	X	83036	-0-	-0-	-0-	3466	1	72287	3	Y	5258	4918	0			3178
							1499	4	5784	9							
10	176824	X	71233	-0-	-105591	-0-	3017	1	61894	3	Y	4402	4576	0	182	1	2822
							1480	4	4842	9							
11	137490	X	58308	-0-	-79182	-0-	2579	1	49919	3	Y	3742	4188	0	83	1	2293
							1694	4	4116	9							
12	120993	X	52019	-0-	-68974	-0-	2280	1	45046	3	Y	3029	3973	0	26	1	1323
							1361	4	3332	9							
01	102641	X	36905	-0-	-65736	-0-	1809	1	31279	3	Y	2569	2651	1			1241
							991	4	2826	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		81431	-0-	81431	81431	2258	1	65767	3	N	11623	6813	0			4810
							621	4	12785	9							
08	0		169308	-0-	169308	250739	3536	1	138043	3	Y	24083	24110	0			4783
							1238	4	26491	9							
09	0		184091	-0-	184091	434830	3560	1	151531	3	Y	25122	25976	0			3929
							1366	4	27634	9							
*10	0		160784	-0-	160784	595614	3358	1	133681	3	Y	20366	17993	0			6302
							1342	4	22403	9							
*11	724536	X	128922	-0-	-595614	-0-	3753	1	107716	3	Y	14838	18159	0			2981
							1131	4	16322	9							
12	123107	X	123107	-0-	-0-	-0-	3825	1	104252	3	Y	12408	12024	0			3365
							1381	4	13649	9							
01	120683	X	NO RPT	-0-	-120683	-0-					Y	NO RPT					3365

STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		82805	-0-	82805	82805	2394	1	69752	3	N	9091	5329	0			3762
							659	4	10000	9							
08	0		185898	-0-	185898	268703	3897	1	152142	3	Y	25889	24448	0			5203
							1381	4	28478	9							
09	0		215895	-0-	215895	484598	4256	1	181188	3	Y	26147	27261	0			4089
							1689	4	28762	9							
10	0		199991	-0-	199991	684589	4285	1	170609	3	Y	21206	18733	0			6562
							1770	4	23327	9							
11	837996	X	153407	-0-	-684589	-0-	4528	1	129953	3	Y	15923	19286	0			3199
							1411	4	17515	9							
12	140904	X	140904	-0-	-0-	-0-	4428	1	120690	3	Y	12755	12495	0			3459
							1755	4	14031	9							
01	136245	X	NO RPT	-0-	-136245	-0-					Y	NO RPT					3459

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 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
*07	0		65938	-0-	65938	65938	1894	1	55184	3	N	7513	4404	0			3109
							596	4	8264	9							
08	0		113684	-0-	113684	179622	2522	1	98474	3	Y	10710	11667	0			2152
							907	4	11781	9							
09	0		106474	-0-	106474	286096	2222	1	94608	3	Y	7953	8861	0			1244
							896	4	8748	9							
10	0		76856	-0-	76856	362952	1724	1	68626	3	Y	5257	4874	0			1627
							723	4	5783	9							
11	420155	X	57203	-0-	-362952	-0-	1748	1	50149	3	Y	4321	5080	0			868
							553	4	4753	9							
12	101773	X	46878	-0-	-54895	-0-	1515	1	41283	3	Y	3172	3180	0			860
							591	4	3489	9							
01	101773	X	NO RPT	-0-	-101773	-0-					Y	NO RPT					860

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		71343	-0-	71343	71343	2122	1	61821	3	Y	6120	3587	0			2533
							668	4	6732	9							
08	0		106231	-0-	106231	177574	2338	1	91265	3	Y	10689	11084	0			2138
							870	4	11758	9							
09	0		97716	-0-	97716	275290	2022	1	86085	3	Y	7968	8860	0			1246
							844	4	8765	9							
10	0		70962	-0-	70962	346252	1579	1	62878	3	Y	5291	4900	0			1637
							685	4	5820	9							
*11	399461	X	53209	-0-	-346252	-0-	1635	1	46912	3	Y	3751	4634	0			754
							536	4	4126	9							
12	115537	X	45003	-0-	-70534	-0-	1445	1	39376	3	Y	3271	3138	0			887
							584	4	3598	9							
01	115537	X	NO RPT	-0-	-115537	-0-					Y	NO RPT					887

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

07	0		148500	-0-	148500	148500	4567	1	133040	3	Y	8576	5027	0			3549
							1459	4	9434	9							
08	0		333165	-0-	333165	481665	7828	1	305596	3	Y	15016	15588	0			2977
							3223	4	16518	9							
09	0		362045	-0-	362045	843710	7871	1	335045	3	Y	14081	14856	0			2202
							3640	4	15489	9							
10	0		345244	-0-	345244	1188954	8061	1	320939	3	Y	11243	9966	0			3479
							3877	4	12367	9							
*11	1501034	X	312080	-0-	-1188954	-0-	10099	1	289834	3	Y	7701	9633	0			1547
							3676	4	8471	9							
12	237243	X	222262	-0-	-14981	-0-	7542	1	205551	3	Y	5267	5386	0			1428
							3375	4	5794	9							
01	237243	X	NO RPT	-0-	-237243	-0-					Y	NO RPT					1428

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	227	1	4985	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	4860	X	3109	-0-	-1751	-0-	129	1	2980	3	Y	-0-					-0-
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	269	1	5979	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2995	-0-	-2075	-0-	132	1	2863	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	153	1	3299	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4072	-0-	-1167	-0-	194	1	3878	3	Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	976	-0-	-109	-0-	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	965	-0-	-85	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	58	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	20	1	2162	2	N	-0-					-0-
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	21	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	22	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	27	1	3841	2	N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	30	1	3960	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	89	1	2054	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	1889	-0-	-421	-0-	157	1	1732	2	Y	-0-			-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	256	1	2363	2	Y	-0-			-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	475	1	2749	2	Y	-0-			-0-
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	457	1	2177	2	Y	-0-			-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	491	1	2497	2	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

08	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	Y	-0-			-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	920	2	Y	-0-			-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	112	1	650	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	734	-0-	-630	-0-	127	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	124	1	629	2	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	21	1	2223	2	N	-0-			-0-
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	18	1	2098	2	N	-0-			-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	15	1	1992	2	N	-0-			-0-
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	14	1	2006	2	N	-0-			-0-
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	2	N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

08	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	236	1	5189	3	Y	-0-			-0-
							38	4							
09	5340	X	1045	-0-	-4295	-0-	43	1	1002	3	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	237	1	5257	3	Y	-0-			-0-
11	5280	X	3686	-0-	-1594	-0-	162	1	3524	3	Y	-0-			-0-
12	5456	X	5151	-0-	-305	-0-	228	1	4923	3	Y	-0-			-0-
01	5456	X	3591	-0-	-1865	-0-	171	1	3420	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	39	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	30	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	21	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	23	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	25	1	3325	2	N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	57	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	70	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	108	1	550	2	Y	-0-					-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
08	713	N	233	-0-	-480	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	3					3
							3	9									
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	18	1	386	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-	1	1			1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	N	-0-			-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09	660	N	121	-0-	-539	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

08	2547	N	1213	-0-	-1334	-0-	53	1	1152	3	N	-0-			-0-
							8	4							
09	1170	N	837	-0-	-333	-0-	35	1	802	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	47	1	1050	3	N	-0-			-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	3	N	-0-			-0-
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	28	1	610	3	N	-0-			-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	7	1	755	2	N	-0-			-0-
09	746	X	746	-0-	-0-	-0-	6	1	740	2	N	-0-			-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	N	-0-			-0-
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	-0-			-0-
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-			-0-
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2	EXT	71	-0-	71	71	1	1	70	2	N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-			1
12	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2258	-0-	-563	-0-	97	1	2143	3	Y	2					2
							16	4	2	9							
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
10	2790	N	1441	-0-	-1349	-0-	62	1	1370	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
11	2190	N	1661	-0-	-529	-0-	73	1	1581	3	Y	6					17
							7	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	3	Y	5	10	1			12
							6	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	7	8	1			11
							8	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

08	310	N	232	-0-	-78	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	99	1	1992	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	18					35
							6	4	20	9							
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	8	1	185	3	Y	-0-	18	1			17
10	1209	N	205	-0-	-1004	-0-	8	1	187	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	24	1	528	3	Y	7					21
							8	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	8	12	1			17
							9	9									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	812	3	Y	85	11	1			91
							94	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

08	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	48	1	5159	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3525	-0-	-2115	-0-	30	1	3495	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4431	-0-	-1459	-0-	33	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	1163	-0-	-4537	-0-	7	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	2488	-0-	-3402	-0-	17	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	2376	-0-	-2832	-0-	18	1	2358	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	672	3	69	9	N	63	365	1			234
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	392	3	140	9	N	127					361
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	344	3	146	9	N	133	363	1			131
11	720	N	416	-0-	-304	-0-	266	3	150	9	N	136					267
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	292	3	161	9	N	146	333	1			80
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	479	3	151	9	N	137					217

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	23	1	482	3	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	57	1	6166	2	N	-0-					-0-
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	45	1	5200	2	N	-0-					-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	38	1	5190	2	N	-0-					-0-
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	28	1	4306	2	N	-0-					-0-
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	41	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	47	1	6213	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	2542	1	2646	3	Y	52					110
						57	9									
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1928	1	2895	3	Y	58					168
						64	9									
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	1537	1	2140	3	Y	33	118	1			83
						36	9									
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	2271	1	3594	3	Y	32	90	1			25
						35	9									
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	2733	1	4363	3	Y	77	74	1			28
						85	9									
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	2175	1	3727	3	Y	68	52	1			44
						75	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

08	2372 N	2169	-0-	-203	-0-	90	1	2079	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3033	-0-	33	33	252	1	2781	2	Y	-0-					-0-
10	3215 X	3182	-0-	-33	-0-	311	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	476	1	2751	2	Y	-0-					-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	483	1	2298	2	Y	-0-					-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	481	1	2444	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

08	2263 X	12	-0-	-2251	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					105
09	2190 X	46	-0-	-2144	-0-	16	1	24	3	Y	5					110
						6	9									
10	5425 X	60	-0-	-5365	-0-	22	1	30	3	Y	7	77	1			40
						8	9									
11	5250 X	36	-0-	-5214	-0-	14	1	22	3	Y	-0-	40	1			-0-
12	5425 X	18	-0-	-5407	-0-	7	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

08	4092 X	2975	-0-	-1117	-0-	163	1	2812	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3399	-0-	-561	-0-	161	1	3238	2	Y	-0-					-0-
10	4092 X	2997	-0-	-1095	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					-0-
11	3960 X	2903	-0-	-1057	-0-	171	1	2732	2	Y	-0-					-0-
12	4092 X	2954	-0-	-1138	-0-	170	1	2784	2	Y	-0-					-0-
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	200	1	3121	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209 X	1061	-0-	-148	-0-	34	1	973	3	Y	47	46	1			2
						2	4	52	9							
09	1170 X	703	-0-	-467	-0-	26	1	648	3	Y	25	25	1			2
						1	4	28	9							
10	1209 X	35	-0-	-1174	-0-	2	1	32	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	Y	72	70	1			2
						6	4	79	9							
12	1054 X	561	-0-	-493	-0-	27	1	502	3	Y	28	29	1			1
						1	4	31	9							
01	1054 X	926	-0-	-128	-0-	44	1	833	3	Y	44	42	1			3
						1	4	48	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	3	Y	93	92	1			4
						3	4	102	9							
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1701	3	Y	84	83	1			5
						4	4	92	9							
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	3	Y	89	88	1			6
						13	4	98	9							
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	78	1	1606	3	Y	93	97	1			2
						8	4	102	9							
12	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	92	1	1722	3	Y	84	82	1			4
						4	4	92	9							
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	Y	85	84	1			5
						2	4	94	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

08	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	57	1	6141	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	42	1	4908	2	N	-0-					-0-
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	40	1	5401	2	N	-0-					-0-
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	34	1	5259	2	N	-0-					-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	31	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

08	14B2 EXT	2095	-0-	2095	2746	19	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2068	-0-	2068	4814	18	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4814					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4814					N	-0-					-0-
12	4821 X	7	-0-	-4814	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	59	1	1474	3	Y	60	56	1			4
							3	4	66	9							
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	3	Y	102	100	1			6
							12	4	112	9							
11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	3	Y	79	83	1			2
							6	4	87	9							
12	1643	X	1479	-0-	-164	-0-	69	1	1295	3	Y	102	99	1			5
							3	4	112	9							
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	3	Y	158	153	1			10
							2	4	174	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2078	3	Y	83	83	1			3
							4	4	91	9							
09	2010	X	942	-0-	-1068	-0-	35	1	885	3	Y	18	20	1			1
							2	4	20	9							
10	2325	X	2045	-0-	-280	-0-	90	1	1851	3	Y	82	78	1			5
							14	4	90	9							
11	2250	X	1417	-0-	-833	-0-	64	1	1316	3	Y	28	32	1			1
							6	4	31	9							
12	2325	X	1517	-0-	-808	-0-	73	1	1369	3	Y	65	63	1			3
							3	4	72	9							
01	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	100	1	1907	3	Y	104	101	1			6
							2	4	114	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	1738	-0-	-3284	-0-	75	1	1651	3	Y	-0-	5	1			-0-
							12	4									
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	244	1	5633	3	Y	99	44	1			55
							109	9									
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	289	1	6413	3	Y	61	101	1			15
							67	9									
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	254	1	5525	3	Y	135	69	1			81
							149	9									
12	6200	X	561	-0-	-5639	-0-	24	1	518	3	Y	17	78	1			20
							19	9									
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					20

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
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	701	2	N	-0-					-0-
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	9	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	2	N	-0-					-0-
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	13	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	304	1	6690	3	Y	189	171	1			56
							49	4	208	9							
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	241	1	5579	3	Y	187	139	1			104
							206	9									
10	6293	X	5104	-0-	-1189	-0-	214	1	4759	3	Y	119	194	1			29
							131	9									
11	7020	X	3576	-0-	-3444	-0-	152	1	3303	3	Y	110	73	1			66
							121	9									
12	7254	X	73	-0-	-7181	-0-	3	1	67	3	Y	3	63	1			6
							3	9									
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					6

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	357	1	7868	3	Y	3	8	1			1
							58	4	3	9							
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	129	1	2973	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	6107	X	3494	-0-	-2613	-0-	146	1	3247	3	Y	92	73	1			22
							101	9									
11	5910	X	5409	-0-	-501	-0-	235	1	5102	3	Y	65	48	1			39
							72	9									
12	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	355	1	7684	3	Y	104	37	1			106
							114	9									
01	6107	X	587	-0-	-5520	-0-	24	1	489	3	Y	67					173
							74	9									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

08	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	228	1	24680	2	N	-0-					-0-
09	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	192	1	22231	2	N	-0-					-0-
10	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	125	1	16891	2	N	-0-					-0-
11	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	152	1	23525	2	N	-0-					-0-
12	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	95	1	13688	2	N	-0-					-0-
01	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	97	1	12984	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

08	341	N	236	-0-	-105	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38044	X	38044	-0-	-0-	-0-	348	1	37696	2	N	-0-					-0-
09	34654	X	34654	-0-	-0-	-0-	297	1	34357	2	N	-0-					-0-
10	33808	X	33808	-0-	-0-	-0-	248	1	33560	2	N	-0-					-0-
11	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	232	1	35875	2	N	-0-					-0-
12	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	240	1	34342	2	N	-0-					-0-
01	33718	X	33718	-0-	-0-	-0-	251	1	33467	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	52	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	268	1	30960	2	N	-0-					-0-
10	24299	X	24299	-0-	-0-	-0-	179	1	24120	2	N	-0-					-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	17	1	2552	2	N	-0-					-0-
12	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	194	1	27877	2	N	-0-					-0-
01	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	171	1	22869	2	N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	N	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	N	-0-					-0-
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	6	1	744	2	N	-0-					-0-
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	2	N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	2	N	-0-					-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
08	7254	X	3655	-0-	-3599	-0-	158	1	3472	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	188	1	4353	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	5784	-0-	-3299	-0-	249	1	5535	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	5886	-0-	-2904	-0-	259	1	5626	3	Y	1					1
							1	9									
12	9083	X	4142	-0-	-4941	-0-	183	1	3957	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	237	1	4749	3	Y	-0-	1	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	66	1	7132	2	N	-0-			-0-
09	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	53	1	6138	2	N	-0-			-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	42	1	5630	2	N	-0-			-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	30	1	4693	2	N	-0-			-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	20	1	2803	2	N	-0-			-0-
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	10	1	1393	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	19	1	2084	2	N	-0-			-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	8	1	917	2	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	53636	X	53636	-0-	-0-	-0-	490	1	53146	2	N	-0-			-0-
09	49336	X	49336	-0-	-0-	-0-	423	1	48913	2	N	-0-			-0-
10	48909	X	48909	-0-	-0-	-0-	359	1	48550	2	N	-0-			-0-
11	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	311	1	48037	2	N	-0-			-0-
12	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	337	1	48369	2	N	-0-			-0-
01	47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	350	1	46801	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	98	1	10644	2	N	-0-			-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	83	1	9623	2	N	-0-			-0-
10	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	77	1	10445	2	N	-0-			-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	48	1	7437	2	N	-0-			-0-
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	38	1	5505	2	N	-0-			-0-
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	89	1	11836	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	139	1	15020	2	N	-0-			-0-
09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	110	1	12722	2	N	-0-			-0-
10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	117	1	15792	2	N	-0-			-0-
11	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	103	1	15973	2	N	-0-			-0-
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	66	1	9510	2	N	-0-			-0-
01	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	103	1	13768	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	106	1	11448	2	N	-0-			-0-
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	100	1	11602	2	N	-0-			-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	56	1	7547	2	N	-0-			-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	40	1	6163	2	N	-0-			-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	24	1	3451	2	N	-0-			-0-
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	68	1	9086	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	7164	-0-	-3810	-0-	309	1	6798	3	Y	6					15
							50	4	7	9							
09	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	555	1	12864	3	Y	2	8	1			9
							1	4	2	9							
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	519	1	11526	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	361	1	7847	3	Y	1					11
							1	9									
12	10974	X	7444	-0-	-3530	-0-	329	1	7115	3	Y	-0-	6	1			5
01	10974	X	7983	-0-	-2991	-0-	379	1	7602	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	463	1	1933	3	Y	282	274	1			35
							194	4	310	9							
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	331	1	1405	3	Y	85	110	1			10
							134	4	94	9							
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	344	280	1			74
							17	4	378	9							
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	317	1	1373	3	Y	182	224	1			32
							55	4	200	9							
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	402	1	1241	3	Y	240	231	1			41
							11	4	264	9							
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	711	1	1487	3	Y	303	280	1			64
							17	4	333	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	335	1	1401	3	Y	311	292	1			39
							141	4	342	9							
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	319	1	1352	3	Y	53	86	1			6
							129	4	58	9							
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	298	1	1445	3	Y	268	216	1			58
							34	4	295	9							
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	232	1	1002	3	Y	186	211	1			33
							40	4	205	9							
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	465	1	1436	3	Y	252	242	1			43
							13	4	277	9							
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	562	1	1176	3	Y	255	244	1			54
							14	4	281	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
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	303	1	1265	3	Y	223	217	1			28
							127	4	245	9							
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1119	3	Y	69	89	1			8
							107	4	76	9							
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	222	1	1073	3	Y	201	166	1			43
							25	4	221	9							
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	232	1	1008	3	Y	312	300	1			55
							41	4	343	9							
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	288	1	888	3	Y	234	249	1			40
							8	4	257	9							
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	408	1	853	3	Y	306	281	1			65
							10	4	337	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	77	1	8297	2	N	-0-			-0-
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	64	1	7414	2	N	-0-			-0-
10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	52	1	7091	2	N	-0-			-0-
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	11	1	1691	2	N	-0-			-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	22	1	3181	2	N	-0-			-0-
01	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	59	1	7863	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

08	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	349	1	37831	2	N	-0-			-0-
09	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	306	1	35383	2	N	-0-			-0-
10	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	262	1	35463	2	N	-0-			-0-
11	35121 X	35121	-0-	-0-	-0-	226	1	34895	2	N	-0-			-0-
12	34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	241	1	34525	2	N	-0-			-0-
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	262	1	34947	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	201	1	21746	2	N	-0-			-0-
09	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	169	1	19489	2	N	-0-			-0-
10	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	145	1	19636	2	N	-0-			-0-
11	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	128	1	19748	2	N	-0-			-0-
12	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	81	1	11575	2	N	-0-			-0-
01	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	168	1	22482	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

08	15376 X	11023	-0-	-4353	-0-	476	1	10470	3	Y	-0-			-0-
						77	4							
09	14880 X	11388	-0-	-3492	-0-	471	1	10916	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	15407 X	10766	-0-	-4641	-0-	464	1	10302	3	Y	-0-			-0-
11	14910 X	12176	-0-	-2734	-0-	536	1	11640	3	Y	-0-			-0-
12	15407 X	10836	-0-	-4571	-0-	479	1	10357	3	Y	-0-			-0-
01	11780 X	11068	-0-	-712	-0-	526	1	10542	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	83	1	9016	2	N	-0-			-0-
09	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	86	1	9931	2	N	-0-			-0-
10	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	63	1	8453	2	N	-0-			-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	21	1	3167	2	N	-0-			-0-
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	23	1	3227	2	N	-0-			-0-
01	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	100	1	13375	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	60	1	6518	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	45	1	5235	2	N	-0-					-0-
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	17	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	14	1	2131	2	N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	2	N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	27	1	3577	2	N	-0-					-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
08	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	274	1	29717	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	239	1	27631	2	N	-0-					-0-
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	75	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	33765	X	33765	-0-	-0-	-0-	217	1	33548	2	N	-0-					-0-
12	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	162	1	23292	2	N	-0-					-0-
01	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	122	1	16334	2	N	-0-					-0-

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
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	16	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	7	1	807	2	N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	Y	42	55	1			5
							20	4	46	9							
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	10	14	1			1
							5	4	11	9							
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	73	1	353	3	Y	102	81	1			22
							8	4	112	9							
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	138	1	596	3	Y	175	166	1			31
							24	4	193	9							
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	Y	68	87	1			12
							3	4	75	9							
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	185	1	386	3	Y	138	121	1			29
							4	4	152	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
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	189	1	790	3	Y	214	205	1			27
							80	4	235	9							
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	198	1	842	3	Y	75	93	1			9
							81	4	83	9							
10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	285	1	1381	3	Y	215	178	1			46
							32	4	237	9							
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	302	1	1312	3	Y	194	206	1			34
							53	4	213	9							
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	489	1	1508	3	Y	173	177	1			30
							13	4	190	9							
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	789	1	1650	3	Y	163	158	1			35
							19	4	179	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	543	1	2267	3	Y	47	60	1			6
							228	4	52	9							
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	478	1	2028	3	Y	36	38	1			4
							194	4	40	9							
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	348	1	1687	3	Y	73	61	1			16
							40	4	80	9							
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	522	1	2263	3	Y	267	236	1			47
							91	4	294	9							
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	667	1	2057	3	Y	259	262	1			44
							18	4	285	9							
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	855	1	1790	3	Y	217	215	1			46
							21	4	239	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	689	1	2873	3	Y	470	468	1			59
							288	4	517	9							
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	599	1	2543	3	Y	166	205	1			20
							243	4	183	9							
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	651	1	3155	3	Y	492	406	1			106
							74	4	541	9							
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	821	1	3562	3	Y	558	566	1			98
							144	4	614	9							
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	990	1	3056	3	Y	466	484	1			80
							27	4	513	9							
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	1231	1	2575	3	Y	434	422	1			92
							30	4	477	9							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	-0-					-0-
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	19	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	103	1	11947	2	N	-0-					-0-
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	81	1	10965	2	N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	39	1	6088	2	N	-0-					-0-
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	49	1	7049	2	N	-0-					-0-
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	54	1	7267	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

08	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	159	1	17217	2	N	-0-					-0-
09	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	133	1	15426	2	N	-0-					-0-
10	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	109	1	14704	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	186	1	20137	2	N	-0-					-0-
09	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	153	1	17656	2	N	-0-					-0-
10	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	128	1	17330	2	N	-0-					-0-
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	71	1	10924	2	N	-0-					-0-
12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	81	1	11549	2	N	-0-					-0-
01	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	143	1	19160	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	89	1	9642	2	N	-0-					-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	77	1	8889	2	N	-0-					-0-
10	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	62	1	8379	2	N	-0-					-0-
11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	51	1	7825	2	N	-0-					-0-
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	37	1	5309	2	N	-0-					-0-
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	62	1	8307	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	187	1	20292	2	N	-0-					-0-
09	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	153	1	17668	2	N	-0-					-0-
10	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	133	1	17943	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	47	1	7213	2	N	-0-					-0-
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	52	1	7498	2	N	-0-					-0-
01	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	192	1	25589	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	31	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	28	1	3221	2	N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	23	1	3137	2	N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	16	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	17	1	2508	2	N	-0-					-0-
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	20	1	2617	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	141	1	15285	2	N	-0-					-0-
09	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	164	1	18915	2	N	-0-					-0-
10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	76	1	10220	2	N	-0-					-0-
11	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	132	1	20397	2	N	-0-					-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	26	1	3673	2	N	-0-					-0-
01	24038	X	24038	-0-	-0-	-0-	179	1	23859	2	N	-0-					-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
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	4	1	473	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	9	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	15	1	1962	2	N	-0-					-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
08	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	196	1	21195	2	N	-0-					-0-
09	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	147	1	17001	2	N	-0-					-0-
10	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	117	1	15775	2	N	-0-					-0-
11	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	131	1	20295	2	N	-0-					-0-
12	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	124	1	17744	2	N	-0-					-0-
01	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	157	1	20924	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
08	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	231	1	25070	2	N	-0-					-0-
09	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	176	1	20365	2	N	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	52	1	6959	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	57	1	7553	2	N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	61	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	49	1	5631	2	N	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	31	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	35	1	5446	2	N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	5004	2	N	-0-					-0-
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1656	2	N	-0-					-0-

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
08	11191	X	32	-0-	-11159	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
09	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	1066	1	24670	3	Y	3	1	1			3
							1	4	3	9							
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	364	1	8072	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	478	1	10370	3	Y	-0-					3
12	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	764	1	16525	3	Y	-0-	2	1			1
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	56	1	1232	3	Y	1					5
							9	4	1	9							
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	3	1			2
10	1426	X	654	-0-	-772	-0-	28	1	624	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1320	X	672	-0-	-648	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					2
12	1364	X	798	-0-	-566	-0-	35	1	763	3	Y	-0-	1	1			1
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 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
08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	499	1	10980	3	Y	15					46
							80	4	17	9							
09	12300	X	9170	-0-	-3130	-0-	379	1	8790	3	Y	-0-	23	1			23
							1	4									
10	13733	X	8683	-0-	-5050	-0-	374	1	8309	3	Y	-0-	16	1			7
11	13290	X	12233	-0-	-1057	-0-	539	1	11694	3	Y	-0-					7
12	11563	X	11518	-0-	-45	-0-	509	1	11009	3	Y	-0-	4	1			3
01	11563	X	10877	-0-	-686	-0-	517	1	10360	3	Y	-0-	2	1			1

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
08	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	207	1	22391	2	N	-0-					-0-
09	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	150	1	17314	2	N	-0-					-0-
10	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	106	1	14293	2	N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	48	1	6457	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	188	1	20404	2	N	-0-					-0-
09	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	151	1	17420	2	N	-0-					-0-
10	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	136	1	18348	2	N	-0-					-0-
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	76	1	11653	2	N	-0-					-0-
12	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	105	1	15064	2	N	-0-					-0-
01	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	139	1	18596	2	N	-0-					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	299	1	32377	2	N	-0-					-0-
09	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	252	1	29157	2	N	-0-					-0-
10	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	213	1	28752	2	N	-0-					-0-
11	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	195	1	30079	2	N	-0-					-0-
12	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	214	1	30713	2	N	-0-					-0-
01	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	229	1	30589	2	N	-0-					-0-

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
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	576	1	2406	3	Y	-0-					-0-
							242	4									
09	2820	X	2019	-0-	-801	-0-	349	1	1482	3	Y	42	37	1			5
							142	4	46	9							
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	399	1	1933	3	Y	148	121	1			32
							45	4	163	9							
11	3120	X	2483	-0-	-637	-0-	420	1	1823	3	Y	151	156	1			27
							74	4	166	9							
12	3224	X	1755	-0-	-1469	-0-	400	1	1234	3	Y	100	110	1			17
							11	4	110	9							
01	3224	X	1079	-0-	-2145	-0-	343	1	716	3	Y	11	26	1			2
							8	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	155	1	16766	2	N	-0-			-0-
09	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	146	1	16893	2	N	-0-			-0-
10	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	110	1	14880	2	N	-0-			-0-
11	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	61	1	9480	2	N	-0-			-0-
12	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	108	1	15468	2	N	-0-			-0-
01	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	118	1	15812	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	169	1	18291	2	N	-0-			-0-
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	56	1	6436	2	N	-0-			-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	266	1	28808	2	N	-0-			-0-
09	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	207	1	23982	2	N	-0-			-0-
10	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	180	1	24283	2	N	-0-			-0-
11	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	163	1	25101	2	N	-0-			-0-
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	80	1	11489	2	N	-0-			-0-
01	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	168	1	22467	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	123	1	13318	2	N	-0-			-0-
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	114	1	13186	2	N	-0-			-0-
10	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	102	1	13841	2	N	-0-			-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	48	1	7421	2	N	-0-			-0-
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	71	1	10146	2	N	-0-			-0-
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	79	1	10550	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	191	1	20739	2	N	-0-			-0-
09	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	170	1	19655	2	N	-0-			-0-
10	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	120	1	16167	2	N	-0-			-0-
11	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	99	1	15310	2	N	-0-			-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	53	1	7555	2	N	-0-			-0-
01	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	130	1	17309	2	N	-0-			-0-

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
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	840	1	3504	3	Y	440	404	1	55
							351	4	484	9					
09	3900	X	1584	-0-	-2316	-0-	272	1	1152	3	Y	45	95	1	5
							110	4	50	9					
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	609	1	2952	3	Y	376	300	1	81
							69	4	414	9					
11	5010	X	4035	-0-	-975	-0-	669	1	2902	3	Y	315	340	1	56
							117	4	347	9					
12	5177	X	3764	-0-	-1413	-0-	840	1	2592	3	Y	281	289	1	48
							23	4	309	9					
01	5177	X	3506	-0-	-1671	-0-	1027	1	2148	3	Y	278	267	1	59
							25	4	306	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	203	1	22042	2	N	-0-					-0-
09	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	139	1	16020	2	N	-0-					-0-
10	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	146	1	19750	2	N	-0-					-0-
11	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	66	1	10142	2	N	-0-					-0-
12	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	113	1	16139	2	N	-0-					-0-
01	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	154	1	20625	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	789	1	3295	3	Y	432	394	1			54
						331	4	475	9							
09	3570 X	1684	-0-	-1886	-0-	286	1	1217	3	Y	58	105	1			7
						117	4	64	9							
10	2263 X	1491	-0-	-772	-0-	219	1	1064	3	Y	166	137	1			36
						25	4	183	9							
11	4560 X	3373	-0-	-1187	-0-	543	1	2356	3	Y	344	319	1			61
						96	4	378	9							
12	4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	767	1	2368	3	Y	282	295	1			48
						21	4	310	9							
01	4712 X	2986	-0-	-1726	-0-	867	1	1813	3	Y	259	252	1			55
						21	4	285	9							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

08	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	207	1	22422	2	N	-0-					-0-
09	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	148	1	17106	2	N	-0-					-0-
10	24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	179	1	24238	2	N	-0-					-0-
11	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	47	1	7215	2	N	-0-					-0-
12	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	78	1	11211	2	N	-0-					-0-
01	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	189	1	25250	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

08	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	207	1	22480	2	N	-0-					-0-
09	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	176	1	20406	2	N	-0-					-0-
10	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	140	1	18966	2	N	-0-					-0-
11	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	53	1	8197	2	N	-0-					-0-
12	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	121	1	17283	2	N	-0-					-0-
01	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	178	1	23838	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

08	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	192	1	20759	2	N	-0-					-0-
09	19860 X	19860	-0-	-0-	-0-	170	1	19690	2	N	-0-					-0-
10	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	134	1	18168	2	N	-0-					-0-
11	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	70	1	10735	2	N	-0-					-0-
12	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	134	1	19242	2	N	-0-					-0-
01	22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	164	1	21955	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

08	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	159	1	17197	2	N	-0-					-0-
09	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	142	1	16461	2	N	-0-					-0-
10	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	102	1	13769	2	N	-0-					-0-
11	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	44	1	6818	2	N	-0-					-0-
12	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	110	1	15777	2	N	-0-					-0-
01	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	144	1	19211	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	567	1	2365	3	Y	287	267	1			36
							237	4	316	9							
09	3810	X	2919	-0-	-891	-0-	499	1	2121	3	Y	87	113	1			10
							203	4	96	9							
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	455	1	2209	3	Y	197	165	1			42
							52	4	217	9							
11	3360	X	2413	-0-	-947	-0-	414	1	1794	3	Y	121	142	1			21
							72	4	133	9							
12	3472	X	2502	-0-	-970	-0-	576	1	1780	3	Y	118	119	1			20
							16	4	130	9							
01	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	651	1	1362	3	Y	194	173	1			41
							16	4	213	9							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

08	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	283	1	30638	2	N	-0-					-0-
09	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	240	1	27800	2	N	-0-					-0-
10	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	194	1	26176	2	N	-0-					-0-
11	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	79	1	12201	2	N	-0-					-0-
12	31472	X	31472	-0-	-0-	-0-	218	1	31254	2	N	-0-					-0-
01	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	218	1	29179	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-					-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	261	1	1091	3	Y	222	212	1			28
							110	4	244	9							
09	1530	N	994	-0-	-536	-0-	165	1	699	3	Y	58	79	1			7
							66	4	64	9							
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	204	1	989	3	Y	199	163	1			43
							23	4	219	9							
11	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	249	1	1076	3	Y	185	195	1			33
							43	4	204	9							
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	305	1	939	3	Y	150	157	1			26
							8	4	165	9							
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	231	1	483	3	Y	46	62	1			10
							6	4	51	9							

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	610	1	13423	3	Y	13					30
							98	4	14	9							
09	9780	X	7777	-0-	-2003	-0-	322	1	7446	3	Y	8	15	1			23
							9	9									
10	9362	X	8731	-0-	-631	-0-	376	1	8351	3	Y	4	15	1			12
							4	9									
11	13680	X	10235	-0-	-3445	-0-	450	1	9771	3	Y	13					25
							14	9									
12	14136	X	9530	-0-	-4606	-0-	421	1	9099	3	Y	9	14	1			20
							10	9									
01	14136	X	3300	-0-	-10836	-0-	157	1	3142	3	Y	1	13	1			8
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	184	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	3751 X	2847	-0-	-904	-0-	123	1	2723	3	Y	1					1
						1	9									
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	-0-					1
12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	250	1	5403	3	Y	2					3
						2	9									
01	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6039	3	Y	26	2	1			27
						29	9									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

08	18538 X	4653	-0-	-13885	-0-	222	1	4431	2	N	-0-					-0-
09	16770 X	4797	-0-	-11973	-0-	213	1	4584	2	N	-0-					-0-
10	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	714	1	20684	2	N	-0-					-0-
11	12720 X	12345	-0-	-375	-0-	604	1	11741	2	N	-0-					-0-
12	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	932	1	17180	2	N	-0-					-0-
01	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1194	1	19296	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

08	38254 X	28352	-0-	-9902	-0-	259	1	28093	2	N	-0-					-0-
09	32850 X	25240	-0-	-7610	-0-	216	1	25024	2	N	-0-					-0-
10	32798 X	18857	-0-	-13941	-0-	139	1	18718	2	N	-0-					-0-
11	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	257	1	39596	2	N	-0-					-0-
12	30690 X	22584	-0-	-8106	-0-	156	1	22428	2	N	-0-					-0-
01	28365 X	23461	-0-	-4904	-0-	174	1	23287	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

08	25699 X	17778	-0-	-7921	-0-	163	1	17615	2	N	-0-					-0-
09	21570 X	17293	-0-	-4277	-0-	148	1	17145	2	N	-0-					-0-
10	19344 X	13949	-0-	-5395	-0-	102	1	13847	2	N	-0-					-0-
11	18330 X	12732	-0-	-5598	-0-	82	1	12650	2	N	-0-					-0-
12	18941 X	17929	-0-	-1012	-0-	124	1	17805	2	N	-0-					-0-
01	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	161	1	21495	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

08	26443 X	17752	-0-	-8691	-0-	162	1	17590	2	N	-0-					-0-
09	20520 X	16944	-0-	-3576	-0-	145	1	16799	2	N	-0-					-0-
10	20026 X	16037	-0-	-3989	-0-	118	1	15919	2	N	-0-					-0-
11	19020 X	12687	-0-	-6333	-0-	82	1	12605	2	N	-0-					-0-
12	19654 X	17517	-0-	-2137	-0-	121	1	17396	2	N	-0-					-0-
01	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	169	1	22571	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

08	17298 X	15453	-0-	-1845	-0-	738	1	14715	2	N	-0-					-0-
09	16740 X	15288	-0-	-1452	-0-	679	1	14609	2	N	-0-					-0-
10	17298 X	14368	-0-	-2930	-0-	479	1	13889	2	N	-0-					-0-
11	14940 X	12148	-0-	-2792	-0-	594	1	11554	2	N	-0-					-0-
12	15810 X	14393	-0-	-1417	-0-	741	1	13652	2	N	-0-					-0-
01	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	951	1	15362	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
08	27962 X	23959	-0-	-4003	-0-	219	1	23740	2	N	-0-					-0-
09	25140 X	21582	-0-	-3558	-0-	185	1	21397	2	N	-0-					-0-
10	24955 X	18202	-0-	-6753	-0-	134	1	18068	2	N	-0-					-0-
11	24120 X	15145	-0-	-8975	-0-	97	1	15048	2	N	-0-					-0-
12	24118 X	22015	-0-	-2103	-0-	152	1	21863	2	N	-0-					-0-
01	23963 X	21163	-0-	-2800	-0-	157	1	21006	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

08	31310 X	30014	-0-	-1296	-0-	274	1	29740	2	N	-0-					-0-
09	30300 X	26276	-0-	-4024	-0-	225	1	26051	2	N	-0-					-0-
10	33108 X	24089	-0-	-9019	-0-	177	1	23912	2	N	-0-					-0-
11	32040 X	24259	-0-	-7781	-0-	156	1	24103	2	N	-0-					-0-
12	33108 X	20050	-0-	-13058	-0-	139	1	19911	2	N	-0-					-0-
01	30008 X	25532	-0-	-4476	-0-	190	1	25342	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

08	27187 X	24685	-0-	-2502	-0-	226	1	24459	2	N	-0-					-0-
09	25500 X	21749	-0-	-3751	-0-	186	1	21563	2	N	-0-					-0-
10	25854 X	16352	-0-	-9502	-0-	120	1	16232	2	N	-0-					-0-
11	25020 X	14092	-0-	-10928	-0-	91	1	14001	2	N	-0-					-0-
12	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
01	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

08	27745 X	23341	-0-	-4404	-0-	213	1	23128	2	N	-0-					-0-
09	26850 X	22232	-0-	-4618	-0-	191	1	22041	2	N	-0-					-0-
10	26133 X	17267	-0-	-8866	-0-	127	1	17140	2	N	-0-					-0-
11	24150 X	17169	-0-	-6981	-0-	111	1	17058	2	N	-0-					-0-
12	24955 X	21606	-0-	-3349	-0-	150	1	21456	2	N	-0-					-0-
01	23343 X	18350	-0-	-4993	-0-	136	1	18214	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

08	41013 X	36012	-0-	-5001	-0-	329	1	35683	2	N	-0-					-0-
09	36600 X	33722	-0-	-2878	-0-	289	1	33433	2	N	-0-					-0-
10	37479 X	21315	-0-	-16164	-0-	157	1	21158	2	N	-0-					-0-
11	35550 X	27813	-0-	-7737	-0-	179	1	27634	2	N	-0-					-0-
12	36735 X	26060	-0-	-10675	-0-	180	1	25880	2	N	-0-					-0-
01	36022 X	26490	-0-	-9532	-0-	197	1	26293	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

08	34906 X	30171	-0-	-4735	-0-	276	1	29895	2	N	-0-					-0-
09	30960 X	28244	-0-	-2716	-0-	242	1	28002	2	N	-0-					-0-
10	31372 X	7726	-0-	-23646	-0-	57	1	7669	2	N	-0-					-0-
11	29280 X	8228	-0-	-21052	-0-	53	1	8175	2	N	-0-					-0-
12	30256 X	18653	-0-	-11603	-0-	129	1	18524	2	N	-0-					-0-
01	30163 X	17000	-0-	-13163	-0-	126	1	16874	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

08	21297 X	16516	-0-	-4781	-0-	788	1	15728	2	N	-0-					-0-
09	17280 X	16139	-0-	-1141	-0-	716	1	15423	2	N	-0-					-0-
10	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	672	1	19468	2	N	-0-					-0-
11	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	794	1	15437	2	N	-0-					-0-
12	16678 X	2948	-0-	-13730	-0-	152	1	2796	2	N	-0-					-0-
01	16678 X	74	-0-	-16604	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

08	25420 X	20097	-0-	-5323	-0-	959	1	19138	2	N	-0-					-0-
09	22590 X	20102	-0-	-2488	-0-	892	1	19210	2	N	-0-					-0-
10	21607 X	16710	-0-	-4897	-0-	558	1	16152	2	N	-0-					-0-
11	20910 X	15629	-0-	-5281	-0-	764	1	14865	2	N	-0-					-0-
12	21607 X	18944	-0-	-2663	-0-	975	1	17969	2	N	-0-					-0-
01	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	1359	1	21949	2	N	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

08	27466 X	26893	-0-	-573	-0-	799	1	26094	2	N	-0-					-0-
09	30330 X	25087	-0-	-5243	-0-	1227	1	23860	2	N	-0-					-0-
10	31341 X	26778	-0-	-4563	-0-	1466	1	25312	2	N	-0-					-0-
11	30330 X	26703	-0-	-3627	-0-	1453	1	25250	2	N	-0-					-0-
12	26908 X	26772	-0-	-136	-0-	1699	1	25073	2	N	-0-					-0-
01	26908 X	24716	-0-	-2192	-0-	1558	1	23158	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

08	25389 X	24797	-0-	-592	-0-	1069	1	23515	3	Y	37					102
						172	4	41	9							
09	24570 X	21731	-0-	-2839	-0-	898	1	20797	3	Y	32	52	1			82
						1	4	35	9							
10	20894 X	19865	-0-	-1029	-0-	855	1	18969	3	Y	37	56	1			63
						41	9									
11	24000 X	20613	-0-	-3387	-0-	906	1	19667	3	Y	36					99
						40	9									
12	24800 X	20631	-0-	-4169	-0-	910	1	19676	3	Y	41	57	1			83
						45	9									
01	24800 X	19656	-0-	-5144	-0-	930	1	18623	3	Y	94	55	1			122
						103	9									

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

08	34255 X	33328	-0-	-927	-0-	1438	1	31634	3	Y	22					100
						232	4	24	9							
09	33150 X	32842	-0-	-308	-0-	1358	1	31448	3	Y	31	51	1			80
						2	4	34	9							
10	38812 X	33117	-0-	-5695	-0-	1426	1	31650	3	Y	37	54	1			63
						41	9									
11	37560 X	30883	-0-	-6677	-0-	1358	1	29472	3	Y	48					111
						53	9									
12	38812 X	29674	-0-	-9138	-0-	1308	1	28281	3	Y	77	64	1			124
						85	9									
01	33945 X	30623	-0-	-3322	-0-	1453	1	29102	3	Y	62	82	1			104
						68	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39463 X	29404	-0-	-10059	-0-	269	1	29135	2	N	-0-					-0-
09	37890 X	27305	-0-	-10585	-0-	234	1	27071	2	N	-0-					-0-
10	34782 X	27455	-0-	-7327	-0-	202	1	27253	2	N	-0-					-0-
11	30210 X	23575	-0-	-6635	-0-	152	1	23423	2	N	-0-					-0-
12	30752 X	26524	-0-	-4228	-0-	184	1	26340	2	N	-0-					-0-
01	29419 X	22764	-0-	-6655	-0-	169	1	22595	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

08	31930 X	19403	-0-	-12527	-0-	177	1	19226	2	N	-0-					-0-
09	30900 X	17944	-0-	-12956	-0-	154	1	17790	2	N	-0-					-0-
10	26009 X	17562	-0-	-8447	-0-	129	1	17433	2	N	-0-					-0-
11	21810 X	15523	-0-	-6287	-0-	100	1	15423	2	N	-0-					-0-
12	20584 X	11298	-0-	-9286	-0-	78	1	11220	2	N	-0-					-0-
01	19406 X	17057	-0-	-2349	-0-	127	1	16930	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

08	51212 X	46267	-0-	-4945	-0-	423	1	45844	2	N	-0-					-0-
09	49410 X	43893	-0-	-5517	-0-	376	1	43517	2	N	-0-					-0-
10	51057 X	44620	-0-	-6437	-0-	328	1	44292	2	N	-0-					-0-
11	46140 X	40715	-0-	-5425	-0-	262	1	40453	2	N	-0-					-0-
12	47678 X	43813	-0-	-3865	-0-	303	1	43510	2	N	-0-					-0-
01	46252 X	33799	-0-	-12453	-0-	251	1	33548	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

08	44237 X	33241	-0-	-10996	-0-	304	1	32937	2	N	-0-					-0-
09	40680 X	31305	-0-	-9375	-0-	268	1	31037	2	N	-0-					-0-
10	36983 X	32221	-0-	-4762	-0-	237	1	31984	2	N	-0-					-0-
11	33270 X	32024	-0-	-1246	-0-	206	1	31818	2	N	-0-					-0-
12	34379 X	33318	-0-	-1061	-0-	231	1	33087	2	N	-0-					-0-
01	33232 X	33140	-0-	-92	-0-	246	1	32894	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

08	28241 X	20367	-0-	-7874	-0-	186	1	20181	2	N	-0-					-0-
09	27330 X	18735	-0-	-8595	-0-	161	1	18574	2	N	-0-					-0-
10	23560 X	8447	-0-	-15113	-0-	62	1	8385	2	N	-0-					-0-
11	20760 X	15	-0-	-20745	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	20367 X	27	-0-	-20340	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	20367 X	64	-0-	-20303	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

08	45353 X	37827	-0-	-7526	-0-	346	1	37481	2	N	-0-					-0-
09	38880 X	35343	-0-	-3537	-0-	303	1	35040	2	N	-0-					-0-
10	40176 X	35638	-0-	-4538	-0-	262	1	35376	2	N	-0-					-0-
11	38880 X	33738	-0-	-5142	-0-	217	1	33521	2	N	-0-					-0-
12	39835 X	34212	-0-	-5623	-0-	237	1	33975	2	N	-0-					-0-
01	37820 X	33661	-0-	-4159	-0-	250	1	33411	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

08	37355 X	28829	-0-	-8526	-0-	28829	2			N	-0-					-0-
09	46787 X	46787	-0-	-0-	-0-	46787	2			N	-0-					-0-
10	48762 X	48762	-0-	-0-	-0-	7	1	48755	2	N	-0-					-0-
11	64057 X	64057	-0-	-0-	-0-	507	1	63550	2	N	-0-					-0-
12	54411 X	54411	-0-	-0-	-0-	393	1	54018	2	N	-0-					-0-
01	48700 X	48700	-0-	-0-	-0-	361	1	48339	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41472 X	41472	-0-	-0-	-0-	379	1	41093	2	N	-0-					-0-
09	38580 X	38065	-0-	-515	-0-	326	1	37739	2	N	-0-					-0-
10	44733 X	36912	-0-	-7821	-0-	271	1	36641	2	N	-0-					-0-
11	43290 X	35054	-0-	-8236	-0-	226	1	34828	2	N	-0-					-0-
12	44733 X	35660	-0-	-9073	-0-	247	1	35413	2	N	-0-					-0-
01	41478 X	34732	-0-	-6746	-0-	258	1	34474	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

08	29543 X	29092	-0-	-451	-0-	266	1	28826	2	N	-0-					-0-
09	30210 X	24777	-0-	-5433	-0-	212	1	24565	2	N	-0-					-0-
10	31217 X	21906	-0-	-9311	-0-	161	1	21745	2	N	-0-					-0-
11	30210 X	18714	-0-	-11496	-0-	120	1	18594	2	N	-0-					-0-
12	30225 X	15230	-0-	-14995	-0-	105	1	15125	2	N	-0-					-0-
01	29078 X	23665	-0-	-5413	-0-	176	1	23489	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

08	45322 X	37904	-0-	-7418	-0-	346	1	37558	2	N	-0-					-0-
09	42870 X	41265	-0-	-1605	-0-	354	1	40911	2	N	-0-					-0-
10	43604 X	43604	-0-	-0-	-0-	320	1	43284	2	N	-0-					-0-
11	42259 X	42259	-0-	-0-	-0-	272	1	41987	2	N	-0-					-0-
12	45724 X	45724	-0-	-0-	-0-	317	1	45407	2	N	-0-					-0-
01	42656 X	33378	-0-	-9278	-0-	248	1	33130	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

08	38192 X	35876	-0-	-2316	-0-	328	1	35548	2	N	-0-					-0-
09	35610 X	32931	-0-	-2679	-0-	282	1	32649	2	N	-0-					-0-
10	36084 X	32406	-0-	-3678	-0-	238	1	32168	2	N	-0-					-0-
11	34920 X	28911	-0-	-6009	-0-	186	1	28725	2	N	-0-					-0-
12	36084 X	31263	-0-	-4821	-0-	217	1	31046	2	N	-0-					-0-
01	35867 X	30129	-0-	-5738	-0-	224	1	29905	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

08	37510 X	9694	-0-	-27816	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	36300 X	17267	-0-	-19033	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
10	23684 X	18062	-0-	-5622	-0-	3	1	18059	2	N	-0-					-0-
11	59400 X	59400	-0-	-0-	-0-	470	1	58930	2	N	-0-					-0-
12	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	295	1	40578	2	N	-0-					-0-
01	34083 X	34083	-0-	-0-	-0-	252	1	33831	2	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

08	30628 X	18022	-0-	-12606	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
09	18330 X	17936	-0-	-394	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
10	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	2	1	19688	2	N	-0-					-0-
11	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
12	18848 X	8418	-0-	-10430	-0-	3	1	8415	2	N	-0-					-0-
01	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

08	36053 X	24106	-0-	-11947	-0-	1151	1	22955	2	N	-0-					-0-
09	34890 X	23347	-0-	-11543	-0-	1036	1	22311	2	N	-0-					-0-
10	26474 X	23307	-0-	-3167	-0-	778	1	22529	2	N	-0-					-0-
11	25230 X	22034	-0-	-3196	-0-	1078	1	20956	2	N	-0-					-0-
12	26071 X	20219	-0-	-5852	-0-	1040	1	19179	2	N	-0-					-0-
01	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	1803	1	29132	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748 X	10553	-0-	-5195	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	15240 X	11131	-0-	-4109	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
10	14291 X	5942	-0-	-8349	-0-	1	1	5941	2	N	-0-					-0-
11	13830 X	4306	-0-	-9524	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	14291 X	14286	-0-	-5	-0-	6	1	14280	2	N	-0-					-0-
01	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

08	30163 X	26323	-0-	-3840	-0-	1257	1	25066	2	N	-0-					-0-
09	29190 X	16493	-0-	-12697	-0-	732	1	15761	2	N	-0-					-0-
10	30907 X	7622	-0-	-23285	-0-	254	1	7368	2	N	-0-					-0-
11	29910 X	7276	-0-	-22634	-0-	356	1	6920	2	N	-0-					-0-
12	30907 X	8351	-0-	-22556	-0-	430	1	7921	2	N	-0-					-0-
01	26319 X	10907	-0-	-15412	-0-	636	1	10271	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

08	9424 X	6323	-0-	-3101	-0-	1701	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	8820 X	4343	-0-	-4477	-0-	1375	1	2968	2	N	-0-					-0-
10	10354 X	7517	-0-	-2837	-0-	1059	1	6458	2	N	-0-					-0-
11	10020 X	8065	-0-	-1955	-0-	1657	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	10354 X	7916	-0-	-2438	-0-	1443	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

08	53103 X	46093	-0-	-7010	-0-	3369	1	42724	3	N	-0-					-0-
09	50610 X	34908	-0-	-15702	-0-	2298	1	32610	3	N	-0-					-0-
10	52297 X	17676	-0-	-34621	-0-	572	1	17104	3	N	-0-					-0-
11	50128 X	50128	-0-	-0-	-0-	50128	3			N	-0-					-0-
12	46779 X	44149	-0-	-2630	-0-	44149	3			N	-0-					-0-
01	46097 X	40300	-0-	-5797	-0-	40300	3			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

08	12493 X	8705	-0-	-3788	-0-	2342	1	6363	2	N	-0-					-0-
09	12090 X	5322	-0-	-6768	-0-	1685	1	3637	2	N	-0-					-0-
10	15469 X	8880	-0-	-6589	-0-	1251	1	7629	2	N	-0-					-0-
11	14970 X	8233	-0-	-6737	-0-	1692	1	6541	2	N	-0-					-0-
12	15469 X	9769	-0-	-5700	-0-	1781	1	7988	2	N	-0-					-0-
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

08	24428 X	15430	-0-	-8998	-0-	737	1	14693	2	N	-0-					-0-
09	23640 X	14695	-0-	-8945	-0-	652	1	14043	2	N	-0-					-0-
10	24428 X	16566	-0-	-7862	-0-	553	1	16013	2	N	-0-					-0-
11	16890 X	14430	-0-	-2460	-0-	706	1	13724	2	N	-0-					-0-
12	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	981	1	18092	2	N	-0-					-0-
01	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1181	1	19073	2	N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

08	27528 X	26837	-0-	-691	-0-	1468	1	25369	2	Y	-0-					-0-
09	26640 X	24522	-0-	-2118	-0-	1160	1	23362	2	Y	-0-					-0-
10	27497 X	23790	-0-	-3707	-0-	1116	1	22674	2	Y	-0-					-0-
11	26610 X	23356	-0-	-3254	-0-	1379	1	21977	2	Y	-0-					-0-
12	27497 X	22475	-0-	-5022	-0-	1291	1	21184	2	Y	-0-					-0-
01	26846 X	23531	-0-	-3315	-0-	1419	1	22112	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
08	87474 X	87474	-0-	-0-	-0-	87474	2			N	-0-			-0-
09	67860 X	58318	-0-	-9542	-0-	58318	2			N	-0-			-0-
10	70122 X	49361	-0-	-20761	-0-	7	1	49354	2	N	-0-			-0-
11	83092 X	83092	-0-	-0-	-0-	657	1	82435	2	N	-0-			-0-
12	70122 X	64338	-0-	-5784	-0-	465	1	63873	2	N	-0-			-0-
01	70122 X	57509	-0-	-12613	-0-	426	1	57083	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

08	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	2403	1	21031	2	N	-0-			-0-
09	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	2222	1	19489	2	N	-0-			-0-
10	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	1978	1	20283	2	N	-0-			-0-
11	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	2353	1	18211	2	N	-0-			-0-
12	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	2360	1	17338	2	N	-0-			-0-
01	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

08	29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	270	1	29307	2	N	-0-			-0-
09	28350 X	27480	-0-	-870	-0-	236	1	27244	2	N	-0-			-0-
10	31031 X	27207	-0-	-3824	-0-	200	1	27007	2	N	-0-			-0-
11	30030 X	23532	-0-	-6498	-0-	151	1	23381	2	N	-0-			-0-
12	31031 X	27656	-0-	-3375	-0-	192	1	27464	2	N	-0-			-0-
01	29574 X	25916	-0-	-3658	-0-	193	1	25723	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

08	13981 X	10740	-0-	-3241	-0-	1101	1	9639	2	N	-0-			-0-
09	13530 X	9916	-0-	-3614	-0-	1015	1	8901	2	N	-0-			-0-
10	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	1343	1	13778	2	N	-0-			-0-
11	11430 X	7694	-0-	-3736	-0-	880	1	6814	2	N	-0-			-0-
12	11811 X	7948	-0-	-3863	-0-	952	1	6996	2	N	-0-			-0-
01	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

08	18507 X	12939	-0-	-5568	-0-	118	1	12821	2	N	-0-			-0-
09	17640 X	11494	-0-	-6146	-0-	99	1	11395	2	N	-0-			-0-
10	15686 X	10701	-0-	-4985	-0-	79	1	10622	2	N	-0-			-0-
11	12750 X	9566	-0-	-3184	-0-	62	1	9504	2	N	-0-			-0-
12	13175 X	12650	-0-	-525	-0-	88	1	12562	2	N	-0-			-0-
01	12927 X	9970	-0-	-2957	-0-	74	1	9896	2	N	-0-			-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

08	8153 X	7832	-0-	-321	-0-	741	1	7091	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	2757	-0-	-3933	-0-	548	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	8432 X	6373	-0-	-2059	-0-	761	1	5612	2	N	-0-			-0-
11	8160 X	7849	-0-	-311	-0-	976	1	6873	2	N	-0-			-0-
12	8432 X	3485	-0-	-4947	-0-	520	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

08	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	933	1	8933	2	N	-0-			-0-
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1208	1	4870	2	N	-0-			-0-
10	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1156	1	8528	2	N	-0-			-0-
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	999	1	7034	2	N	-0-			-0-
12	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	1394	1	7945	2	N	-0-			-0-
01	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 #: 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
08	64883 X	58628	-0-	-6255	-0-	536	1	58092	2	N	-0-					-0-
09	61800 X	57982	-0-	-3818	-0-	497	1	57485	2	N	-0-					-0-
10	60729 X	55599	-0-	-5130	-0-	408	1	55191	2	N	-0-					-0-
11	58770 X	45278	-0-	-13492	-0-	291	1	44987	2	N	-0-					-0-
12	60729 X	60457	-0-	-272	-0-	419	1	60038	2	N	-0-					-0-
01	59923 X	56098	-0-	-3825	-0-	417	1	55681	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

08	63767 X	63722	-0-	-45	-0-	63722	2			N	-0-					-0-
09	46048 X	46048	-0-	-0-	-0-	46048	2			N	-0-					-0-
10	44226 X	44226	-0-	-0-	-0-	6	1	44220	2	N	-0-					-0-
11	66954 X	66954	-0-	-0-	-0-	530	1	66424	2	N	-0-					-0-
12	63736 X	56773	-0-	-6963	-0-	410	1	56363	2	N	-0-					-0-
01	63736 X	52402	-0-	-11334	-0-	388	1	52014	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

08	30411 X	30411	-0-	-0-	-0-	30411	2			N	-0-					-0-
09	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
10	33356 X	32678	-0-	-678	-0-	5	1	32673	2	N	-0-					-0-
11	67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	533	1	66858	2	N	-0-					-0-
12	54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	393	1	54013	2	N	-0-					-0-
01	48889 X	48889	-0-	-0-	-0-	362	1	48527	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

08	91143 X	91143	-0-	-0-	-0-	91143	2			N	-0-					-0-
09	79296 X	79296	-0-	-0-	-0-	79296	2			N	-0-					-0-
10	80532 X	80532	-0-	-0-	-0-	12	1	80520	2	N	-0-					-0-
11	93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	736	1	92376	2	N	-0-					-0-
12	86515 X	86515	-0-	-0-	-0-	625	1	85890	2	N	-0-					-0-
01	82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	610	1	81746	2	N	-0-					-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

08	68303 X	68303	-0-	-0-	-0-	68303	2			N	-0-					-0-
09	66966 X	66966	-0-	-0-	-0-	66506	2	460	3	N	-0-					-0-
10	82553 X	63853	-0-	-18700	-0-	63853	2			N	-0-					-0-
11	79890 X	50858	-0-	-29032	-0-	50858	2			N	-0-					-0-
12	82553 X	54060	-0-	-28493	-0-	16	1	54044	2	N	-0-					-0-
01	69192 X	44333	-0-	-24859	-0-	38	1	44295	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

08	101742 X	81752	-0-	-19990	-0-	81752	2			N	-0-					-0-
09	98460 X	83596	-0-	-14864	-0-	83021	2	575	3	N	-0-					-0-
10	103819 X	76555	-0-	-27264	-0-	76555	2			N	-0-					-0-
11	100470 X	72230	-0-	-28240	-0-	72230	2			N	-0-					-0-
12	103819 X	75872	-0-	-27947	-0-	23	1	75849	2	N	-0-					-0-
01	86397 X	78717	-0-	-7680	-0-	67	1	78650	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	72128	X	72128	-0-	-0-	-0-	72128	2			N	-0-					-0-
09	82945	X	82945	-0-	-0-	-0-	82375	2	570	3	N	-0-					-0-
10	94953	X	73726	-0-	-21227	-0-	73726	2			N	-0-					-0-
11	91890	X	69111	-0-	-22779	-0-	69111	2			N	-0-					-0-
12	94953	X	72284	-0-	-22669	-0-	22	1	72262	2	N	-0-					-0-
01	85715	X	68745	-0-	-16970	-0-	59	1	68686	2	N	-0-					-0-

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
08	81208	X	81208	-0-	-0-	-0-	81208	2			N	-0-					-0-
09	86244	X	86244	-0-	-0-	-0-	86244	2			N	-0-					-0-
10	74120	X	74120	-0-	-0-	-0-	11	1	74109	2	N	-0-					-0-
11	78600	X	71443	-0-	-7157	-0-	565	1	70878	2	N	-0-					-0-
12	87072	X	87072	-0-	-0-	-0-	629	1	86443	2	N	-0-					-0-
01	84072	X	74470	-0-	-9602	-0-	552	1	73918	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
08	65007	X	47221	-0-	-17786	-0-	47221	2			N	-0-					-0-
09	62910	X	36164	-0-	-26746	-0-	35915	2	249	3	N	-0-					-0-
10	65007	X	41302	-0-	-23705	-0-	41302	2			N	-0-					-0-
11	56340	X	34793	-0-	-21547	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
12	58218	X	39831	-0-	-18387	-0-	12	1	39819	2	N	-0-					-0-
01	47213	X	45734	-0-	-1479	-0-	39	1	45695	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
08	82181	X	69301	-0-	-12880	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
09	79530	X	69738	-0-	-9792	-0-	69259	2	479	3	N	-0-					-0-
10	82181	X	68707	-0-	-13474	-0-	68707	2			N	-0-					-0-
11	67080	X	64393	-0-	-2687	-0-	64393	2			N	-0-					-0-
12	72075	X	65183	-0-	-6892	-0-	19	1	65164	2	N	-0-					-0-
01	72075	X	65257	-0-	-6818	-0-	56	1	65201	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
08	62217	X	52697	-0-	-9520	-0-	52697	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	49174	-0-	-11036	-0-	48836	2	338	3	N	-0-					-0-
10	62217	X	43268	-0-	-18949	-0-	43268	2			N	-0-					-0-
11	60210	X	41614	-0-	-18596	-0-	41614	2			N	-0-					-0-
12	62217	X	45304	-0-	-16913	-0-	14	1	45290	2	N	-0-					-0-
01	52700	X	48173	-0-	-4527	-0-	41	1	48132	2	N	-0-					-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
08	27962	X	20589	-0-	-7373	-0-	889	1	19557	3	Y	-0-					29
							143	4									
09	27060	X	20244	-0-	-6816	-0-	838	1	19402	3	Y	3	15	1			17
							1	4	3	9							
10	28737	X	22720	-0-	-6017	-0-	980	1	21739	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
11	22920	X	18542	-0-	-4378	-0-	816	1	17726	3	Y	-0-					7
12	23684	X	19924	-0-	-3760	-0-	881	1	19043	3	Y	-0-	4	1			3
01	20925	X	19789	-0-	-1136	-0-	941	1	18848	3	Y	-0-	2	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
08	55495 X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	2			N	-0-					-0-
09	57278 X	57278	-0-	-0-	-0-	57278	2			N	-0-					-0-
10	61224 X	61224	-0-	-0-	-0-	76	1	61148	2	N	-0-					-0-
11	100119 X	100119	-0-	-0-	-0-	624	1	99495	2	N	-0-					-0-
12	89857 X	89857	-0-	-0-	-0-	875	1	88982	2	N	-0-					-0-
01	75140 X	75140	-0-	-0-	-0-	1179	1	73961	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

08	57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	57774	2			N	-0-					-0-
09	53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	53885	2			N	-0-					-0-
10	56198 X	56198	-0-	-0-	-0-	70	1	56128	2	N	-0-					-0-
11	62176 X	62176	-0-	-0-	-0-	387	1	61789	2	N	-0-					-0-
12	61528 X	61528	-0-	-0-	-0-	599	1	60929	2	N	-0-					-0-
01	58244 X	58244	-0-	-0-	-0-	914	1	57330	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

08	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	711	1	15643	3	Y	-0-					1
						115	4									
09	15120 X	10958	-0-	-4162	-0-	454	1	10501	3	Y	3					4
						3	9									
10	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	772	1	17142	3	Y	-0-	3	1			1
11	15930 X	13859	-0-	-2071	-0-	610	1	13248	3	Y	1					2
						1	9									
12	16461 X	14364	-0-	-2097	-0-	635	1	13722	3	Y	6	1	1			7
						7	9									
01	16461 X	13713	-0-	-2748	-0-	652	1	13057	3	Y	4	4	1			7
						4	9									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

08	63299 X	63299	-0-	-0-	-0-	63299	2			N	-0-					-0-
09	58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	58236	2			N	-0-					-0-
10	63185 X	63185	-0-	-0-	-0-	79	1	63106	2	N	-0-					-0-
11	97336 X	97336	-0-	-0-	-0-	606	1	96730	2	N	-0-					-0-
12	84469 X	84469	-0-	-0-	-0-	823	1	83646	2	N	-0-					-0-
01	71631 X	71631	-0-	-0-	-0-	1124	1	70507	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

08	56167 X	56167	-0-	-0-	-0-	56167	2			N	-0-					-0-
09	54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	54758	2			N	-0-					-0-
10	62652 X	62652	-0-	-0-	-0-	78	1	62574	2	N	-0-					-0-
11	73434 X	73434	-0-	-0-	-0-	457	1	72977	2	N	-0-					-0-
12	69139 X	69139	-0-	-0-	-0-	674	1	68465	2	N	-0-					-0-
01	61500 X	61500	-0-	-0-	-0-	965	1	60535	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

08	76818 X	65363	-0-	-11455	-0-	65363	2			N	-0-					-0-
09	74340 X	54159	-0-	-20181	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
10	76818 X	4280	-0-	-72538	-0-	5	1	4275	2	N	-0-					-0-
11	71520 X	266	-0-	-71254	-0-	2	1	264	2	N	-0-					-0-
12	65348 X	633	-0-	-64715	-0-	6	1	627	2	N	-0-					-0-
01	72210 X	72210	-0-	-0-	-0-	1133	1	71077	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 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
08	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-			-0-
09	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	22243	2			N	-0-			-0-
10	26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	33	1	26648	2	N	-0-			-0-
11	43399 X	43399	-0-	-0-	-0-	270	1	43129	2	N	-0-			-0-
12	41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	406	1	41309	2	N	-0-			-0-
01	23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	374	1	23443	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

08	21793 X	16916	-0-	-4877	-0-	808	1	16108	2	N	-0-			-0-
09	21090 X	14857	-0-	-6233	-0-	659	1	14198	2	N	-0-			-0-
10	18290 X	16913	-0-	-1377	-0-	564	1	16349	2	N	-0-			-0-
11	17700 X	15479	-0-	-2221	-0-	757	1	14722	2	N	-0-			-0-
12	18290 X	16569	-0-	-1721	-0-	853	1	15716	2	N	-0-			-0-
01	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	1144	1	18490	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

08	55490 X	48762	-0-	-6728	-0-	446	1	48316	2	N	-0-			-0-
09	52170 X	47021	-0-	-5149	-0-	403	1	46618	2	N	-0-			-0-
10	53568 X	45418	-0-	-8150	-0-	334	1	45084	2	N	-0-			-0-
11	51840 X	33734	-0-	-18106	-0-	217	1	33517	2	N	-0-			-0-
12	53568 X	50047	-0-	-3521	-0-	347	1	49700	2	N	-0-			-0-
01	48763 X	44613	-0-	-4150	-0-	332	1	44281	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

08	59427 X	53101	-0-	-6326	-0-	485	1	52616	2	N	-0-			-0-
09	56130 X	51201	-0-	-4929	-0-	439	1	50762	2	N	-0-			-0-
10	56234 X	48792	-0-	-7442	-0-	358	1	48434	2	N	-0-			-0-
11	54420 X	40568	-0-	-13852	-0-	261	1	40307	2	N	-0-			-0-
12	57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	395	1	56676	2	N	-0-			-0-
01	53103 X	49971	-0-	-3132	-0-	371	1	49600	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

08	47802 X	41915	-0-	-5887	-0-	383	1	41532	2	N	-0-			-0-
09	45240 X	40627	-0-	-4613	-0-	348	1	40279	2	N	-0-			-0-
10	46717 X	37801	-0-	-8916	-0-	278	1	37523	2	N	-0-			-0-
11	45210 X	30145	-0-	-15065	-0-	194	1	29951	2	N	-0-			-0-
12	46717 X	42568	-0-	-4149	-0-	295	1	42273	2	N	-0-			-0-
01	41974 X	36082	-0-	-5892	-0-	268	1	35814	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

08	102832 X	102832	-0-	-0-	-0-	102832	2			N	-0-			-0-
09	120270 X	98171	-0-	-22099	-0-	98171	2			N	-0-			-0-
10	124279 X	97793	-0-	-26486	-0-	122	1	97671	2	N	-0-			-0-
11	120270 X	87921	-0-	-32349	-0-	548	1	87373	2	N	-0-			-0-
12	107198 X	98161	-0-	-9037	-0-	956	1	97205	2	N	-0-			-0-
01	106118 X	106118	-0-	-0-	-0-	1665	1	104453	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

08	118265 X	99063	-0-	-19202	-0-	99063	2			N	-0-			-0-
09	109230 X	90875	-0-	-18355	-0-	90875	2			N	-0-			-0-
10	112871 X	95881	-0-	-16990	-0-	120	1	95761	2	N	-0-			-0-
11	109230 X	86600	-0-	-22630	-0-	539	1	86061	2	N	-0-			-0-
12	100998 X	96905	-0-	-4093	-0-	944	1	95961	2	N	-0-			-0-
01	104727 X	104727	-0-	-0-	-0-	1643	1	103084	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 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
08	98270 X	79600	-0-	-18670	-0-	79600	2			N	-0-					-0-
09	95100 X	76702	-0-	-18398	-0-	76702	2			N	-0-					-0-
10	98270 X	74954	-0-	-23316	-0-	94	1	74860	2	N	-0-					-0-
11	83730 X	64201	-0-	-19529	-0-	400	1	63801	2	N	-0-					-0-
12	86521 X	81362	-0-	-5159	-0-	793	1	80569	2	N	-0-					-0-
01	93320 X	93320	-0-	-0-	-0-	1464	1	91856	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114421 X	103931	-0-	-10490	-0-	103931	2			N	-0-					-0-
09	109170 X	98608	-0-	-10562	-0-	98608	2			N	-0-					-0-
10	112809 X	98417	-0-	-14392	-0-	123	1	98294	2	N	-0-					-0-
11	109170 X	88901	-0-	-20269	-0-	554	1	88347	2	N	-0-					-0-
12	110174 X	100023	-0-	-10151	-0-	974	1	99049	2	N	-0-					-0-
01	107607 X	107607	-0-	-0-	-0-	1688	1	105919	2	N	-0-					-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
08	97154 X	76976	-0-	-20178	-0-	76976	2			N	-0-					-0-
09	94020 X	75943	-0-	-18077	-0-	75943	2			N	-0-					-0-
10	97154 X	74074	-0-	-23080	-0-	93	1	73981	2	N	-0-					-0-
11	77490 X	62894	-0-	-14596	-0-	392	1	62502	2	N	-0-					-0-
12	81080 X	81080	-0-	-0-	-0-	790	1	80290	2	N	-0-					-0-
01	93733 X	93733	-0-	-0-	-0-	1470	1	92263	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102920 X	76856	-0-	-26064	-0-	76856	2			N	-0-					-0-
09	89940 X	75452	-0-	-14488	-0-	75452	2			N	-0-					-0-
10	82832 X	73425	-0-	-9407	-0-	92	1	73333	2	N	-0-					-0-
11	80160 X	60914	-0-	-19246	-0-	379	1	60535	2	N	-0-					-0-
12	82832 X	78264	-0-	-4568	-0-	762	1	77502	2	N	-0-					-0-
01	93189 X	93189	-0-	-0-	-0-	1462	1	91727	2	N	-0-					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124279 X	87248	-0-	-37031	-0-	87248	2			N	-0-					-0-
09	109020 X	77305	-0-	-31715	-0-	77305	2			N	-0-					-0-
10	119443 X	76146	-0-	-43297	-0-	11	1	76135	2	N	-0-					-0-
11	115590 X	48702	-0-	-66888	-0-	385	1	48317	2	N	-0-					-0-
12	119443 X	61970	-0-	-57473	-0-	448	1	61522	2	N	-0-					-0-
01	87234 X	56690	-0-	-30544	-0-	420	1	56270	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	95802	2			N	-0-					-0-
09	114600 X	83051	-0-	-31549	-0-	83051	2			N	-0-					-0-
10	129053 X	81461	-0-	-47592	-0-	12	1	81449	2	N	-0-					-0-
11	124890 X	63165	-0-	-61725	-0-	500	1	62665	2	N	-0-					-0-
12	129053 X	66240	-0-	-62813	-0-	479	1	65761	2	N	-0-					-0-
01	95790 X	63275	-0-	-32515	-0-	469	1	62806	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112971 X	112971	-0-	-0-	-0-	112971	2			N	-0-					-0-
09	100009 X	100009	-0-	-0-	-0-	100009	2			N	-0-					-0-
10	132153 X	98172	-0-	-33981	-0-	14	1	98158	2	N	-0-					-0-
11	127890 X	66184	-0-	-61706	-0-	523	1	65661	2	N	-0-					-0-
12	132153 X	81394	-0-	-50759	-0-	588	1	80806	2	N	-0-					-0-
01	112964 X	74167	-0-	-38797	-0-	549	1	73618	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

08	32829 X	26297	-0-	-6532	-0-	854	1	24691	3	Y	635	628	1			24
						53	4	699	9							
09	29730 X	24950	-0-	-4780	-0-	921	1	23286	3	Y	628	612	1			40
						52	4	691	9							
10	29512 X	24120	-0-	-5392	-0-	1082	1	22315	3	Y	506	514	1			32
						166	4	557	9							
11	27300 X	21238	-0-	-6062	-0-	954	1	19716	3	Y	428	450	1			10
						97	4	471	9							
12	27683 X	23315	-0-	-4368	-0-	1136	1	21424	3	Y	636	614	1			32
						55	4	700	9							
01	26288 X	21890	-0-	-4398	-0-	1053	1	20016	3	Y	727	714	1			45
						21	4	800	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

08	29171 X	21819	-0-	-7352	-0-	719	1	20774	3	Y	256	255	1			10
						44	4	282	9							
09	26100 X	22159	-0-	-3941	-0-	830	1	20971	3	Y	283	275	1			18
						47	4	311	9							
10	25761 X	21115	-0-	-4646	-0-	954	1	19680	3	Y	304	303	1			19
						147	4	334	9							
11	23760 X	18887	-0-	-4873	-0-	855	1	17675	3	Y	245	258	1			6
						87	4	270	9							
12	24056 X	20098	-0-	-3958	-0-	993	1	18725	3	Y	302	293	1			15
						48	4	332	9							
01	22909 X	18751	-0-	-4158	-0-	911	1	17337	3	Y	440	428	1			27
						19	4	484	9							

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

08	30256 X	23127	-0-	-7129	-0-	756	1	21864	3	Y	418	416	1			16
						47	4	460	9							
09	26820 X	22025	-0-	-4795	-0-	821	1	20745	3	Y	375	367	1			24
						46	4	413	9							
10	26288 X	21307	-0-	-4981	-0-	957	1	19730	3	Y	431	428	1			27
						146	4	474	9							
11	24090 X	19445	-0-	-4645	-0-	878	1	18124	3	Y	323	342	1			8
						88	4	355	9							
12	24366 X	18849	-0-	-5517	-0-	928	1	17507	3	Y	335	326	1			17
						45	4	369	9							
01	23126 X	19007	-0-	-4119	-0-	921	1	17510	3	Y	506	492	1			31
						19	4	557	9							

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

08	61752 X	39701	-0-	-22051	-0-	39701	2			N	-0-					-0-
09	59760 X	29940	-0-	-29820	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	61752 X	32926	-0-	-28826	-0-	41	1	32885	2	N	-0-					-0-
11	38430 X	21615	-0-	-16815	-0-	135	1	21480	2	N	-0-					-0-
12	39711 X	33550	-0-	-6161	-0-	327	1	33223	2	N	-0-					-0-
01	39711 X	34236	-0-	-5475	-0-	537	1	33699	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 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
08	53599	X	27743	-0-	-25856	-0-	27743	2			N	-0-			-0-
09	51870	X	26771	-0-	-25099	-0-	26771	2			N	-0-			-0-
10	53599	X	24883	-0-	-28716	-0-	31	1	24852	2	N	-0-			-0-
11	29700	X	16888	-0-	-12812	-0-	105	1	16783	2	N	-0-			-0-
12	30690	X	29254	-0-	-1436	-0-	285	1	28969	2	N	-0-			-0-
01	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	493	1	30960	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

08	38405	X	38405	-0-	-0-	-0-	38405	2			N	-0-			-0-
09	46470	X	24735	-0-	-21735	-0-	24735	2			N	-0-			-0-
10	48019	X	18674	-0-	-29345	-0-	23	1	18651	2	N	-0-			-0-
11	46470	X	12965	-0-	-33505	-0-	81	1	12884	2	N	-0-			-0-
12	38409	X	24006	-0-	-14403	-0-	234	1	23772	2	N	-0-			-0-
01	38409	X	22912	-0-	-15497	-0-	359	1	22553	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

08	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	39022	2			N	-0-			-0-
09	46170	X	36293	-0-	-9877	-0-	36293	2			N	-0-			-0-
10	48608	X	32727	-0-	-15881	-0-	41	1	32686	2	N	-0-			-0-
11	47040	X	22440	-0-	-24600	-0-	140	1	22300	2	N	-0-			-0-
12	48608	X	42677	-0-	-5931	-0-	416	1	42261	2	N	-0-			-0-
01	44636	X	44636	-0-	-0-	-0-	700	1	43936	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

08	52592	X	52592	-0-	-0-	-0-	52592	2			N	-0-			-0-
09	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	66270	2			N	-0-			-0-
10	46457	X	46457	-0-	-0-	-0-	58	1	46399	2	N	-0-			-0-
11	50910	X	35770	-0-	-15140	-0-	223	1	35547	2	N	-0-			-0-
12	68479	X	46133	-0-	-22346	-0-	449	1	45684	2	N	-0-			-0-
01	68479	X	49921	-0-	-18558	-0-	783	1	49138	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

08	74031	X	74031	-0-	-0-	-0-	74031	2			N	-0-			-0-
09	45165	X	45165	-0-	-0-	-0-	45165	2			N	-0-			-0-
10	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	44	1	34857	2	N	-0-			-0-
11	71640	X	26299	-0-	-45341	-0-	164	1	26135	2	N	-0-			-0-
12	74028	X	40248	-0-	-33780	-0-	392	1	39856	2	N	-0-			-0-
01	74028	X	39245	-0-	-34783	-0-	616	1	38629	2	N	-0-			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

08	108035	X	76083	-0-	-31952	-0-	5474	1	70609	2	N	-0-			-0-
09	96060	X	73929	-0-	-22131	-0-	5386	1	68543	2	N	-0-			-0-
10	93031	X	70583	-0-	-22448	-0-	4627	1	65956	2	N	-0-			-0-
11	87630	X	67046	-0-	-20584	-0-	4801	1	62245	2	N	-0-			-0-
12	90551	X	66784	-0-	-23767	-0-	4827	1	61957	2	N	-0-			-0-
01	76384	X	61878	-0-	-14506	-0-	4922	1	56956	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180575 X	168500	-0-	-12075	-0-	18	1	168482	2	N	-0-			-0-
09	174750 X	136972	-0-	-37778	-0-	3	1	135818	2	N	-0-			-0-
						1151	3							
10	200880 X	128306	-0-	-72574	-0-	128306	2			N	-0-			-0-
11	194400 X	117758	-0-	-76642	-0-	117758	2			N	-0-			-0-
12	200880 X	115219	-0-	-85661	-0-	34	1	115185	2	N	-0-			-0-
01	168485 X	94433	-0-	-74052	-0-	81	1	94352	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

08	123659 X	103549	-0-	-20110	-0-	947	1	102602	2	N	-0-			-0-
09	108000 X	90551	-0-	-17449	-0-	776	1	89775	2	N	-0-			-0-
10	113088 X	92526	-0-	-20562	-0-	680	1	91846	2	N	-0-			-0-
11	109440 X	83798	-0-	-25642	-0-	539	1	83259	2	N	-0-			-0-
12	113088 X	87043	-0-	-26045	-0-	603	1	86440	2	N	-0-			-0-
01	103540 X	83064	-0-	-20476	-0-	617	1	82447	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

08	169656 X	169656	-0-	-0-	-0-	1551	1	168105	2	N	-0-			-0-
09	153692 X	153692	-0-	-0-	-0-	1318	1	152374	2	N	-0-			-0-
10	157480 X	155956	-0-	-1524	-0-	1146	1	154810	2	N	-0-			-0-
11	155110 X	155110	-0-	-0-	-0-	999	1	154111	2	N	-0-			-0-
12	157480 X	146628	-0-	-10852	-0-	1016	1	145612	2	N	-0-			-0-
01	157480 X	111098	-0-	-46382	-0-	826	1	110272	2	N	-0-			-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

08	87792 X	61135	-0-	-26657	-0-	1944	1	56178	3	Y	2630	2610	1	100
						120	4	2893	9					
09	84270 X	56980	-0-	-27290	-0-	2067	1	52252	3	Y	2313	2267	1	146
						117	4	2544	9					
10	72230 X	58798	-0-	-13432	-0-	2535	1	52276	3	Y	3271	3212	1	205
						389	4	3598	9					
11	69900 X	58656	-0-	-11244	-0-	2583	1	53376	3	Y	2214	2366	1	53
						262	4	2435	9					
12	66092 X	59073	-0-	-7019	-0-	2857	1	53880	3	Y	1998	1950	1	101
						138	4	2198	9					
01	61132 X	56325	-0-	-4807	-0-	2703	1	51396	3	Y	1974	1952	1	123
						55	4	2171	9					

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

08	109337 X	62529	-0-	-46808	-0-	1988	1	57449	3	Y	2699	2672	1	102
						123	4	2969	9					
09	91530 X	60392	-0-	-31138	-0-	2182	1	55162	3	Y	2658	2592	1	168
						124	4	2924	9					
10	78802 X	60519	-0-	-18283	-0-	2675	1	55158	3	Y	2069	2108	1	129
						410	4	2276	9					
11	75120 X	58142	-0-	-16978	-0-	2583	1	53363	3	Y	1758	1845	1	42
						262	4	1934	9					
12	71486 X	60598	-0-	-10888	-0-	2928	1	55223	3	Y	2096	2033	1	105
						141	4	2306	9					
01	62527 X	57860	-0-	-4667	-0-	2811	1	53442	3	Y	1409	1427	1	87
						57	4	1550	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 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
08	101184	X	61810	-0-	-39374	-0-	1982	1	57264	3	Y	2220	2200	1			84
							122	4	2442	9							
09	97920	X	59251	-0-	-38669	-0-	2177	1	55027	3	Y	1749	1722	1			111
							123	4	1924	9							
10	83793	X	60578	-0-	-23215	-0-	2700	1	55687	3	Y	1615	1625	1			101
							414	4	1777	9							
11	76950	X	61852	-0-	-15098	-0-	2766	1	57157	3	Y	1498	1563	1			36
							281	4	1648	9							
12	70804	X	63790	-0-	-7014	-0-	3140	1	59236	3	Y	1147	1125	1			58
							152	4	1262	9							
01	61814	X	59573	-0-	-2241	-0-	2915	1	55427	3	Y	1065	1057	1			66
							59	4	1172	9							

ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132432	X	84309	-0-	-48123	-0-	2705	1	78162	3	Y	2977	2954	1			113
							167	4	3275	9							
09	116670	X	78042	-0-	-38628	-0-	2863	1	72384	3	Y	2394	2356	1			151
							162	4	2633	9							
10	103757	X	78290	-0-	-25467	-0-	3501	1	72207	3	Y	1859	1894	1			116
							537	4	2045	9							
11	98010	X	73731	-0-	-24279	-0-	3304	1	68277	3	Y	1649	1726	1			39
							336	4	1814	9							
12	94426	X	71798	-0-	-22628	-0-	3527	1	66525	3	Y	1433	1400	1			72
							170	4	1576	9							
01	84320	X	63264	-0-	-21056	-0-	3081	1	58584	3	Y	1396	1381	1			87
							63	4	1536	9							

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105958	X	59107	-0-	-46851	-0-	1936	1	55918	3	Y	1031	1024	1			39
							119	4	1134	9							
09	84540	X	53269	-0-	-31271	-0-	1988	1	50250	3	Y	835	821	1			53
							112	4	919	9							
10	71021	X	50083	-0-	-20938	-0-	2261	1	46628	3	Y	770	775	1			48
							347	4	847	9							
11	65730	X	50629	-0-	-15101	-0-	2293	1	47365	3	Y	672	704	1			16
							232	4	739	9							
12	62093	X	53863	-0-	-8230	-0-	2671	1	50379	3	Y	622	607	1			31
							129	4	684	9							
01	59117	X	52238	-0-	-6879	-0-	2572	1	48895	3	Y	654	644	1			41
							52	4	719	9							

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77376	X	49529	-0-	-27847	-0-	1548	1	44740	3	Y	2859	2843	1			108
							96	4	3145	9							
09	67200	X	40729	-0-	-26471	-0-	1459	1	36877	3	Y	2101	2076	1			133
							82	4	2311	9							
10	58652	X	41459	-0-	-17193	-0-	1795	1	37022	3	Y	2152	2150	1			135
							275	4	2367	9							
11	52140	X	44065	-0-	-8075	-0-	1929	1	39864	3	Y	1887	1977	1			45
							196	4	2076	9							
12	50282	X	44277	-0-	-6005	-0-	2133	1	40227	3	Y	1649	1611	1			83
							103	4	1814	9							
01	49538	X	40522	-0-	-9016	-0-	1922	1	36542	3	Y	1835	1804	1			114
							39	4	2019	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936

BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	866	1	5396	2	N	-0-					19
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	956	1	5009	2	N	-0-					19
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	990	1	6306	2	N	-0-					19
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	958	1	5507	2	N	-0-					19
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	990	1	6186	2	N	-0-					19
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	990	1	6009	2	N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	862	1	5212	2	Y	-0-					2
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	856	1	4672	2	Y	-0-					2
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	961	1	6480	2	Y	-0-					2
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1016	1	6228	2	Y	-0-					2
12	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	980	1	5540	2	Y	-0-					2
01	6913	X	5828	-0-	-1085	-0-	886	1	4942	2	Y	-0-					2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	522	1	3157	2	Y	-0-					1
09	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	536	1	2926	2	Y	-0-					1
10	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	479	1	3231	2	Y	-0-					1
11	4020	X	3413	-0-	-607	-0-	479	1	2934	2	Y	-0-					1
12	4154	X	3512	-0-	-642	-0-	528	1	2984	2	Y	-0-					1
01	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	530	1	2957	2	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	858	1	5192	2	Y	-0-					1
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	772	1	4217	2	Y	-0-					1
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	550	1	3710	2	Y	-0-					1
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	593	1	3633	2	Y	-0-					1
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	610	1	3446	2	Y	-0-					1
01	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	548	1	3053	2	Y	-0-					1

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-					14
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	282	1	1538	2	Y	-0-					14
10	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	235	1	1586	2	Y	-0-					14
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	278	1	1706	2	Y	-0-					14
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	309	1	1746	2	Y	-0-					14
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	306	1	1707	2	Y	-0-					14

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	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

08	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	5370	1	22603	2	N	-0-					-0-
09	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	5333	1	21249	2	N	-0-					-0-
10	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	5495	1	22460	2	N	-0-					-0-
11	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	5273	1	20913	2	N	-0-					-0-
12	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	5273	1	22438	2	N	-0-					-0-
01	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	5377	1	22242	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83142 X	70619	-0-	-12523	-0-	2956	1	67663	2	Y	-0-			-0-
09	77730 X	66152	-0-	-11578	-0-	2873	1	63279	2	Y	-0-			-0-
10	70587 X	66364	-0-	-4223	-0-	3100	1	63264	2	Y	-0-			-0-
11	68310 X	62472	-0-	-5838	-0-	3032	1	59440	2	Y	-0-			-0-
12	70587 X	65340	-0-	-5247	-0-	3102	1	62238	2	Y	-0-			-0-
01	70587 X	61445	-0-	-9142	-0-	3147	1	58298	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

08	76694 X	72238	-0-	-4456	-0-	3024	1	69214	2	Y	-0-			-0-
09	74220 X	67976	-0-	-6244	-0-	2952	1	65024	2	Y	-0-			-0-
10	72633 X	68025	-0-	-4608	-0-	3178	1	64847	2	Y	-0-			-0-
11	70290 X	64154	-0-	-6136	-0-	3114	1	61040	2	Y	-0-			-0-
12	72633 X	69454	-0-	-3179	-0-	3297	1	66157	2	Y	-0-			-0-
01	72230 X	65293	-0-	-6937	-0-	3344	1	61949	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

08	73222 X	65061	-0-	-8161	-0-	2724	1	62337	2	Y	-0-			-0-
09	70170 X	60621	-0-	-9549	-0-	2633	1	57988	2	Y	-0-			-0-
10	64232 X	60829	-0-	-3403	-0-	2842	1	57987	2	Y	-0-			-0-
11	62160 X	57697	-0-	-4463	-0-	2800	1	54897	2	Y	-0-			-0-
12	64232 X	60678	-0-	-3554	-0-	2880	1	57798	2	Y	-0-			-0-
01	64232 X	57165	-0-	-7067	-0-	2928	1	54237	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

08	60233 X	48780	-0-	-11453	-0-	2042	1	46738	2	Y	-0-			-0-
09	54060 X	46049	-0-	-8011	-0-	2000	1	44049	2	Y	-0-			-0-
10	49631 X	45877	-0-	-3754	-0-	2143	1	43734	2	Y	-0-			-0-
11	48030 X	42317	-0-	-5713	-0-	2054	1	40263	2	Y	-0-			-0-
12	49631 X	44666	-0-	-4965	-0-	2120	1	42546	2	Y	-0-			-0-
01	48794 X	42458	-0-	-6336	-0-	2175	1	40283	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

08	39308 X	31158	-0-	-8150	-0-	1304	1	29854	2	Y	-0-			-0-
09	35910 X	28245	-0-	-7665	-0-	1227	1	27018	2	Y	-0-			-0-
10	31744 X	29317	-0-	-2427	-0-	1370	1	27947	2	Y	-0-			-0-
11	30720 X	27448	-0-	-3272	-0-	1332	1	26116	2	Y	-0-			-0-
12	31744 X	28331	-0-	-3413	-0-	1345	1	26986	2	Y	-0-			-0-
01	31155 X	27154	-0-	-4001	-0-	1391	1	25763	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

08	50716 X	43070	-0-	-7646	-0-	1803	1	41267	2	Y	-0-			-0-
09	49080 X	40063	-0-	-9017	-0-	1740	1	38323	2	Y	-0-			-0-
10	43927 X	38388	-0-	-5539	-0-	1793	1	36595	2	Y	-0-			-0-
11	42510 X	36595	-0-	-5915	-0-	1776	1	34819	2	Y	-0-			-0-
12	43927 X	39355	-0-	-4572	-0-	1868	1	37487	2	Y	-0-			-0-
01	43059 X	33807	-0-	-9252	-0-	1732	1	32075	2	Y	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					391
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					411
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	838	1031	1			218
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					386
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	355	1			393
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	353	1			267

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	1721	-0-	1721	3333	1721	1		N	-0-			-0-
09	14B DENY	1728	-0-	1728	5061	1728	1		N	-0-			-0-
10	14B DENY	1750	-0-	1750	6811	1750	1		N	-0-			-0-
11	14B DENY	1657	-0-	1657	8468	1657	1		N	-0-			-0-
12	8768 X	300	-0-	-8468	-0-	300	1		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-					-0-
12	4066	X	45	-0-	-4021	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					43
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					43
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					43
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1			N	-0-					43

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	1	22	1	1	8	-0-
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	16	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	76	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	8	1	61	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	174	1	636	3	Y	7	12	1			6
						8	9									
09	870 N	624	-0-	-246	-0-	126	1	476	3	Y	20	3	1			23
						22	9									
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	104	1	429	3	Y	15	14	1			24
						17	9									
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	154	1	525	3	Y	1					25
						1	9									
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	191	1	653	3	Y	6	17	1			14
						7	9									
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	162	1	605	3	Y	10					24
						11	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	387	3	Y	7	9	1			5
						8	9									
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	103	1	388	3	Y	12	2	1			15
						13	9									
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	85	1	353	3	Y	12	9	1			18
						13	9									
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	105	1	357	3	Y	1					19
						1	9									
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	375	3	Y	4	13	1			10
						4	9									
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	104	1	390	3	Y	5					15
						6	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	16	1	122	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		80	-0-	80	80	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	26	1	96	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	71	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	61	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	80	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		328	-0-	328	328	69	1	259	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	367	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	Y	10	2	1			13
							11	9									
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	77	1	319	3	Y	12	8	1			17
							13	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	1					18
							1	9									
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	122	1	419	3	Y	7	13	1			12
							8	9									
01	DLQ G-10		562	-0-	562	562	117	1	437	3	Y	7					19
							8	9									

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

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

08	651 N	461	-0-	-190	-0-	160	1	295	2	Y	5			129
						6	9							
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			129
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			129
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			129
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	197	1	365	2	N	-0-					17
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					17
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	283	1	523	2	Y	-0-					19
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					19
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					19
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

08	1643	N	882	-0-	-761	-0-	308	1	570	2	N	4					107
							4	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					107
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					107
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

08	961	N	922	-0-	-39	-0-	324	1	598	2	N	-0-					25
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					25
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1449	-0-	-1651	4796	508	1 2 9	939	2	N	2					114
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1796					N	-0-					114
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					114
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16 1	29 2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 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
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

08	3224	X	1954	-0-	-1270	-0-	686	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5332 X	3937	-0-	-1395	-0-	1382	1	2555	2	Y	-0-					48
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					48
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					48
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					48
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					48
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2023

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18662 X	16033	-0-	-2629	-0-	850 688	1 9	14495	2	N	625	740	1			147
09	18060 X	16846	-0-	-1214	-0-	862 769	1 9	15215	2	N	699	687	1			159
10	18135 X	16881	-0-	-1254	-0-	836 750	1 9	15295	2	N	682	684	1			157
11	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	980 799	1 9	18608	2	N	726	711	1			172
12	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	1056 758	1 9	20146	2	N	689	539	1			322
01	17422 X	16533	-0-	-889	-0-	879 759	1 9	14895	2	N	690	872	1			140

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

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	271	2	1543	3	Y	37	64	1			57
							41	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	258	2	1321	3	Y	99	51	1			105
							12	4	109	9							
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	152	2	1380	3	Y	61					166
							44	4	67	9							
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	256	2	1188	3	Y	45	92	1			119
							71	4	50	9							
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	115	2	1564	3	Y	48	123	1			44
							288	4	53	9							
*01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	322	2	848	3	Y	77					121
							667	4	85	9							

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
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	366	2	2210	3	Y	109	113	1			143
							176	4	120	9							
09	2670	X	1637	-0-	-1033	-0-	256	2	1309	3	Y	65	128	1			80
							72	9									
10	3627	X	2710	-0-	-917	-0-	225	2	2362	3	Y	82					162
							33	4	90	9							
11	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	456	2	2339	3	Y	146	90	1			218
							161	9									
12	3627	X	2699	-0-	-928	-0-	149	2	2381	3	Y	154	229	1			143
							169	9									
*01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	735	2	2137	3	Y	108					251
							6	4	119	9							

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
08	5859	X	5270	-0-	-589	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	367	-0-	-687	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

08	2542 N	2250	-0-	-292	-0-	894	1	1300	3	Y	51	80	1			103
						56	9									
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	937	1	1541	3	Y	54	79	1			78
						59	9									
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1008	1	1479	3	Y	67	6	1			139
						74	9									
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	1018	1	1395	3	Y	64	72	1			131
						70	9									
12	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	1029	1	1252	3	Y	74	80	1			125
						81	9									
*01	2573 N	2208	-0-	-365	-0-	962	1	1192	3	Y	49	62	1			112
						54	9									

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

08	2294 X	146	-0-	-2148	-0-	146	3			Y	-0-					330
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					330
10	1240 X	1	-0-	-1239	-0-	1	3			Y	-0-					330
11	1200 X	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			Y	-0-					330
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					330
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					330

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					799
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					799
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799

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
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2677	3	263	9	Y	239	208	0			3139
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					3139
10	2201	X	172	-0-	-2029	-0-	170	3	2	9	Y	2					3141
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3077	3	370	9	Y	336	204	0			3273
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					3273
01	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2602	3	314	9	Y	285	312	0			3246

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 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
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1071
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	744	3	29	9	Y	26	23	0			1074
10	372	X	18	-0-	-354	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	0			1074
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1074
12	806	X	496	-0-	-310	-0-	479	3	17	9	Y	15	13	0			1076
01	T. A.		170	-0-	170	170	157	3	13	9	Y	12	10	0			1078

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	450	N	61	-0-	-389	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	682	N	60	-0-	-622	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-				-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-				-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	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

08	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	1410	3	13	4	N	-0-				253
09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-				253
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1440	3	1	4	N	-0-				253
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-				253
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	8	1	1300	3	N	-0-				253
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	3	N	8				261
							1	4	9	9						

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

08	0		52435	-0-	52435	376005	357	1	49430	3	Y	2380	2370	0				19
							30	4	2618	9								
09	0		45429	-0-	45429	421434	303	1	42913	3	Y	1983	1993	0				9
							32	4	2181	9								
10	464287	X	42853	-0-	-421434	-0-	310	1	40476	3	Y	1853	1851	0				11
							29	4	2038	9								
11	219270	X	37599	-0-	-181671	-0-	291	1	35519	3	Y	1605	1543	0	50	1		10
							23	4	1766	9			13	8				
12	226579	X	36492	-0-	-190087	-0-	248	1	34514	3	Y	1554	1520	0	12	8		32
							21	4	1709	9								
01	101029	X	31375	-0-	-69654	-0-	235	1	29539	3	Y	1436	1441	0	11	8		16
							21	4	1580	9								

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	1			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29233 X	17004	-0-	-12229	-0-	16 163	1 9	16825	2	N	148					278
09	23010 X	14142	-0-	-8868	-0-	15 127	1 9	14000	2	N	115	163	1			230
10	23777 X	12162	-0-	-11615	-0-	16 101	1 9	12045	2	N	92	164	1			158
11	21420 X	17643	-0-	-3777	-0-	15 143	1 9	17485	2	N	130	160	1			128
12	19654 X	16691	-0-	-2963	-0-	16 99	1 9	16576	2	N	90					218
01	17019 X	12038	-0-	-4981	-0-	16 72	1 9	11950	2	N	65	160	1			123

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

08	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					16
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			N	-0-					16
10	992 N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					16
11	930 N	429	-0-	-501	-0-	429	2			N	-0-					16
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					16
01	651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

08	2139 X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
09	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
10	2139 X	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
12	1581 X	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
01	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					24
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					24
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					24

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
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	490	1	179	2	Y	53	54	1			5
							466	4	58	9							
09	780	N	267	-0-	-513	-0-	87	1	53	2	Y	21	23	1			3
							104	4	23	9							
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	345	1	227	2	Y	47	42	1			8
							278	4	52	9							
11	780	N	548	-0-	-232	-0-	182	1	102	2	Y	76	67	1			17
							180	4	84	9							
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	91	1	28	2	Y	13	28	1			2
							123	4	14	9							
01	899	N	575	-0-	-324	-0-	129	1	26	2	Y	149	132	1			19
							256	4	164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	314	-0-	-213 B	-0-	3	1	311	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	162	X	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1098	-0-	-514 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2449 #	2293	-0-	-156	-0-	124	1	2162	3	N	6					185
						7	9									
09	2370 #	2193	-0-	-177	-0-	120	1	2028	3	N	41	171	1			55
						45	9									
10	2449 #	1728	-0-	-721	-0-	124	1	1567	3	N	34					89
						37	9									
11	2010 #	1550	-0-	-460	-0-	120	1	1397	3	N	30					119
						33	9									
12	2294 #	1684	-0-	-610	-0-	124	1	1560	3	N	-0-					119
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2010	3	N	30					149
						33	9									

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	77	1	167	2	N	-0-		-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	121	1	188	2	N	-0-		-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	115	1	160	2	N	-0-		-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	66	1	132	2	N	-0-		-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	28	1	33	2	N	-0-		-0-
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	15	1	16	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

08	DLQ G-10		717	-0-	717	1766	284	1	433	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		146	-0-	146	1912	10	1	136	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		76	-0-	76	1988	5	1	71	3	Y	-0-				-0-
11		1989 N	1	-0-	-1988	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
*01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-				-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

08	DLQ G-10		879	-0-	879	1638	76	1	794	3	Y	8				33
							9	9								
09	DLQ G-10		577	-0-	577	2215	40	1	533	3	Y	4				37
							4	9								
10	DLQ G-10		384	-0-	384	2599	27	1	357	3	Y	-0-				37
11		3000 N	633	-0-	-2367	232	44	1	582	3	Y	6	19	1		24
							7	9								
12		589 N	355	-0-	-234	-0-	24	1	322	3	Y	8				32
							9	9								
01		372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-				32

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	7802	-0-	7802	16069	2879	1	4361	3	Y	511	435	1			158
							562	9									
09	DLQ	G-10	8594	-0-	8594	24663	560	1	7441	3	Y	539	613	1			84
							593	9									
10	DLQ	G-10	7941	-0-	7941	32604	532	1	7070	3	Y	308	306	1			86
							339	9									
11	41567	X	8963	-0-	-32604	-0-	586	1	7792	3	Y	532	483	1			135
							585	9									
*12	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	9898	3	754	9	Y	685	675	1			145
01	8866	X	8010	-0-	-856	-0-	7698	3	312	9	Y	284	361	1			68

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	328	-0-	328	536	25	1	303	3	Y	-0-					102
09	DLQ	G-10	263	-0-	263	799	18	1	245	3	Y	-0-	25	7			77
10	DLQ	G-10	258	-0-	258	1057	18	1	240	3	Y	-0-					77
11	1284	N	227	-0-	-1057	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					77
*12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					77
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					77

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	791	33	1	403	3	Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	272	-0-	272	1063	19	1	253	3	Y	-0-	2	7			2
10	DLQ	G-10	255	-0-	255	1318	18	1	237	3	Y	-0-					2
11	1752	N	434	-0-	-1318	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					2
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					2
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-					2

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
08	DLQ	G-10	6714	-0-	6714	14120	512	1	6202	3	Y	-0-					95
09	DLQ	G-10	6927	-0-	6927	21047	485	1	6442	3	Y	-0-	21	7			74
10	DLQ	G-10	7001	-0-	7001	28048	490	1	6511	3	Y	-0-					74
11	34134	X	6086	-0-	-28048	-0-	426	1	5660	3	Y	-0-					74
*12	7409	X	5622	-0-	-1787	-0-	5622	3			Y	-0-					74
01	7161	X	5769	-0-	-1392	-0-	5769	3			Y	-0-					74

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
08	DLQ G-10		2832	-0-	2832	4680	217	1	2615	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2768	-0-	2768	7448	194	1	2574	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2168	-0-	2168	9616	152	1	2016	3	Y	-0-					-0-
11	11920	X	2304	-0-	-9616	-0-	161	1	2143	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	319	-0-	-177	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	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
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3781	104	1	1078	3	Y	22					42
							24	9									
09	DLQ G-10		2556	-0-	2556	6337	178	1	2363	3	Y	14					56
							15	9									
10	DLQ G-10		2354	-0-	2354	8691	165	1	2187	3	Y	2					58
							2	9									
11	3000	N	2332	-0-	-668	8023	161	1	2147	3	Y	22	76	1			4
							24	9									
12	3100	N	1546	-0-	-1554	6469	108	1	1429	3	Y	8					12
							9	9									
01	3100	N	1418	-0-	-1682	4787	1353	3	65	9	Y	59					71

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	215	1	2305	3	N	51					93
							56	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2232	3	N	16					109
							18	9									
10	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	109	1	1443	3	N	2					111
							2	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	161	1	2135	3	N	24	85	1			50
							26	9									
12	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	124	1	1644	3	N	8					58
							9	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20					78

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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	29					37
							32	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	2					39
							2	9									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					39
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	2	9	1			32
							2	9									
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	8					40
							9	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					40

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	204	-0-	204	442	16	1	188	3	Y	-0-					19
09	DLQ G-10	152	-0-	152	594	11	1	141	3	Y	-0-	7	7			12
10	DLQ G-10	145	-0-	145	739	10	1	135	3	Y	-0-					12
11	872 N	133	-0-	-739	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					12
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					12
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					12

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

08	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4184	840	1	1281	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	DLQ G-10	1585	-0-	1585	5769	111	1	1473	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	1318	-0-	1318	7087	92	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	8598 X	1511	-0-	-7087	-0-	106	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
*01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

08	DLQ G-10	484	-0-	484	955	176	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	DLQ G-10	337	-0-	337	1292	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	1548	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	1853 N	305	-0-	-1548	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2790 #	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	3875	2684	-0-	-1191	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2790 #	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*12	2821 #	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*01	2821 #	2431	-0-	-390	-0-	2431	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

08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					2
09	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3			Y	-0-					2
10	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	1628	3			Y	-0-					2
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					2
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	1802	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

08	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			Y	-0-					2
09	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2741	3			Y	-0-					2
10	3069 X	2793	-0-	-276	-0-	2793	3			Y	-0-					2
11	2910 X	2792	-0-	-118	-0-	2792	3			Y	-0-					2
12	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	2812	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					1
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					1
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	3			Y	-0-					1
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					1
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	879	-0-	879	879	879	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					1
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					1
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

08	4929 X	4415	-0-	-514	-0-	4415	3			Y	-0-					3
09	4770 X	4334	-0-	-436	-0-	4334	3			Y	-0-					3
10	4898 X	3990	-0-	-908	-0-	3990	3			Y	-0-					3
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-					3
12	4557 X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	4344	-0-	4344	4344	4344	3			Y	-0-					3

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
08	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174	3			N	-0-					3
09	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	4039	3			N	-0-					3
10	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910	3			N	-0-					3
11	4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023	3			N	-0-					3
12	4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102	3			N	-0-					3
01	4185 X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					1
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	3			Y	-0-					1
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					1
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					1
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	700	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					2
09	1920 N	1103	-0-	-817	-0-	1103	3			Y	-0-					2
10	1922 N	798	-0-	-1124	-0-	798	3			Y	-0-					2
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					2
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	1940	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					98
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					98
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					98
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					98
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					98
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					1
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					1
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					1
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					1
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					1
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					1
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					1
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					1
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					1
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	843	3	39	9	Y	35	2	8			250
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	719	3	28	9	Y	25					275
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	969	3	69	9	Y	63	191	1	2	8	145
*11	840	N	801	-0-	-39	-0-	737	3	64	9	Y	58	8	8			195
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1047	3	57	9	Y	52					247
01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	727	3	50	9	Y	45					292

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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	8					28
							688	3	9	9							
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	60	1	6	2	N	12	15	1			25
							650	3	13	9							
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	67	1	618	3	N	9	8	1			26
							10	9									
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	59	1	660	3	N	9	8	1			27
							10	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	N	9	16	1			20
							10	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	641	3	N	10	8	1			22
							11	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3100 N	1833	-0-	-1267	990	148	1	2	2	N	19	24	1	3	8	14
						1662	3	21	9							
09	2642 N	1652	-0-	-990	-0-	118	1	2	2	N	21	23	1			12
						1509	3	23	9							
10	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	198	1	1429	3	N	28	3	8			37
						31	9									
11	1770 N	1624	-0-	-146	-0-	107	1	1493	3	N	22	37	1	5	8	17
						24	9									
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	111	1	1550	3	N	8	11	1			14
						9	9									
01	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	136	1	1454	3	N	34	24	1	3	8	21
						37	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	121 1 13 2	N	3	2 8	31
						1319 3 3 9				
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	122 1 16 2	N	-0-		31
						1237 3				
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	124 1 1297 3	N	7	7 8	31
						8 9				
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	127 1 1302 3	N	5	5 8	31
						6 9				
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	120 1 1229 3	N	-0-		31
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	122 1 1229 3	N	43	49 1 3 8	22
						47 9				

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	H15 VIOL	-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACK MOUNTAIN STX I LLC 072764
BRISCOE CATARINA AC WELL #: 2H RRCID -> 296344 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743

*06	0	W	4410	-0-	4410	4410	349	1	3256	3	N	732	732	1				-0-
							805	9										
*07	0	W	36305	-0-	36305	40715	19	1	29491	3	N	6177	6078	1				99
							6795	9										
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	40715					N	-0-						99
*09	0	W	37334	-0-	37334	78049	1407	1	28478	3	N	6772	6803	1				68
							7449	9										
*10	0	W	54045	-0-	54045	132094	1166	1	43695	3	N	8349	8181	1				236
							9184	9										
*11	0	W	47618	-0-	47618	179712	667	1	40046	3	N	6277	6104	1				409
							6905	9										
*12	0	W	45263	-0-	45263	224975	2292	1	36722	3	N	5681	5670	1				420
							6249	9										
*01	0	W	34771	-0-	34771	259746	2037	1	27732	3	N	4547	4713	1				254
							5002	9										

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

08	120426	X	120426	-0-	-0-	-0-	4854	1	102088	3	Y	12100	11677	1				727
							174	4	13310	9								
09	122706	X	122706	-0-	-0-	-0-	110	1	109609	2	Y	11806	11882	1	91	7		560
							12987	9										
10	123025	X	123025	-0-	-0-	-0-	126	1	109504	2	Y	12177	12427	1				310
							13395	9										
11	121506	X	121506	-0-	-0-	-0-	152	1	108234	2	Y	11927	11668	1				569
							13120	9										
12	120542	X	120542	-0-	-0-	-0-	95	1	106293	2	Y	12866	12939	1				496
							1	4	14153	9								
01	110463	X	110463	-0-	-0-	-0-	92	1	98103	2	Y	11150	11214	1				432
							3	4	12265	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93783 X	93783	-0-	-0-	-0-	3752	1	77126	3	Y	11508	11284	1			744
						246	4	12659	9							
09	90945 X	90945	-0-	-0-	-0-	90	1	78720	3	Y	11001	11035	1	171	7	539
						34	4	12101	9							
10	93425 X	93425	-0-	-0-	-0-	141	1	80946	2	Y	11207	11501	1			245
						10	4	12328	9							
11	92805 X	92805	-0-	-0-	-0-	141	1	80547	2	Y	11012	10603	1			654
						4	4	12113	9							
12	100638 X	100638	-0-	-0-	-0-	118	1	87641	2	Y	11705	12104	1			255
						3	4	12876	9							
01	91255 X	91255	-0-	-0-	-0-	117	1	78804	2	Y	11211	10858	1			608
						2	4	12332	9							

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

08	0	44978	-0-	44978	44978	37466	2	7512	9	N	6829	5005	0	1706	1			116
												2	8					
09	0	64292	-0-	64292	109270	50118	2	14174	9	Y	12885	12924	0	28	8			49
10	DELQ PR	56344	-0-	56344	165614	44674	2	11670	9	Y	10609	10606	0	3	8			49
11	209505 X	43891	-0-	-165614	-0-	33666	2	10225	9	Y	9295	9291	0					53
12	65844 X	40482	-0-	-25362	-0-	33450	2	7032	9	Y	6393	6421	0					25
01	65844 X	43950	-0-	-21894	-0-	36257	2	7693	9	Y	6994	6987	0					32

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129270 X	4329	-0-	-124941	-0-	6	1	3847	3	Y	433	411	1	15	8	7
						476	9									
09	118590 X	11243	-0-	-107347	-0-	9	1	10510	3	Y	658	655	1	4	8	6
						724	9									
10	99634 X	22513	-0-	-77121	-0-	21312	3	1201	9	Y	1092	1084	1	9	8	5
11	96420 X	7467	-0-	-88953	-0-	7227	3	240	9	Y	218	211	1	9	8	3
12	11625 X	5191	-0-	-6434	-0-	5032	3	3	4	Y	142	139	1	3	8	3
						156	9									
01	22506 X	5951	-0-	-16555	-0-	5752	3	4	4	Y	177	174	1	2	8	4
						195	9									

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107818 X	-0-	-0-	-107818	-0-					Y	-0-					-0-
09	93737 X	93737	-0-	-0-	-0-	114	1	84651	3	Y	8156	8054	1	30	8	72
						8972	9									
10	202314 X	202314	-0-	-0-	-0-	182819	3	19495	9	Y	17723	17686	1	26	8	83
11	287271 X	287271	-0-	-0-	-0-	258451	3	28820	9	Y	26200	25937	1	33	8	313
12	299640 X	299640	-0-	-0-	-0-	21	1	274514	3	Y	22577	22476	1	26	8	388
						270	4	24835	9							
01	258118 X	258118	-0-	-0-	-0-	237006	3	246	4	Y	18969	18993	1	16	8	348
						20866	9									

CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94829 X	88624	-0-	-6205	-0-	121	1	80865	3	Y	6944	6935	1	4	8	117
						7638	9									
09	128727 X	128727	-0-	-0-	-0-	155	1	116436	3	Y	11033	11032	1	20	8	98
						12136	9									
10	94829 X	92752	-0-	-2077	-0-	82392	3	10360	9	Y	9418	9457	1	15	8	44
11	91770 X	48301	-0-	-43469	-0-	42942	3	5359	9	Y	4872	4847	1	5	8	64
12	94829 X	56865	-0-	-37964	-0-	4	1	51923	3	Y	4437	4416	1	3	8	82
						57	4	4881	9							
01	94829 X	55354	-0-	-39475	-0-	50649	3	57	4	Y	4225	4223	1	2	8	82
						4648	9									

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23990 X	15133	-0-	-8857	-0-	19	1	13287	3	Y	1661	1597	1	37	8	27
						1827	9									
09	131750 X	131750	-0-	-0-	-0-	157	1	119156	3	Y	11306	11114	1	119	8	100
						12437	9									
10	93889 X	93889	-0-	-0-	-0-	83685	3	10204	9	Y	9276	9287	1	45	8	44
11	71970 X	37663	-0-	-34307	-0-	33149	3	4514	9	Y	4104	4075	1	18	8	55
12	107520 X	107520	-0-	-0-	-0-	8	1	97829	3	Y	8723	8601	1	27	8	150
						88	4	9595	9							
01	122985 X	122985	-0-	-0-	-0-	112227	3	101	4	Y	9688	9647	1	17	8	174
						10657	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	111614	-0-	111614	111614	149	1	100386	2	Y	10072	9773	1	132	8	167
						11079	9									
09	323515 X	211901	-0-	-111614	-0-	244	1	192539	3	Y	17380	17360	1	32	8	155
						19118	9									
10	165492 X	165492	-0-	-0-	-0-	150050	3	15442	9	Y	14038	14120	1	7	8	66
11	146259 X	146259	-0-	-0-	-0-	133784	3	12475	9	Y	11341	11256	1	9	8	142
12	122720 X	122720	-0-	-0-	-0-	8	1	113280	3	Y	8500	8482	1	6	8	154
						82	4	9350	9							
01	105063 X	105063	-0-	-0-	-0-	96999	3	74	4	Y	7264	7274	1	3	8	141
						7990	9									

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40936 X	40936	-0-	-0-	-0-	42	1	35060	3	Y	5304	5115	1	102	8	87
						5834	9									
09	267870 X	253469	-0-	-14401	-0-	178	1	222675	3	Y	27833	27601	1	72	8	247
						30616	9									
10	276799 X	184315	-0-	-92484	-0-	157	1	158388	3	Y	23427	23548	1	16	8	110
						25770	9									
11	267870 X	158707	-0-	-109163	-0-	76	1	140800	3	Y	16210	16106	1	8	8	206
						17831	9									
12	276799 X	184582	-0-	-92217	-0-	2	1	168568	3	Y	14439	14377	1	8	8	260
						129	4	15883	9							
01	261919 X	153685	-0-	-108234	-0-	1	1	140701	3	Y	11697	11726	1	4	8	227
						116	4	12867	9							

AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	24	1	19635	3	Y	2635	2475	1	118	8	42
						2899	9									
09	172387 X	172387	-0-	-0-	-0-	125	1	154326	3	Y	16305	16087	1	116	8	144
						17936	9									
10	172236 X	134272	-0-	-37964	-0-	118	1	117582	3	Y	15065	15105	1	33	8	71
						16572	9									
11	166680 X	82531	-0-	-84149	-0-	38	1	72794	3	Y	8817	8758	1	16	8	114
						9699	9									
12	172236 X	131117	-0-	-41119	-0-	2	1	119797	3	Y	10199	10114	1	18	8	181
						99	4	11219	9							
01	172236 X	125019	-0-	-47217	-0-	1	1	114578	3	Y	9403	9393	1	14	8	177
						97	4	10343	9							

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59458 X	39571	-0-	-19887	-0-	3243 5638	1 9	30690	3	Y	5125	5161	1			32
09	53130 X	40151	-0-	-12979	-0-	3935 5719	1 9	30497	3	Y	5199	5198	1			33
10	48887 X	39903	-0-	-8984	-0-	3137 5170	1 9	31596	3	Y	4700	4700	1			33
11	42930 X	42865	-0-	-65	-0-	4742 4357	1 9	33766	3	Y	3961	3936	1			58
*12	41933 X	41933	-0-	-0-	-0-	3325 4585	1 9	34023	3	Y	4168	3588	1			638
01	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT					638

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

08	45043 X	36128	-0-	-8915	-0-	2873 6064	1 9	27191	3	N	5513	5552	1			34
09	40440 X	33281	-0-	-7159	-0-	3185 5409	1 9	24687	3	N	4917	4920	1			31
10	39184 X	33554	-0-	-5630	-0-	2531 5526	1 9	25497	3	N	5024	5020	1			35
11	37920 X	30183	-0-	-7737	-0-	3196 4233	1 9	22754	3	N	3848	3826	1			57
*12	37479 X	31514	-0-	-5965	-0-	2367 4928	1 9	24219	3	N	4480	3852	1			685
01	36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					N	NO RPT					685

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

08	66061 X	46871	-0-	-19190	-0-	3566 9557	1 9	33748	3	N	8688	8750	1			54
09	59040 X	50750	-0-	-8290	-0-	4719 9458	1 9	36573	3	N	8598	8598	1			54
10	56048 X	46595	-0-	-9453	-0-	3450 8400	1 9	34745	3	N	7636	7637	1			53
11	51630 X	45287	-0-	-6343	-0-	4753 6689	1 9	33845	3	N	6081	6045	1			89
*12	52452 X	45501	-0-	-6951	-0-	3387 7457	1 9	34657	3	N	6779	5831	1			1037
01	52452 X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					N	NO RPT					1037

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

08	55056 X	36970	-0-	-18086	-0-	2995 5630	1 9	28345	3	N	5118	5149	1			32
09	48990 X	33729	-0-	-15261	-0-	3298 4869	1 9	25562	3	N	4426	4434	1			24
10	46190 X	32734	-0-	-13456	-0-	2523 4796	1 9	25415	3	N	4360	4354	1			30
11	40740 X	30151	-0-	-10589	-0-	3243 3815	1 9	23093	3	N	3468	3447	1			51
*12	37820 X	31597	-0-	-6223	-0-	2426 4346	1 9	24825	3	N	3951	3398	1			604
01	36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					N	NO RPT					604

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102083	X	38806	-0-	-63277	-0-	3299 4287	1 9	31220	3	Y	3897	3961	1			92
09	87660	X	30028	-0-	-57632	-0-	3189 2173	1 9	24666	3	Y	1975	1985	1			82
10	81809	X	68121	-0-	-13688	-0-	5796 3343	1 9	58982	3	Y	3039	3101	1			20
11	74940	X	29346	-0-	-45594	-0-	3333 2226	1 9	23787	3	Y	2024	2021	1			23
12	72664	X	43439	-0-	-29225	-0-	3491 3997	1 9	35951	3	Y	3634	3116	1			541
01	68107	X	NO RPT	-0-	-68107	-0-					Y	NO RPT					541

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353586	X	288201	-0-	-65385	-0-	3808	1	284393	3	N	-0-					-0-
09	307110	X	268193	-0-	-38917	-0-	3573	1	264620	3	N	-0-					-0-
10	317347	X	266835	-0-	-50512	-0-	3961	1	262874	3	N	-0-					-0-
11	307110	X	249639	-0-	-57471	-0-	3887	1	245752	3	N	-0-					-0-
*12	302126	X	249061	-0-	-53065	-0-	3730	1	245331	3	N	-0-					-0-
01	288207	X	NO RPT	-0-	-288207	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56575	X	28044	-0-	-28531	-0-	2241 4593	1 9	21210	3	N	4175	4231	1			94
09	54750	X	605	-0-	-54145	-0-	41 244	1 9	320	3	N	222	304	1			12
10	56575	X	36356	-0-	-20219	-0-	3051 2256	1 9	31049	3	N	2051	2051	1			12
11	53850	X	34968	-0-	-18882	-0-	3860 3566	1 9	27542	3	N	3242	3218	1			36
*12	51243	X	38181	-0-	-13062	-0-	2956 4781	1 9	30444	3	N	4346	3734	1			648
01	36363	X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT					648

COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		50776	-0-	50776	50776	4239 3399	1 9	43138	3	N	3090	3073	1			17
*11	161189	X	110413	-0-	-50776	-0-	12206 11107	1 9	87100	3	N	10097	10004	1			110
*12	105803	X	99621	-0-	-6182	-0-	7780 11723	1 9	80118	3	N	10657	9172	1			1595
*01	105803	X	NO RPT	-0-	-105803	-0-					N	NO RPT					1595

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	95015	X	41505	-0-	-53510	-0-	3491 2493	1 9	35521	3	N	2266	2253	1			13
11	98889	X	98889	-0-	-0-	-0-	11177 7957	1 9	79755	3	N	7234	7168	1			79
12	DELQ PR		86692	-0-	86692	86692	7011 7477	1 9	72204	3	N	6797	5858	1			1018
01	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	45183					N	NO RPT					1018

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		492	-0-	492	492	48	1	371	3	N	66	64	1			2
							73	9									
10	110050	X	65825	-0-	-44225	-0-	5489	1	55856	3	N	4073	4053	1			22
							4480	9									
11	116730	X	116730	-0-	-0-	-0-	12872	1	91851	3	N	10915	10819	1			118
							12007	9									
12	110050	X	97863	-0-	-12187	-0-	7660	1	78885	3	N	10289	8866	1			1541
							11318	9									
01	110050	X	NO RPT	-0-	-110050	-0-					N	NO RPT					1541

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		33628	-0-	33628	33628	2248	1	22880	3	N	7727	7683	1			44
							8500	9									
11	136393	X	102765	-0-	-33628	-0-	11361	1	81072	3	N	9393	9335	1			102
							10332	9									
12	DELQ PR		99221	-0-	99221	99221	7921	1	81573	3	N	8843	7620	1			1325
							9727	9									
01	99479	X	NO RPT	-0-	-99479	-0-					N	NO RPT					1325

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32691	-0-	32691	32691	2102	1	21391	3	N	8362	8313	1			49
							9198	9									
11	DELQ PR		88290	-0-	88290	120981	9735	1	69465	3	N	8264	8222	1			91
							9090	9									
*12	DELQ PR		86943	-0-	86943	207924	6818	1	70212	3	N	9012	7754	1			1349
							9913	9									
01	83421	X	NO RPT	-0-	-83421	124503					N	NO RPT					1349

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23517	-0-	23517	23517	1302	1	13251	3	N	8149	8102	1			47
							8964	9									
11	102515	X	78998	-0-	-23517	-0-	8690	1	62013	3	N	7541	7506	1			82
							8295	9									
12	85325	X	85325	-0-	-0-	-0-	6635	1	68330	3	N	9418	8094	1			1406
							10360	9									
01	76539	X	NO RPT	-0-	-76539	-0-					N	NO RPT					1406

COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	36670	X	NO RPT	-0-	-36670	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	59830	X	NO RPT	-0-	-59830	-0-					Y	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114421	X	82352	-0-	-32069	-0-	2186	1	72287	3	N	7163	7163	1			-0-
							7879	9									
09	110730	X	74388	-0-	-36342	-0-	2348	1	66287	3	N	5230	5230	1			-0-
							5753	9									
10	99541	X	71216	-0-	-28325	-0-	2621	1	63524	3	N	4610	3708	1			902
							5071	9									
11	84990	X	68950	-0-	-16040	-0-	3457	1	59143	3	N	5773	3632	1			3043
							6350	9									
12	87823	X	67473	-0-	-20350	-0-	2818	1	58411	3	N	5676	4526	1			4193
							6244	9									
01	82367	X	66053	-0-	-16314	-0-	3248	1	56879	3	N	5387	4500	1			5080
							5926	9									

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

08	144460	X	116470	-0-	-27990	-0-	3075	1	101667	3	N	10662	10662	1			-0-
							11728	9									
09	139800	X	104043	-0-	-35757	-0-	3277	1	92494	3	N	7520	7520	1			-0-
							8272	9									
10	144460	X	101529	-0-	-42931	-0-	3637	1	88125	3	N	8879	7142	1			1737
							9767	9									
11	112710	X	98231	-0-	-14479	-0-	4763	1	81492	3	N	10887	6868	1			5756
							11976	9									
12	116467	X	95908	-0-	-20559	-0-	3862	1	80049	3	N	10906	8649	1			8013
							11997	9									
01	116467	X	92442	-0-	-24025	-0-	4372	1	76571	3	N	10454	8675	1			9792
							11499	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

08	6758	X	2166	-0-	-4592	-0-	474	1	1044	2	Y	445	409	1	3	8	128
							158	4	490	9							
09	4590	X	3066	-0-	-1524	-0-	397	1	1623	2	Y	766	756	1	1	8	137
							203	4	843	9							
10	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	446	1	2061	2	Y	1140	1127	1			150
							238	4	1254	9							
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	432	1	2643	2	Y	1182	1189	1			143
							246	4	1300	9							
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	418	1	2414	2	Y	1043	1127	1	1	8	58
							5	4	1147	9							
01	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	433	1	2542	2	Y	771	696	1	2	8	131
							123	4	848	9							

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	8142	-0-	-10954	-0-	15	1	6509	2	Y	1459	1441	0	3	1	10
							13	4	1605	9			17	8			
09	16020	X	8348	-0-	-7672	-0-	18	1	6570	2	Y	1594	1592	0	1	1	10
							7	4	1753	9			1	8			
10	16306	X	9239	-0-	-7067	-0-	19	1	7113	2	Y	1914	1911	0	4	8	9
							2	4	2105	9							
11	13080	X	7969	-0-	-5111	-0-	13	1	6581	2	Y	1250	1243	0	6	8	10
							1375	9									
12	13516	X	8362	-0-	-5154	-0-	17	1	6461	2	Y	1711	1703	0	9	8	9
							2	4	1882	9							
01	9238	X	8278	-0-	-960	-0-	17	1	6281	2	Y	1796	1789	0	7	8	9
							4	4	1976	9							

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 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
08	83359	X	69704	-0-	-13655	-0-	104	1	58672	2	Y	9856	9744	0	19	1	18
							86	4	10842	9			116	8			
09	80670	X	66642	-0-	-14028	-0-	110	1	55626	2	Y	9875	9863	0	7	1	18
							43	4	10863	9			5	8			
10	83359	X	66716	-0-	-16643	-0-	98	1	55911	2	Y	9724	9710	0	22	8	10
							11	4	10696	9							
11	79410	X	59314	-0-	-20096	-0-	91	1	49429	2	Y	8900	8843	0	39	8	28
							4	4	9790	9							
12	82057	X	57199	-0-	-24858	-0-	78	1	48572	2	Y	7763	7738	0	40	8	13
							10	4	8539	9							
01	69719	X	57579	-0-	-12140	-0-	81	1	48306	2	Y	8340	8305	0	33	8	15
							18	4	9174	9							

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
08	33511	X	4358	-0-	-29153	-0-	41	1	3988	2	Y	299	277	1	1	8	21
							329	9									
09	31020	X	5388	-0-	-25632	-0-	45	1	4876	2	Y	277	264	1	3	8	31
							162	4	305	9							
10	DLQ G-10		10965	-0-	10965	10965	9259	2	1706	9	Y	1551	1511	1	2	8	69
11	DLQ G-10		19227	-0-	19227	30192	17299	2	308	4	Y	1473	1472	1	6	8	64
							1620	9									
12	DLQ G-10		12210	-0-	12210	42402	11125	2	148	4	Y	852	863	1	6	8	47
							937	9									
01	54869	X	12467	-0-	-42402	-0-	11390	2	141	4	Y	851	825	1	3	8	70
							936	9									

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76446	X	22549	-0-	-53897	-0-	153	1	17364	2	Y	4313	4323	1	11	8	96
							288	4	4744	9							
09	73980	X	18551	-0-	-55429	-0-	109	1	13811	2	Y	4094	4120	1	2	8	68
							128	4	4503	9							
10	76446	X	39202	-0-	-37244	-0-	197	1	30856	2	Y	7052	6995	1	1	8	124
							392	4	7757	9							
11	59400	X	37878	-0-	-21522	-0-	201	1	30507	2	Y	6270	6304	1	4	8	86
							273	4	6897	9							
12	60140	X	32538	-0-	-27602	-0-	185	1	25914	2	Y	5700	5688	1	6	8	92
							169	4	6270	9							
01	39215	X	34840	-0-	-4375	-0-	208	1	27913	2	Y	5965	5900	1	3	8	154
							157	4	6562	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 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
08	169787	X	115579	-0-	-54208	-0-	148	1	99934	2	Y	13978	13823	0	27	1	37
							121	4	15376	9			167	8			
09	164310	X	111313	-0-	-52997	-0-	157	1	95549	2	Y	14132	14115	0	10	1	37
							62	4	15545	9			7	8			
10	180730	X	103986	-0-	-76744	-0-	121	1	90546	2	Y	12095	12082	0	28	8	22
							14	4	13305	9							
11	147570	X	93509	-0-	-54061	-0-	106	1	82121	2	Y	10253	10189	0	45	8	41
							4	4	11278	9							
12	152489	X	89337	-0-	-63152	-0-	91	1	79187	2	Y	9134	9103	0	47	8	25
							12	4	10047	9							
01	115568	X	81551	-0-	-34017	-0-	75	1	72906	2	Y	7775	7748	0	30	8	22
							17	4	8553	9							

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

08	151404	X	76611	-0-	-74793	-0-	110	1	65106	2	Y	10279	10156	0	20	1	27
							88	4	11307	9			123	8			
09	146520	X	67072	-0-	-79448	-0-	103	1	56740	2	Y	9262	9253	0	7	1	25
							41	4	10188	9			4	8			
10	119040	X	62552	-0-	-56488	-0-	88	1	52717	2	Y	8851	8837	0	20	8	19
							11	4	9736	9							
11	95160	X	55328	-0-	-39832	-0-	80	1	46603	2	Y	7855	7806	0	35	8	33
							4	4	8641	9							
12	89280	X	48258	-0-	-41022	-0-	67	1	40750	2	Y	6756	6734	0	35	8	20
							9	4	7432	9							
01	76601	X	46338	-0-	-30263	-0-	65	1	38854	2	Y	6731	6705	0	26	8	20
							15	4	7404	9							

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

08	SHUT IN		88795	-0-	88795	88795	72002	2	16793	9	N	15266	11188	0	3812	1	264
													2	8			
09	SHUT IN		99310	-0-	99310	188105	78982	2	20328	9	Y	18480	18366	0	40	8	74
10	279827	X	91722	-0-	-188105	-0-	69721	2	22001	9	Y	20001	19973	0	6	8	96
11	116760	X	64410	-0-	-52350	-0-	46870	2	17540	9	Y	15945	15946	0			95
12	120652	X	92805	-0-	-27847	-0-	73377	2	19428	9	Y	17662	17680	0			77
01	98549	X	79960	-0-	-18589	-0-	65483	2	14477	9	Y	13161	13172	0			66

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

08	SHUT IN		78572	-0-	78572	78572	63181	2	15391	9	N	13992	10254	0	3494	1	242
													2	8			
09	SHUT IN		103665	-0-	103665	182237	82348	2	21317	9	Y	19379	19260	0	42	8	77
10	257040	X	74803	-0-	-182237	-0-	61577	2	13226	9	Y	12024	12040	0	4	8	57
11	98400	X	59905	-0-	-38495	-0-	48736	2	11169	9	Y	10154	10151	0			60
12	101680	X	55200	-0-	-46480	-0-	46155	2	9045	9	Y	8223	8248	0			35
01	101680	X	50688	-0-	-50992	-0-	43876	2	6812	9	Y	6193	6197	0			31

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	22258 X	18374	-0-	-3884	-0-	987	1	16801	2	Y	533	515	0	17	1	13
						586	9									
09	19290 X	17715	-0-	-1575	-0-	914	1	16163	2	Y	580	562	0	13	1	18
						638	9									
10	DLQ G-10	18121	-0-	18121	18121	903	1	16577	2	Y	583	549	0	13	1	39
						641	9									
11	35382 X	17261	-0-	-18121	-0-	834	1	15825	2	Y	547	556	0	6	1	24
						602	9									
12	18383 X	17617	-0-	-766	-0-	844	1	16121	2	Y	593	584	0	10	1	23
						652	9									
01	18383 X	17251	-0-	-1132	-0-	932	1	15738	2	Y	528	510	0	13	1	28
						581	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

08	43586 X	40101	-0-	-3485	-0-	2145	1	36538	2	Y	1289	1245	0	39	1	32
						1418	9									
09	42180 X	38065	-0-	-4115	-0-	1963	1	34706	2	Y	1269	1230	0	32	1	39
						1396	9									
10	DLQ G-10	39008	-0-	39008	39008	1943	1	35559	2	Y	1369	1288	0	28	1	92
						1506	9									
11	76349 X	37341	-0-	-39008	-0-	1800	1	34102	2	Y	1308	1328	0	14	1	58
						1439	9									
12	40145 X	38239	-0-	-1906	-0-	1829	1	34901	2	Y	1372	1353	0	23	1	54
						1509	9									
01	40114 X	37507	-0-	-2607	-0-	2014	1	34076	2	Y	1288	1244	0	29	1	69
						1417	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

08	16678 X	10324	-0-	-6354	-0-	426	1	7240	2	Y	2416	2332	0	81	1	61
						2658	9									
09	16140 X	11017	-0-	-5123	-0-	499	1	8821	2	Y	1543	1496	0	61	1	47
						1697	9									
10	DLQ G-10	14716	-0-	14716	14716	593	1	10892	2	Y	2937	2752	0	34	1	198
						3231	9									
11	20421 X	5705	-0-	-14716	-0-	232	1	4398	2	Y	977	1101	0	31	1	43
						1075	9									
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-	26	0	17	1	-0-
01	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

08	47950 X	47950	-0-	-0-	-0-	2547	1	43350	2	Y	1866	1801	0	30	1	47
						2053	9									
09	39309 X	39309	-0-	-0-	-0-	1998	1	35308	2	Y	1821	1765	0	47	1	56
						2003	9									
10	DLQ G-10	34438	-0-	34438	34438	1675	1	30710	2	Y	1866	1756	0	40	1	126
						2053	9									
11	64281 X	29843	-0-	-34438	-0-	1405	1	26628	2	Y	1645	1679	0	19	1	73
						1810	9									
12	47957 X	30333	-0-	-17624	-0-	1408	1	26890	2	Y	1850	1822	0	29	1	72
						2035	9									
01	47957 X	28901	-0-	-19056	-0-	1513	1	25606	2	Y	1620	1565	0	40	1	87
						1782	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	30287 X	26004	-0-	-4283	-0-	1361 1483	1 9	23160	2	Y	1348	1301	0	39	1	34
09	29310 X	24030	-0-	-5280	-0-	1209 1410	1 9	21411	2	Y	1282	1243	0	34	1	39
10	DLQ G-10	23717	-0-	23717	23717	1154 1404	1 9	21159	2	Y	1276	1201	0	28	1	86
11	47118 X	23401	-0-	-23717	-0-	1100 1407	1 9	20894	2	Y	1279	1295	0	13	1	57
12	26350 X	17224	-0-	-9126	-0-	814 922	1 9	15488	2	Y	838	839	0	23	1	33
01	26009 X	21687	-0-	-4322	-0-	1149 1114	1 9	19424	2	Y	1013	974	0	18	1	54

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
08	32612 X	28349	-0-	-4263	-0-	1484 1630	1 9	25235	2	Y	1482	1431	0	47	1	37
09	31560 X	26457	-0-	-5103	-0-	1334 1526	1 9	23597	2	Y	1387	1345	0	37	1	42
10	DLQ G-10	25868	-0-	25868	25868	1259 1520	1 9	23089	2	Y	1382	1301	0	30	1	93
11	48753 X	22885	-0-	-25868	-0-	1084 1306	1 9	20495	2	Y	1187	1213	0	14	1	53
12	28675 X	19438	-0-	-9237	-0-	911 1161	1 9	17366	2	Y	1055	1046	0	21	1	41
01	28425 X	28425	-0-	-0-	-0-	1485 1791	1 9	25149	2	Y	1628	1559	0	23	1	87

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
08	31620 X	25422	-0-	-6198	-0-	1310 1806	1 9	22306	2	Y	1642	1585	0	52	1	41
09	30600 X	23821	-0-	-6779	-0-	1181 1727	1 9	20913	2	Y	1570	1522	0	41	1	48
10	DLQ G-10	22782	-0-	22782	22782	1100 1532	1 9	20150	2	Y	1393	1313	0	34	1	94
11	46526 X	23744	-0-	-22782	-0-	1107 1625	1 9	21012	2	Y	1477	1490	0	15	1	66
12	26567 X	26112	-0-	-455	-0-	1223 1504	1 9	23385	2	Y	1367	1354	0	26	1	53
01	25420 X	22935	-0-	-2485	-0-	1188 1607	1 9	20140	2	Y	1461	1407	0	29	1	78

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47554 X	39351	-0-	-8203	-0-	2048 2445	1 9	34858	2	Y	2223	2145	0	71	1	56
09	43590 X	36579	-0-	-7011	-0-	1828 2440	1 9	32311	2	Y	2218	2150	0	56	1	68
10	DLQ G-10	36728	-0-	36728	36728	1769 2575	1 9	32384	2	Y	2341	2203	0	48	1	158
11	72202 X	35474	-0-	-36728	-0-	1651 2507	1 9	31316	2	Y	2279	2312	0	24	1	101
12	40734 X	34995	-0-	-5739	-0-	1618 2479	1 9	30898	2	Y	2254	2227	0	40	1	88
01	39339 X	34126	-0-	-5213	-0-	1784 2155	1 9	30187	2	Y	1959	1894	0	48	1	105

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48484 X	40863	-0-	-7621	-0-	2159	1	36731	2	Y	1794	1732	0	57	1	45
						1973	9									
09	46890 X	36839	-0-	-10051	-0-	1872	1	33066	2	Y	1728	1675	0	45	1	53
						1901	9									
10	DLQ G-10	37316	-0-	37316	37316	1835	1	33576	2	Y	1732	1630	0	38	1	117
						1905	9									
11	71711 X	34395	-0-	-37316	-0-	1645	1	31152	2	Y	1453	1488	0	18	1	64
						1598	9									
12	42098 X	36225	-0-	-5873	-0-	1716	1	32724	2	Y	1623	1599	0	25	1	63
						1785	9									
01	40858 X	35509	-0-	-5349	-0-	1893	1	32014	2	Y	1456	1406	0	35	1	78
						1602	9									

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

08	37665 X	30990	-0-	-6675	-0-	1647	1	28048	2	Y	1177	1136	0	38	1	30
						1295	9									
09	35310 X	29046	-0-	-6264	-0-	1484	1	26236	2	Y	1205	1168	0	30	1	37
						1326	9									
10	DLQ G-10	29382	-0-	29382	29382	1447	1	26529	2	Y	1278	1203	0	26	1	86
						1406	9									
11	57970 X	28588	-0-	-29382	-0-	1364	1	25862	2	Y	1238	1256	0	13	1	55
						1362	9									
12	32550 X	28014	-0-	-4536	-0-	1330	1	25355	2	Y	1208	1194	0	22	1	47
						1329	9									
01	31000 X	27332	-0-	-3668	-0-	1457	1	24668	2	Y	1097	1059	0	26	1	59
						1207	9									

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

08	84971 X	68276	-0-	-16695	-0-	3580	1	60947	2	Y	3408	3289	0	92	1	86
						3749	9									
09	76500 X	55322	-0-	-21178	-0-	2787	1	49311	2	Y	2931	2841	0	86	1	90
						3224	9									
10	DLQ G-10	54883	-0-	54883	54883	2669	1	48904	2	Y	3009	2832	0	64	1	203
						3310	9									
11	107546 X	52663	-0-	-54883	-0-	2476	1	46922	2	Y	2968	3008	0	31	1	132
						3265	9									
12	68293 X	53505	-0-	-14788	-0-	2489	1	47484	2	Y	3211	3165	0	52	1	126
						3532	9									
01	68293 X	51821	-0-	-16472	-0-	2711	1	45856	2	Y	2958	2858	0	68	1	158
						3254	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 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
08	24583 X	20484	-0-	-4099	-0-	964	1	16423	2	Y	2815	2717	0	97	1	71
						3097	9									
09	22020 X	20197	-0-	-1823	-0-	906	1	16061	2	Y	2936	2846	0	71	1	90
						3230	9									
10	DLQ G-10	17606	-0-	17606	17606	773	1	14160	2	Y	2430	2292	0	64	1	164
						2673	9									
11	34425 X	16819	-0-	-17606	-0-	707	1	13361	2	Y	2501	2529	0	25	1	111
						2751	9									
12	21855 X	17500	-0-	-4355	-0-	710	1	13538	2	Y	2956	2907	0	44	1	116
						3252	9									
01	20863 X	16354	-0-	-4509	-0-	752	1	12754	2	Y	2589	2503	0	63	1	139
						2848	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

08	24087 X	20605	-0-	-3482	-0-	986	1	16773	2	Y	2587	2497	0	73	1	65
						2846	9									
09	22290 X	19430	-0-	-2860	-0-	885	1	15649	2	Y	2633	2552	0	65	1	81
						2896	9									
10	DLQ G-10	19370	-0-	19370	19370	852	1	15607	2	Y	2646	2491	0	57	1	179
						2911	9									
11	38153 X	18783	-0-	-19370	-0-	805	1	15268	2	Y	2464	2506	0	28	1	109
						2710	9									
12	20615 X	19104	-0-	-1511	-0-	805	1	15381	2	Y	2653	2615	0	43	1	104
						2918	9									
01	20615 X	17996	-0-	-2619	-0-	865	1	14661	2	Y	2245	2172	0	57	1	120
						2470	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

08	62403 X	43431	-0-	-18972	-0-	2278	1	38786	2	Y	2152	2077	0	63	1	54
						2367	9									
09	56190 X	40481	-0-	-15709	-0-	2030	1	35913	2	Y	2307	2236	0	54	1	71
						2538	9									
10	DLQ G-10	41081	-0-	41081	41081	1987	1	36360	2	Y	2485	2338	0	50	1	168
						2734	9									
11	79845 X	38764	-0-	-41081	-0-	1815	1	34395	2	Y	2322	2361	0	26	1	103
						2554	9									
12	45508 X	38978	-0-	-6530	-0-	1812	1	34519	2	Y	2406	2374	0	41	1	94
						2647	9									
01	43431 X	37221	-0-	-6210	-0-	1948	1	32972	2	Y	2092	2023	0	51	1	112
						2301	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	93465 X	70692	-0-	-22773	-0-	3830	1	65243	2	Y	1472	1421	0	47	1	37
						1619	9									
09	84540 X	54976	-0-	-29564	-0-	2886	1	51019	2	Y	974	944	0	37	1	30
						1071	9									
10	DLQ G-10	66695	-0-	66695	66695	3368	1	61689	2	Y	1489	1397	0	21	1	101
						1638	9									
11	128821 X	62126	-0-	-66695	-0-	3032	1	57491	2	Y	1457	1477	0	16	1	65
						1603	9									
12	74617 X	61272	-0-	-13345	-0-	2973	1	56698	2	Y	1455	1437	0	26	1	57
						1601	9									
01	70711 X	57884	-0-	-12827	-0-	3155	1	53410	2	Y	1199	1161	0	31	1	64
						1319	9									

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

08	30659 X	23908	-0-	-6751	-0-	1264	1	21509	2	Y	1032	996	0	32	1	26
						1135	9									
09	27750 X	21832	-0-	-5918	-0-	1107	1	19616	2	Y	1008	977	0	26	1	31
						1109	9									
10	DLQ G-10	21951	-0-	21951	21951	1077	1	19720	2	Y	1049	987	0	22	1	71
						1154	9									
11	42461 X	20510	-0-	-21951	-0-	975	1	18478	2	Y	961	978	0	11	1	43
						1057	9									
12	23064 X	20485	-0-	-2579	-0-	968	1	18426	2	Y	992	979	0	17	1	39
						1091	9									
01	23064 X	19750	-0-	-3314	-0-	1044	1	17642	2	Y	967	933	0	21	1	52
						1064	9									

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

08	105276 X	84882	-0-	-20394	-0-	4499	1	76600	2	Y	3439	3320	0	48	1	86
						3783	9									
09	97620 X	72543	-0-	-25077	-0-	3683	1	65118	2	Y	3402	3297	0	87	1	104
						3742	9									
10	DLQ G-10	71603	-0-	71603	71603	3512	1	64361	2	Y	3391	3192	0	74	1	229
						3730	9									
11	138295 X	66692	-0-	-71603	-0-	3178	1	60234	2	Y	2982	3044	0	35	1	132
						3280	9									
12	84878 X	65835	-0-	-19043	-0-	3114	1	59403	2	Y	3016	2978	0	52	1	118
						3318	9									
01	84878 X	65061	-0-	-19817	-0-	3473	1	58788	2	Y	2545	2463	0	64	1	136
						2800	9									

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

08	60450 X	49730	-0-	-10720	-0-	2652	1	45157	2	Y	1746	1685	0	31	1	44
						1921	9									
09	58500 X	43519	-0-	-14981	-0-	2195	1	38819	2	Y	2277	2207	0	44	1	70
						2505	9									
10	DLQ G-10	42380	-0-	42380	42380	2052	1	37591	2	Y	2488	2341	0	49	1	168
						2737	9									
11	82355 X	39975	-0-	-42380	-0-	1874	1	35558	2	Y	2312	2351	0	26	1	103
						2543	9									
12	49724 X	39767	-0-	-9957	-0-	1851	1	35325	2	Y	2355	2325	0	41	1	92
						2591	9									
01	49724 X	37977	-0-	-11747	-0-	1989	1	33672	2	Y	2105	2034	0	50	1	113
						2316	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
08	26474 X	22302	-0-	-4172	-0-	1185	1	20147	2	Y	882	852	0	26	1	22
						970	9									
09	24540 X	21116	-0-	-3424	-0-	1079	1	19050	2	Y	897	870	0	22	1	27
						987	9									
10	DLQ G-10	21517	-0-	21517	21517	1063	1	19463	2	Y	901	848	0	19	1	61
						991	9									
11	41537 X	20020	-0-	-21517	-0-	959	1	18212	2	Y	772	790	0	9	1	34
						849	9									
12	23405 X	19989	-0-	-3416	-0-	949	1	18112	2	Y	844	831	0	14	1	33
						928	9									
01	22289 X	19197	-0-	-3092	-0-	1026	1	17338	2	Y	757	731	0	18	1	41
						833	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

08	41695 X	33812	-0-	-7883	-0-	1785	1	30386	2	Y	1492	1440	0	47	1	37
						1641	9									
09	38280 X	31257	-0-	-7023	-0-	1586	1	28072	2	Y	1454	1409	0	38	1	44
						1599	9									
10	DLQ G-10	31519	-0-	31519	31519	1545	1	28315	2	Y	1508	1418	0	32	1	102
						1659	9									
11	60866 X	29347	-0-	-31519	-0-	1394	1	26434	2	Y	1381	1406	0	16	1	61
						1519	9									
12	33604 X	29187	-0-	-4417	-0-	1374	1	26221	2	Y	1447	1427	0	24	1	57
						1592	9									
01	33604 X	28465	-0-	-5139	-0-	1509	1	25544	2	Y	1284	1241	0	31	1	69
						1412	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

08	22630 X	13001	-0-	-9629	-0-	637	1	10858	2	Y	1369	1322	0	49	1	34
						1506	9									
09	17760 X	13532	-0-	-4228	-0-	622	1	10961	2	Y	1772	1717	0	35	1	54
						1949	9									
10	DLQ G-10	11811	-0-	11811	11811	514	1	9442	2	Y	1686	1588	0	38	1	114
						1855	9									
11	14671 X	2860	-0-	-11811	-0-	121	1	2274	2	Y	423	500	0	18	1	19
						465	9									
12	14570 X	6035	-0-	-8535	-0-	263	1	4965	2	Y	734	717	0	7	1	29
						807	9									
01	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	704	1	11915	2	Y	2398	2283	0	16	1	128
						2638	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103385 X	76935	-0-	-26450	-0-	4113	1	70050	2	Y	2520	2433	0	77	1	63
						2772	9									
09	98370 X	70979	-0-	-27391	-0-	3658	1	64655	2	Y	2424	2350	0	63	1	74
						2666	9									
10	DLQ G-10	73038	-0-	73038	73038	3641	1	66683	2	Y	2467	2321	0	53	1	167
						2714	9									
11	140528 X	67490	-0-	-73038	-0-	3260	1	61835	2	Y	2177	2221	0	26	1	97
						2395	9									
12	79577 X	67113	-0-	-12464	-0-	3223	1	61453	2	Y	2215	2187	0	38	1	87
						2437	9									
01	76942 X	62627	-0-	-14315	-0-	3380	1	57194	2	Y	1866	1806	0	47	1	100
						2053	9									

GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102858 X	84740	-0-	-18118	-0-	4583	1	78022	2	Y	1941	1873	0	62	1	49
						2135	9									
09	96780 X	76286	-0-	-20494	-0-	3976	1	70288	2	Y	1838	1782	0	49	1	56
						2022	9									
10	DLQ G-10	73897	-0-	73897	73897	3722	1	68152	2	Y	1839	1731	0	40	1	124
						2023	9									
11	143775 X	69878	-0-	-73897	-0-	3409	1	64586	2	Y	1712	1741	0	19	1	76
						1883	9									
12	90334 X	68340	-0-	-21994	-0-	3315	1	63197	2	Y	1662	1643	0	30	1	65
						1828	9									
01	84754 X	62274	-0-	-22480	-0-	3393	1	57377	2	Y	1367	1324	0	35	1	73
						1504	9									

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78616 X	55197	-0-	-23419	-0-	2847	1	48448	2	Y	3547	3424	0	110	1	89
						3902	9									
09	68970 X	49921	-0-	-19049	-0-	2477	1	43844	2	Y	3273	3173	0	89	1	100
						3600	9									
10	DLQ G-10	46982	-0-	46982	46982	2266	1	41522	2	Y	2904	2737	0	71	1	196
						3194	9									
11	91649 X	44667	-0-	-46982	-0-	2061	1	39089	2	Y	3197	3221	0	30	1	142
						3517	9									
12	53537 X	44339	-0-	-9198	-0-	2036	1	38803	2	Y	3182	3144	0	56	1	124
						3500	9									
01	53537 X	42010	-0-	-11527	-0-	2164	1	36647	2	Y	2908	2808	0	68	1	156
						3199	9									

GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76508 X	45466	-0-	-31042	-0-	2219	1	37748	2	Y	4999	4826	0	160	1	126
						5499	9									
09	64650 X	41089	-0-	-23561	-0-	1919	1	33966	2	Y	4731	4586	0	126	1	145
						5204	9									
10	DLQ G-10	40356	-0-	40356	40356	1820	1	33358	2	Y	4707	4431	0	103	1	318
						5178	9									
11	77196 X	36840	-0-	-40356	-0-	1610	1	30522	2	Y	4280	4359	0	49	1	190
						4708	9									
12	43183 X	36554	-0-	-6629	-0-	1582	1	30167	2	Y	4368	4312	0	75	1	171
						4805	9									
01	43183 X	34089	-0-	-9094	-0-	1672	1	28307	2	Y	3736	3614	0	93	1	200
						4110	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78151	X	58265	-0-	-19886	-0-	3031 3554	1 9	51680	2	Y	3231	3120	0	101	1	81
09	69720	X	54207	-0-	-15513	-0-	2718 3471	1 9	48018	2	Y	3155	3058	0	81	1	97
10	DLQ G-10		53853	-0-	53853	53853	2604 3568	1 9	47681	2	Y	3244	3054	0	68	1	219
11	102183	X	48330	-0-	-53853	-0-	2275 2950	1 9	43105	2	Y	2682	2748	0	34	1	119
12	57567	X	50345	-0-	-7222	-0-	2325 3652	1 9	44368	2	Y	3320	3262	0	47	1	130
01	57567	X	42476	-0-	-15091	-0-	2235 2423	1 9	37818	2	Y	2203	2144	0	71	1	118

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124620	X	76755	-0-	-47865	-0-	3807 8180	1 9	64768	2	Y	7436	7178	0	233	1	187
09	104790	X	69540	-0-	-35250	-0-	3337 7208	1 9	58995	2	Y	6553	6353	0	187	1	200
10	DLQ G-10		67398	-0-	67398	67398	3116 7219	1 9	57063	2	Y	6563	6178	0	142	1	443
11	131228	X	63830	-0-	-67398	-0-	2855 6842	1 9	54133	2	Y	6220	6318	0	69	1	276
12	77903	X	61436	-0-	-16467	-0-	2720 6862	1 9	51854	2	Y	6238	6161	0	109	1	244
01	76756	X	57502	-0-	-19254	-0-	2891 5700	1 9	48911	2	Y	5182	5016	0	133	1	277

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189038	X	95370	-0-	-93668	-0-	4937 6354	1 9	84079	2	Y	5776	5576	0	191	1	145
09	151440	X	80437	-0-	-71003	-0-	3978 6124	1 9	70335	2	Y	5567	5397	0	145	1	170
10	DLQ G-10		79437	-0-	79437	79437	3788 6254	1 9	69395	2	Y	5685	5350	0	121	1	384
11	151867	X	72430	-0-	-79437	-0-	3363 5266	1 9	63801	2	Y	4787	4900	0	59	1	212
12	99634	X	70401	-0-	-29233	-0-	3250 5166	1 9	61985	2	Y	4696	4640	0	84	1	184
01	95387	X	65570	-0-	-29817	-0-	3418 4353	1 9	57799	2	Y	3957	3829	0	100	1	212

GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225711	X	138631	-0-	-87080	-0-	7112 10483	1 9	121036	2	Y	9530	9201	0	282	1	239
09	197880	X	123040	-0-	-74840	-0-	6082 9452	1 9	107506	2	Y	8593	8329	0	240	1	263
10	DLQ G-10		118033	-0-	118033	118033	5641 9074	1 9	103318	2	Y	8249	7769	0	186	1	557
11	226793	X	108760	-0-	-118033	-0-	5039 8176	1 9	95545	2	Y	7433	7574	0	86	1	330
12	150226	X	103882	-0-	-46344	-0-	4780 7975	1 9	91127	2	Y	7250	7167	0	130	1	283
01	138632	X	96836	-0-	-41796	-0-	5019 6868	1 9	84949	2	Y	6244	6038	0	155	1	334

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 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
08	156271 X	85701	-0-	-70570	-0-	4408	1	75087	2	Y	5642	5446	0	183	1	142
						6206	9									
09	124380 X	75784	-0-	-48596	-0-	3753	1	66334	2	Y	5179	5021	0	142	1	158
						5697	9									
10	DLQ G-10	74991	-0-	74991	74991	3589	1	65768	2	Y	5122	4822	0	112	1	346
						5634	9									
11	145040 X	70049	-0-	-74991	-0-	3280	1	62191	2	Y	4162	4270	0	53	1	185
						4578	9									
12	88257 X	66409	-0-	-21848	-0-	3085	1	58804	2	Y	4109	4060	0	73	1	161
						4520	9									
01	85715 X	60867	-0-	-24848	-0-	3178	1	53814	2	Y	3523	3407	0	88	1	189
						3875	9									

GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234515 X	156521	-0-	-77994	-0-	7969	1	135695	2	Y	11688	11283	0	368	1	293
						12857	9									
09	206310 X	140209	-0-	-66101	-0-	6874	1	121503	2	Y	10756	10426	0	294	1	329
						11832	9									
10	DLQ G-10	139556	-0-	139556	139556	6618	1	121272	2	Y	10605	9985	0	233	1	716
						11666	9									
11	267433 X	127877	-0-	-139556	-0-	5901	1	111844	2	Y	9211	9407	0	111	1	409
						10132	9									
12	158906 X	125812	-0-	-33094	-0-	5761	1	109892	2	Y	9235	9122	0	161	1	361
						10159	9									
01	156519 X	118237	-0-	-38282	-0-	6109	1	103388	2	Y	7945	7684	0	197	1	425
						8740	9									

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294996 X	192085	-0-	-102911	-0-	10203	1	173722	2	Y	7418	7161	0	244	1	186
						8160	9									
09	267360 X	170151	-0-	-97209	-0-	8705	1	153930	2	Y	6833	6623	0	187	1	209
						7516	9									
10	DLQ G-10	165050	-0-	165050	165050	8159	1	149510	2	Y	6710	6318	0	148	1	453
						7381	9									
11	323527 X	158477	-0-	-165050	-0-	7626	1	144506	2	Y	5768	5895	0	70	1	256
						6345	9									
12	211141 X	153138	-0-	-58003	-0-	7338	1	139951	2	Y	5317	5264	0	101	1	208
						5849	9									
01	192107 X	134288	-0-	-57819	-0-	7236	1	122474	2	Y	4162	4034	0	113	1	223
						4578	9									

GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186310 X	113877	-0-	-72433	-0-	6064	1	103267	2	Y	4133	3990	0	137	1	104
						4546	9									
09	180090 X	99621	-0-	-80469	-0-	5112	1	90383	2	Y	3751	3636	0	104	1	115
						4126	9									
10	DLQ G-10	96759	-0-	96759	96759	4800	1	87948	2	Y	3646	3434	0	81	1	246
						4011	9									
11	184887 X	88128	-0-	-96759	-0-	4253	1	80615	2	Y	2964	3040	0	38	1	132
						3260	9									
12	129518 X	82637	-0-	-46881	-0-	3961	1	75554	2	Y	2838	2807	0	52	1	111
						3122	9									
01	113894 X	77984	-0-	-35910	-0-	4200	1	71071	2	Y	2466	2384	0	61	1	132
						2713	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

08	24118 X	18685	-0-	-5433	-0-	946	1	16097	2	Y	1493	1441	0	51	1	37
						1642	9									
09	21420 X	16395	-0-	-5025	-0-	796	1	14042	2	Y	1415	1371	0	38	1	43
						1557	9									
10	20801 X	16273	-0-	-4528	-0-	756	1	13868	2	Y	1499	1410	0	31	1	101
						1649	9									
11	18090 X	14447	-0-	-3643	-0-	657	1	12441	2	Y	1226	1257	0	16	1	54
						1349	9									
12	18693 X	13013	-0-	-5680	-0-	573	1	10923	2	Y	1379	1358	0	21	1	54
						1517	9									
01	18693 X	12241	-0-	-6452	-0-	607	1	10246	2	Y	1262	1219	0	29	1	68
						1388	9									

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

08	310930 X	173042	-0-	-137888	-0-	9091	1	154760	2	Y	8355	8065	0	284	1	210
						9191	9									
09	265860 X	148950	-0-	-116910	-0-	7546	1	133431	2	Y	7248	7026	0	210	1	222
						7973	9									
10	DLQ G-10	146738	-0-	146738	146738	7195	1	131795	2	Y	7044	6633	0	157	1	476
						7748	9									
11	282146 X	135408	-0-	-146738	-0-	6475	1	122739	2	Y	5631	5783	0	74	1	250
						6194	9									
12	195641 X	124557	-0-	-71084	-0-	5911	1	112729	2	Y	5379	5320	0	99	1	210
						5917	9									
01	173073 X	113269	-0-	-59804	-0-	6047	1	102324	2	Y	4453	4310	0	115	1	238
						4898	9									

GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

08	329530 X	178406	-0-	-151124	-0-	9426	1	160492	2	Y	7716	7449	0	256	1	194
						8488	9									
09	273090 X	157641	-0-	-115449	-0-	8024	1	141922	2	Y	6995	6781	0	194	1	214
						7695	9									
10	DLQ G-10	154818	-0-	154818	154818	7638	1	139878	2	Y	6638	6252	0	152	1	448
						7302	9									
11	306040 X	151222	-0-	-154818	-0-	7294	1	138220	2	Y	5189	5338	0	69	1	230
						5708	9									
12	203949 X	137030	-0-	-66919	-0-	6566	1	125233	2	Y	4755	4708	0	91	1	186
						5231	9									
01	178436 X	127152	-0-	-51284	-0-	6837	1	115685	2	Y	4209	4069	0	101	1	225
						4630	9									

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

08	230392 X	175826	-0-	-54566	-0-	8550	1	145608	2	Y	19698	19016	0	630	1	495
						21668	9									
09	222960 X	164310	-0-	-58650	-0-	7710	1	136293	2	Y	18461	17895	0	496	1	565
						20307	9									
10	230392 X	149118	-0-	-81274	-0-	6775	1	124121	2	Y	16565	15611	0	400	1	1119
						18222	9									
11	206460 X	129719	-0-	-76741	-0-	5640	1	106871	2	Y	15644	15896	0	173	1	694
						17208	9									
12	188294 X	131984	-0-	-56310	-0-	5752	1	109721	2	Y	15010	14843	0	274	1	587
						16511	9									
01	175832 X	113833	-0-	-61999	-0-	5658	1	95748	2	Y	11297	10959	0	320	1	605
						12427	9									

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

08	168950 X	127991	-0-	-40959	-0-	5972	1	101634	2	Y	18532	17890	0	613	1	465
						20385	9									
09	163500 X	115174	-0-	-48326	-0-	5188	1	91745	2	Y	16583	16074	0	467	1	507
						18241	9									
10	168950 X	106778	-0-	-62172	-0-	4681	1	85707	2	Y	14900	14042	0	359	1	1006
						16390	9									
11	146460 X	107292	-0-	-39168	-0-	4588	1	86970	2	Y	14304	14520	0	155	1	635
						15734	9									
12	139996 X	98379	-0-	-41617	-0-	4175	1	79661	2	Y	13221	13088	0	251	1	517
						14543	9									
01	127999 X	87627	-0-	-40372	-0-	4214	1	71321	2	Y	10993	10640	0	282	1	588
						12092	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

08	231105 X	162772	-0-	-68333	-0-	8196	1	139521	2	Y	13686	13212	0	467	1	344
						15055	9									
09	223650 X	142683	-0-	-80967	-0-	6933	1	122525	2	Y	12023	11654	0	345	1	368
						13225	9									
10	231105 X	130456	-0-	-100649	-0-	6143	1	112528	2	Y	10714	10097	0	261	1	724
						11785	9									
11	212910 X	114278	-0-	-98632	-0-	5214	1	98826	2	Y	9307	9506	0	112	1	413
						10238	9									
12	180916 X	105163	-0-	-75753	-0-	4770	1	91003	2	Y	8536	8452	0	163	1	334
						9390	9									
01	162781 X	99486	-0-	-63295	-0-	5090	1	86157	2	Y	7490	7241	0	182	1	401
						8239	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 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
08	201252	X	134153	-0-	-67099	-0-	6670	1	113564	2	Y	12654	12215	0	444	1	318
							13919	9									
09	194760	X	120789	-0-	-73971	-0-	5769	1	101996	2	Y	11840	11477	0	319	1	362
							13024	9									
10	201252	X	109588	-0-	-91664	-0-	5085	1	93141	2	Y	10329	9736	0	257	1	698
							11362	9									
11	169200	X	99186	-0-	-70014	-0-	4465	1	84704	2	Y	9106	9292	0	108	1	404
							10017	9									
12	154070	X	93141	-0-	-60929	-0-	4172	1	79575	2	Y	8540	8450	0	160	1	334
							9394	9									
01	134168	X	84957	-0-	-49211	-0-	4305	1	72851	2	Y	7092	6864	0	182	1	380
							7801	9									

GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225277	X	130782	-0-	-94495	-0-	7056	1	120139	2	Y	3261	3148	0	117	1	82
							3587	9									
09	218010	X	112052	-0-	-105958	-0-	5825	1	102983	2	Y	2949	2859	0	82	1	90
							3244	9									
10	225277	X	106107	-0-	-119170	-0-	5339	1	97769	2	Y	2726	2568	0	64	1	184
							2999	9									
11	166050	X	95248	-0-	-70802	-0-	4641	1	87950	2	Y	2415	2464	0	28	1	107
							2657	9									
12	140833	X	91944	-0-	-48889	-0-	4449	1	84820	2	Y	2432	2402	0	42	1	95
							2675	9									
01	130789	X	85016	-0-	-45773	-0-	4615	1	78128	2	Y	2066	1998	0	52	1	111
							2273	9									

BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 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
08	52638	X	34725	-0-	-17913	-0-	1619	1	27562	2	Y	5040	4806	0	267	1	187
							5544	9									
09	50940	X	19655	-0-	-31285	-0-	868	1	15320	2	Y	3152	3026	0	187	1	126
							3467	9									
10	52638	X	24164	-0-	-28474	-0-	1056	1	19380	2	Y	3389	3176	0	89	1	250
							3728	9									
11	44580	X	24058	-0-	-20522	-0-	1004	1	19046	2	Y	3644	3668	0	39	1	187
							4008	9									
12	39308	X	22377	-0-	-16931	-0-	907	1	17289	2	Y	3801	3720	0	74	1	194
							4181	9									
01	34720	X	17001	-0-	-17719	-0-	749	1	12700	2	Y	3229	3109	0	106	1	208
							3552	9									

GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		73558	-0-	73558	73558	3716	1	63267	2	Y	5977	5770	0	57	1	150
							6575	9									
09	SHUT IN		192378	-0-	192378	265936	9190	1	162455	2	Y	18848	18270	0	152	1	576
							20733	9									
10	448794	X	182858	-0-	-265936	-0-	8439	1	154560	2	Y	18054	17003	0	408	1	1219
							19859	9									
11	187235	X	187235	-0-	-0-	-0-	8456	1	160306	2	Y	16794	17080	0	188	1	745
							18473	9									
12	177940	X	169130	-0-	-8810	-0-	7533	1	143687	2	Y	16282	16096	0	294	1	637
							17910	9									
01	177940	X	145102	-0-	-32838	-0-	7307	1	123653	2	Y	12856	12458	0	347	1	688
							14142	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 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
08	65286	X	16837	-0-	-48449	-0-	715	1	12164	2	Y	3598	3474	0	248	1	90
							3958	9									
09	63180	X	33142	-0-	-30038	-0-	1430	1	25262	2	Y	5864	5684	0	91	1	179
							6450	9									
10	50175	X	50175	-0-	-0-	-0-	2080	1	38120	2	Y	9068	8508	0	127	1	612
							9975	9									
11	47370	X	41281	-0-	-6089	-0-	1675	1	31728	2	Y	7162	7361	0	95	1	318
							7878	9									
12	48949	X	9868	-0-	-39081	-0-	385	1	7360	2	Y	1930	2047	0	126	1	75
							2123	9									
01	50065	X	30391	-0-	-19674	-0-	1377	1	23270	2	Y	5222	4920	0	41	1	336
							5744	9									

BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-
09	35640	X	29843	-0-	-5797	-0-	1232	1	21765	2	Y	6224	6034	0			190
							6846	9									
10	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	1647	1	30166	2	Y	6811	6406	0	135	1	460
							7492	9									
11	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	1364	1	25868	2	Y	5662	5800	0	71	1	251
							6228	9									
12	30845	X	7992	-0-	-22853	-0-	317	1	6047	2	Y	1480	1574	0	99	1	58
							1628	9									
01	39215	X	18159	-0-	-21056	-0-	733	1	12414	2	Y	4556	4289	0	32	1	293
							5012	9									

BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56420	X	40256	-0-	-16164	-0-	1808	1	30778	2	Y	6973	6732	0	233	1	175
							7670	9									
09	54600	X	31468	-0-	-23132	-0-	1331	1	23534	2	Y	6003	5818	0	176	1	184
							6603	9									
10	56420	X	41745	-0-	-14675	-0-	1693	1	31012	2	Y	8218	7717	0	130	1	555
							9040	9									
11	40890	X	37186	-0-	-3704	-0-	1480	1	28038	2	Y	6971	7131	0	86	1	309
							7668	9									
12	42253	X	15093	-0-	-27160	-0-	588	1	11250	2	Y	2959	3030	0	122	1	116
							3255	9									
01	41664	X	-0-	-0-	-41664	-0-					Y	-0-	53	0	63	1	-0-

BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48267	X	24036	-0-	-24231	-0-	1034	1	17560	2	Y	4947	4776	0	230	1	124
							5442	9									
09	46710	X	15338	-0-	-31372	-0-	628	1	11118	2	Y	3265	3165	0	124	1	100
							3592	9									
10	42408	X	36361	-0-	-6047	-0-	1500	1	27536	2	Y	6659	6238	0	71	1	450
							7325	9									
11	41040	X	31361	-0-	-9679	-0-	1279	1	24213	2	Y	5335	5478	0	70	1	237
							5869	9									
12	42408	X	6956	-0-	-35452	-0-	278	1	5308	2	Y	1245	1339	0	94	1	49
							1370	9									
01	36301	X	17705	-0-	-18596	-0-	863	1	14621	2	Y	2019	1911	0	27	1	130
							2221	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50561 X	23739	-0-	-26822	-0-	1096	1	18687	2	Y	3596	3471	0	164	1	90
						3956	9									
09	48930 X	17033	-0-	-31897	-0-	747	1	13229	2	Y	2779	2694	0	90	1	85
						3057	9									
10	37193 X	37193	-0-	-0-	-0-	1542	1	28246	2	Y	6732	6302	0	60	1	455
						7405	9									
11	34740 X	31168	-0-	-3572	-0-	1307	1	24799	2	Y	4602	4783	0	70	1	204
						5062	9									
12	35898 X	7129	-0-	-28769	-0-	283	1	5420	2	Y	1296	1368	0	81	1	51
						1426	9									
01	37107 X	20974	-0-	-16133	-0-	1113	1	18806	2	Y	959	920	0	28	1	62
						1055	9									

BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

08	63891 X	23841	-0-	-40050	-0-	1095	1	18626	2	Y	3745	3615	0	153	1	94
						4120	9									
09	61830 X	24870	-0-	-36960	-0-	1173	1	20703	2	Y	2722	2639	0	94	1	83
						2994	9									
10	30752 X	29961	-0-	-791	-0-	1238	1	22651	2	Y	5520	5171	0	59	1	373
						6072	9									
11	33390 X	25807	-0-	-7583	-0-	1045	1	19848	2	Y	4467	4584	0	58	1	198
						4914	9									
12	30752 X	11869	-0-	-18883	-0-	487	1	9293	2	Y	1899	1945	0	78	1	74
						2089	9									
01	29915 X	-0-	-0-	-29915	-0-					Y	1	34	0	41	1	-0-

BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

08	105307 X	34712	-0-	-70595	-0-	1530	1	26018	2	Y	6513	6287	0	196	1	164
						7164	9									
09	101910 X	36759	-0-	-65151	-0-	1579	1	27884	2	Y	6633	6430	0	164	1	203
						7296	9									
10	36254 X	36254	-0-	-0-	-0-	1508	1	27645	2	Y	6455	6078	0	144	1	436
						7101	9									
11	33600 X	2226	-0-	-31374	-0-	90	1	1719	2	Y	379	731	0	67	1	17
						417	9									
12	37975 X	18247	-0-	-19728	-0-	777	1	14835	2	Y	2395	2311	0	7	1	94
						2635	9									
01	37975 X	25049	-0-	-12926	-0-	1163	1	19651	2	Y	3850	3687	0	51	1	206
						4235	9									

GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

08	SHUT IN	65228	-0-	65228	65228	3394	1	57766	2	Y	3698	3570	0	35	1	93
						4068	9									
09	SHUT IN	283028	-0-	283028	348256	14064	1	248614	2	Y	18500	17933	0	94	1	566
						20350	9									
10	622171 X	273915	-0-	-348256	-0-	13156	1	241034	2	Y	17932	16886	0	401	1	1211
						19725	9									
11	269130 X	234615	-0-	-34515	-0-	10955	1	207700	2	Y	14509	14889	0	187	1	644
						15960	9									
12	278101 X	199315	-0-	-78786	-0-	9212	1	175674	2	Y	13117	12994	0	254	1	513
						14429	9									
01	278101 X	163762	-0-	-114339	-0-	8563	1	144880	2	Y	9381	9112	0	280	1	502
						10319	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	84561	-0-	84561	84561	4397	1	74852	2	Y	4829	4662	0	46	1	121
						5312	9									
09	SHUT IN	203063	-0-	203063	287624	10013	1	177009	2	Y	14583	14136	0	122	1	446
						16041	9									
10	482695 X	195071	-0-	-287624	-0-	9311	1	170544	2	Y	13833	13029	0	316	1	934
						15216	9									
11	188010 X	180800	-0-	-7210	-0-	8361	1	158459	2	Y	12709	12935	0	144	1	564
						13980	9									
12	194277 X	176102	-0-	-18175	-0-	8085	1	154220	2	Y	12543	12394	0	223	1	490
						13797	9									
01	194277 X	161528	-0-	-32749	-0-	8335	1	141031	2	Y	11056	10686	0	268	1	592
						12162	9									

GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

08	SHUT IN	34355	-0-	34355	34355	1796	1	30606	2	Y	1775	1713	0	17	1	45
						1953	9									
09	SHUT IN	204979	-0-	204979	239334	10052	1	177715	2	Y	15647	15167	0	46	1	479
						17212	9									
10	442635 X	203301	-0-	-239334	-0-	9538	1	174730	2	Y	17303	16274	0	339	1	1169
						19033	9									
11	188880 X	185717	-0-	-3163	-0-	8483	1	160724	2	Y	15009	15331	0	181	1	666
						16510	9									
12	195176 X	180240	-0-	-14936	-0-	8166	1	155735	2	Y	14854	14676	0	263	1	581
						16339	9									
01	195176 X	160640	-0-	-34536	-0-	8236	1	139333	2	Y	11883	11511	0	317	1	636
						13071	9									

GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

08	SHUT IN	36503	-0-	36503	36503	1884	1	32083	2	Y	2305	2225	0	22	1	58
						2536	9									
09	SHUT IN	207246	-0-	207246	243749	10045	1	177579	2	Y	17838	17291	0	59	1	546
						19622	9									
10	445516 X	201767	-0-	-243749	-0-	9426	1	172650	2	Y	17901	16851	0	387	1	1209
						19691	9									
11	189540 X	182445	-0-	-7095	-0-	8295	1	157261	2	Y	15354	15695	0	187	1	681
						16889	9									
12	195858 X	162096	-0-	-33762	-0-	7299	1	139189	2	Y	14189	14046	0	269	1	555
						15608	9									
01	195858 X	154065	-0-	-41793	-0-	7901	1	133675	2	Y	11354	10998	0	303	1	608
						12489	9									

SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

08	189658 X	17048	-0-	-172610	-0-	686	1	11700	2	Y	4238	4092	0	40	1	106
						4662	9									
09	183540 X	27615	-0-	-155925	-0-	1106	1	19556	2	Y	6321	6127	0	107	1	193
						6953	9									
10	189658 X	26181	-0-	-163477	-0-	1036	1	19008	2	Y	5579	5258	0	137	1	377
						6137	9									
11	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	587	1	11114	2	Y	4977	5075	0	58	1	221
						5475	9									
12	28551 X	26875	-0-	-1676	-0-	995	1	18973	2	Y	6279	6168	0	87	1	245
						6907	9									
01	28551 X	24960	-0-	-3591	-0-	1047	1	17714	2	Y	5635	5444	0	134	1	302
						6199	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70153	X	30053	-0-	-40100	-0-	1362 5502	1 9	23189	2	Y	5002	4829	0	159	1	126
09	67890	X	30054	-0-	-37836	-0-	1316 5446	1 9	23292	2	Y	4951	4800	0	126	1	151
10	70153	X	30342	-0-	-39811	-0-	1290 5438	1 9	23614	2	Y	4944	4654	0	107	1	334
11	29100	X	28524	-0-	-576	-0-	1177 5075	1 9	22272	2	Y	4614	4691	0	52	1	205
12	36611	X	29126	-0-	-7485	-0-	1195 5129	1 9	22802	2	Y	4663	4605	0	81	1	182
01	31062	X	26626	-0-	-4436	-0-	1243 4360	1 9	21023	2	Y	3964	3835	0	99	1	212

GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		561	-0-	561	561	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		179024	-0-	179024	179585	9045 10074	1 9	159905	2	Y	9158	8877	0	1	1	280
10	508822	X	329237	-0-	-179585	-0-	15870 22631	1 9	290736	2	Y	20574	19266	0	198	1	1390
11	297420	X	277040	-0-	-20380	-0-	12981 18024	1 9	246035	2	Y	16385	16833	0	215	1	727
12	307334	X	254749	-0-	-52585	-0-	11865 16623	1 9	226261	2	Y	15112	14961	0	287	1	591
01	307334	X	227263	-0-	-80071	-0-	11942 13236	1 9	202085	2	Y	12033	11658	0	322	1	644

BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	6184	-0-	-12385	-0-	240 1840	1 9	4104	2	Y	1673	1615	0	49	1	42
09	17970	X	5894	-0-	-12076	-0-	211 1964	1 9	3719	2	Y	1785	1730	0	42	1	55
10	18569	X	5318	-0-	-13251	-0-	176 1880	1 9	3262	2	Y	1709	1610	0	39	1	115
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	171 1954	1 9	3220	2	Y	1776	1794	0	18	1	79
12	6572	X	6532	-0-	-40	-0-	233 1848	1 9	4451	2	Y	1680	1662	0	31	1	66
01	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	210 1554	1 9	3558	2	Y	1413	1367	0	36	1	76

BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129983	X	39678	-0-	-90305	-0-	1756 8012	1 9	29910	2	Y	7284	7031	0	206	1	183
09	125790	X	40563	-0-	-85227	-0-	1753 7814	1 9	30996	2	Y	7104	6887	0	183	1	217
10	129983	X	40582	-0-	-89401	-0-	1698 7802	1 9	31082	2	Y	7093	6677	0	154	1	479
11	37840	X	37840	-0-	-0-	-0-	1532 7212	1 9	29096	2	Y	6556	6670	0	74	1	291
12	41912	X	7806	-0-	-34106	-0-	303 1709	1 9	5794	2	Y	1554	1669	0	115	1	61
01	41912	X	-0-	-0-	-41912	-0-					Y	-0-	28	0	33	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140895	X	48503	-0-	-92392	-0-	2140	1	36434	2	Y	9026	8712	0	291	1	227
							9929	9									
09	136350	X	48647	-0-	-87703	-0-	2054	1	36307	2	Y	9351	9065	0	227	1	286
							10286	9									
10	140895	X	48377	-0-	-92518	-0-	1970	1	36093	2	Y	9376	8826	0	203	1	633
							10314	9									
11	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	1803	1	34118	2	Y	8671	8821	0	98	1	385
							9538	9									
12	51460	X	3003	-0-	-48457	-0-	129	1	2423	2	Y	410	627	0	152	1	16
							451	9									
01	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					Y	-0-	7	0	9	1	-0-

BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106826	X	25570	-0-	-81256	-0-	1206	1	20533	2	Y	3483	3363	0	114	1	87
							3831	9									
09	103380	X	24287	-0-	-79093	-0-	1085	1	19202	2	Y	3636	3524	0	88	1	111
							4000	9									
10	106826	X	23826	-0-	-83000	-0-	1030	1	18861	2	Y	3577	3367	0	79	1	242
							3935	9									
11	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	897	1	17023	2	Y	3259	3319	0	37	1	145
							3585	9									
12	25110	X	3206	-0-	-21904	-0-	129	1	2413	2	Y	604	668	0	57	1	24
							664	9									
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	-0-	11	0	13	1	-0-

SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49197	X	22342	-0-	-26855	-0-	1002	1	17097	2	Y	3857	3723	0	131	1	97
							4243	9									
09	47610	X	21883	-0-	-25727	-0-	921	1	16306	2	Y	4233	4104	0	97	1	129
							4656	9									
10	49197	X	21180	-0-	-28017	-0-	863	1	15804	2	Y	4103	3863	0	92	1	277
							4513	9									
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	207	1	3963	2	Y	1020	1209	0	43	1	45
							1122	9									
12	23343	X	22217	-0-	-1126	-0-	843	1	16101	2	Y	4794	4634	0	18	1	187
							5273	9									
01	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1071	1	18132	2	Y	3656	3545	0	102	1	196
							4022	9									

GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		179580	-0-	179580	179580	8989	1	158879	2	Y	10647	10320	0	1	1	326
							11712	9									
10	490218	X	310638	-0-	-179580	-0-	14873	1	272448	2	Y	21197	19860	0	231	1	1432
							23317	9									
11	282660	X	266809	-0-	-15851	-0-	12459	1	236156	2	Y	16540	17017	0	221	1	734
							18194	9									
12	292082	X	242827	-0-	-49255	-0-	11284	1	215182	2	Y	14874	14737	0	290	1	581
							16361	9									
01	292082	X	210247	-0-	-81835	-0-	11006	1	186198	2	Y	11857	11486	0	317	1	635
							13043	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105927	X	40964	-0-	-64963	-0-	1833	1	31113	2	Y	7289	7036	0	207	1	183
							8018	9									
09	102510	X	36767	-0-	-65743	-0-	1584	1	27979	2	Y	6549	6349	0	183	1	200
							7204	9									
10	105927	X	36623	-0-	-69304	-0-	1523	1	27916	2	Y	6531	6148	0	142	1	441
							7184	9									
11	102510	X	34474	-0-	-68036	-0-	1395	1	26477	2	Y	6002	6109	0	68	1	266
							6602	9									
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	316	1	6019	2	Y	1589	1688	0	105	1	62
							1748	9									
01	36549	X	13806	-0-	-22743	-0-	664	1	11235	2	Y	1734	1650	0	34	1	112
							1907	9									

BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345

08	120776	X	41276	-0-	-79500	-0-	1887	1	32151	2	Y	6580	6352	0	180	1	165
							7238	9									
09	116880	X	35207	-0-	-81673	-0-	1553	1	27442	2	Y	5647	5473	0	166	1	173
							6212	9									
10	120776	X	36224	-0-	-84552	-0-	1556	1	28510	2	Y	5598	5271	0	122	1	378
							6158	9									
11	116880	X	33151	-0-	-83729	-0-	1379	1	26116	2	Y	5142	5234	0	58	1	228
							5656	9									
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	324	1	6150	2	Y	1538	1616	0	90	1	60
							1692	9									
01	36146	X	11646	-0-	-24500	-0-	585	1	9894	2	Y	1061	1020	0	33	1	68
							1167	9									

GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

08	SHUT IN		31960	-0-	31960	31960	1667	1	28383	2	Y	1736	1675	0	17	1	44
							1910	9									
09	SHUT IN		208400	-0-	208400	240360	10222	1	180695	2	Y	15894	15407	0	45	1	486
							17483	9									
10	449378	X	209018	-0-	-240360	-0-	9832	1	180097	2	Y	17354	16324	0	344	1	1172
							19089	9									
11	198745	X	198745	-0-	-0-	-0-	9108	1	172673	2	Y	15422	15729	0	181	1	684
							16964	9									
12	202647	X	183793	-0-	-18854	-0-	8355	1	159300	2	Y	14671	14511	0	270	1	574
							16138	9									
01	202647	X	147172	-0-	-55475	-0-	7530	1	127420	2	Y	11111	10777	0	313	1	595
							12222	9									

BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

08	44098	X	44098	-0-	-0-	-0-	1909	1	32529	2	Y	8782	8374	0	464	1	325
							9660	9									
09	33480	X	23039	-0-	-10441	-0-	962	1	17014	2	Y	4603	4418	0	326	1	184
							5063	9									
10	35472	X	35472	-0-	-0-	-0-	1399	1	25624	2	Y	7681	7169	0	130	1	566
							8449	9									
11	33480	X	31234	-0-	-2246	-0-	1223	1	23220	2	Y	6174	6336	0	87	1	317
							6791	9									
12	34596	X	28889	-0-	-5707	-0-	1106	1	21125	2	Y	6053	5936	0	125	1	309
							6658	9									
01	34596	X	22418	-0-	-12178	-0-	963	1	16298	2	Y	4688	4526	0	169	1	302
							5157	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 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
08	96733	X	96733	-0-	-0-	-0-	4409	1	75101	2	Y	15657	14930	0	817	1	580
							17223	9									
09	79380	X	43124	-0-	-36256	-0-	1920	1	34014	2	Y	6536	6274	0	581	1	261
							7190	9									
10	82026	X	63035	-0-	-18991	-0-	2644	1	48443	2	Y	10862	10138	0	185	1	800
							11948	9									
11	79380	X	66580	-0-	-12800	-0-	2758	1	52295	2	Y	10479	10617	0	124	1	538
							11527	9									
12	82026	X	63426	-0-	-18600	-0-	2601	1	49595	2	Y	10209	10014	0	212	1	521
							11230	9									
01	62899	X	49591	-0-	-13308	-0-	2259	1	38203	2	Y	8299	8002	0	284	1	534
							9129	9									

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 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
08	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	581	1	9902	2	Y	2099	2026	0	65	1	53
							2309	9									
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	558	1	9899	2	Y	2461	2385	0	54	1	75
							2707	9									
10	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	611	1	11170	2	Y	2567	2416	0	53	1	173
							2824	9									
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	198	1	3771	2	Y	979	1082	0	27	1	43
							1077	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0	17	1	-0-
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	268	1	4536	2	Y	599	567	0			32
							659	9									

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88784	X	82143	-0-	-6641	-0-	3700	1	63042	2	Y	14001	13350	0	769	1	519
							15401	9									
09	85920	X	60876	-0-	-25044	-0-	2666	1	47112	2	Y	10089	9685	0	520	1	403
							11098	9									
10	88784	X	48967	-0-	-39817	-0-	1993	1	36566	2	Y	9462	8883	0	285	1	697
							10408	9									
11	85920	X	57175	-0-	-28745	-0-	2324	1	44030	2	Y	9837	9921	0	108	1	505
							10821	9									
12	88784	X	55495	-0-	-33289	-0-	2238	1	42658	2	Y	9635	9448	0	200	1	492
							10599	9									
01	48856	X	43568	-0-	-5288	-0-	1938	1	32776	2	Y	8049	7755	0	268	1	518
							8854	9									

BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79298	X	79298	-0-	-0-	-0-	3477	1	59233	2	Y	15080	14379	0	814	1	559
							16588	9									
09	60480	X	55263	-0-	-5217	-0-	2371	1	41935	2	Y	9961	9563	0	560	1	397
							10957	9									
10	62496	X	49443	-0-	-13053	-0-	1987	1	36399	2	Y	10052	9427	0	282	1	740
							11057	9									
11	60480	X	54170	-0-	-6310	-0-	2192	1	41532	2	Y	9496	9634	0	114	1	488
							10446	9									
12	62496	X	50965	-0-	-11531	-0-	2039	1	38920	2	Y	9096	8927	0	193	1	464
							10006	9									
01	49352	X	39880	-0-	-9472	-0-	1770	1	29941	2	Y	7426	7159	0	253	1	478
							8169	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

08	18600 X	9777	-0-	-8823	-0-	463	1	7875	2	N	1308	1247	0	71	1	48
						1439	9									
09	18000 X	8219	-0-	-9781	-0-	371	1	6559	2	N	1172	1124	0	49	1	47
						1289	9									
10	18600 X	3300	-0-	-15300	-0-	142	1	2585	2	N	521	497	0	33	1	38
						573	9									
11	18000 X	8157	-0-	-9843	-0-	314	1	5943	2	N	1727	1670	0	6	1	89
						1900	9									
12	18600 X	6529	-0-	-12071	-0-	261	1	4938	2	N	1209	1201	0	35	1	62
						1330	9									
01	18600 X	16658	-0-	-1942	-0-	875	1	14826	2	N	870	842	0	34	1	56
						957	9									

GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

08	135036 X	48496	-0-	-86540	-0-	2190	1	37307	2	N	8181	7898	0	270	1	205
						8999	9									
09	130680 X	44114	-0-	-86566	-0-	1912	1	33784	2	N	7653	7418	0	206	1	234
						8418	9									
10	135036 X	42412	-0-	-92624	-0-	1786	1	32709	2	N	7197	6779	0	166	1	486
						7917	9									
11	130680 X	38321	-0-	-92359	-0-	1563	1	29646	2	N	6465	6589	0	75	1	287
						7112	9									
12	135036 X	38084	-0-	-96952	-0-	1525	1	29066	2	N	6812	6720	0	113	1	266
						7493	9									
01	135036 X	33907	-0-	-101129	-0-	1548	1	26209	2	N	5591	5413	0	145	1	299
						6150	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147901 X	55972	-0-	-91929	-0-	2595	1	44195	2	N	8347	8058	0	271	1	210
						9182	9									
09	143130 X	52001	-0-	-91129	-0-	2288	1	40471	2	N	8402	8145	0	210	1	257
						9242	9									
10	147901 X	53512	-0-	-94389	-0-	2298	1	42088	2	N	8296	7811	0	182	1	560
						9126	9									
11	143130 X	49557	-0-	-93573	-0-	2072	1	39265	2	N	7473	7614	0	87	1	332
						8220	9									
12	147901 X	44473	-0-	-103428	-0-	1821	1	34713	2	N	7217	7136	0	131	1	282
						7939	9									
01	147901 X	42913	-0-	-104988	-0-	1991	1	33691	2	N	6574	6350	0	154	1	352
						7231	9									

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

08	45771 X	45771	-0-	-0-	-0-	2036	1	34661	2	N	8249	7964	0	283	1	207
						9074	9									
09	42690 X	39879	-0-	-2811	-0-	1697	1	30033	2	N	7408	7180	0	208	1	227
						8149	9									
10	44113 X	37121	-0-	-6992	-0-	1526	1	27968	2	N	6934	6532	0	161	1	468
						7627	9									
11	42690 X	31009	-0-	-11681	-0-	1263	1	23923	2	N	5294	5455	0	72	1	235
						5823	9									
12	44113 X	32353	-0-	-11760	-0-	1287	1	24584	2	N	5893	5805	0	93	1	230
						6482	9									
01	44113 X	27964	-0-	-16149	-0-	1267	1	21462	2	N	4759	4608	0	126	1	255
						5235	9									

SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

08	55521 X	36407	-0-	-19114	-0-	1427	1	24301	2	N	9708	9257	0	95	1	360
						10679	9									
09	75201 X	75201	-0-	-0-	-0-	2975	1	52579	2	N	17861	17147	0	361	1	713
						19647	9									
10	76994 X	76994	-0-	-0-	-0-	3014	1	55227	2	N	17048	16000	0	505	1	1256
						18753	9									
11	64435 X	64435	-0-	-0-	-0-	2478	1	46985	2	N	13611	13974	0	194	1	699
						14972	9									
12	56961 X	56961	-0-	-0-	-0-	2182	1	41611	2	N	11971	11783	0	276	1	611
						13168	9									
01	55521 X	42152	-0-	-13369	-0-	1727	1	29228	2	N	10179	9802	0	333	1	655
						11197	9									

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

08	52286 X	52286	-0-	-0-	-0-	2299	1	39150	2	N	9852	9394	0	481	1	365
						10837	9									
09	49110 X	46238	-0-	-2872	-0-	1961	1	34685	2	N	8720	8371	0	366	1	348
						9592	9									
10	50747 X	43374	-0-	-7373	-0-	1762	1	32269	2	N	8494	7970	0	246	1	626
						9343	9									
11	49110 X	38665	-0-	-10445	-0-	1527	1	28932	2	N	7460	7606	0	97	1	383
						8206	9									
12	50747 X	9214	-0-	-41533	-0-	352	1	6700	2	N	1965	2097	0	151	1	100
						2162	9									
01	50747 X	18326	-0-	-32421	-0-	859	1	14543	2	N	2658	2532	0	55	1	171
						2924	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

08	150908 X	91336	-0-	-59572	-0-	3482	1	59286	2	N	25971	24765	0	300	1	962
						28568	9									
09	146040 X	133361	-0-	-12679	-0-	4903	1	86703	2	N	37959	36441	0	965	1	1515
						41755	9									
10	151605 X	151605	-0-	-0-	-0-	5718	1	104741	2	N	37405	35092	0	1073	1	2755
						41146	9									
11	155763 X	155763	-0-	-0-	-0-	6145	1	116464	2	N	30140	30921	0	426	1	1548
						33154	9									
12	150908 X	132520	-0-	-18388	-0-	5468	1	104327	2	N	20659	20542	0	611	1	1054
						22725	9									
01	150908 X	88805	-0-	-62103	-0-	3822	1	64671	2	N	18465	17756	0	575	1	1188
						20312	9									

SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

08	69378 X	51291	-0-	-18087	-0-	1980	1	33732	2	N	14163	13505	0	152	1	525
						15579	9									
09	76837 X	76837	-0-	-0-	-0-	2908	1	51380	2	N	20499	19680	0	526	1	818
						22549	9									
10	79018 X	79018	-0-	-0-	-0-	2951	1	54047	2	N	20018	18783	0	579	1	1474
						22020	9									
11	77551 X	77551	-0-	-0-	-0-	2944	1	55818	2	N	17081	17450	0	228	1	877
						18789	9									
12	82907 X	82907	-0-	-0-	-0-	3191	1	60865	2	N	17137	16793	0	346	1	875
						18851	9									
01	69378 X	54742	-0-	-14636	-0-	2225	1	37643	2	N	13522	13050	0	477	1	870
						14874	9									

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 296164 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 7169 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7166 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	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 C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 08/19/2023 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 6659 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 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
08	87761 X	NO RPT	-0-	-87761	-0-			N	NO RPT			-0-
09	84930 X	NO RPT	-0-	-84930	-0-			N	NO RPT			-0-
10	87761 X	NO RPT	-0-	-87761	-0-			N	NO RPT			-0-
11	84930 X	NO RPT	-0-	-84930	-0-			N	NO RPT			-0-
12	87761 X	NO RPT	-0-	-87761	-0-			N	NO RPT			-0-
01	87761 X	NO RPT	-0-	-87761	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			13
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3	N	-0-			13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3	N	-0-			13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-			13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-			13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					13
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					13
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					13
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					13
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					13
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					13
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					13
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					13
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					56
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					56
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					56
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					56
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					56
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					56

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	N	29	192	1			32
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1788	2	25	9	N	23					55
10	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1848	2	34	9	N	31					86
11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1753	2	30	9	N	27					113
12	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1771	2	22	9	N	20					133
01	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1622	2	31	9	N	28					161

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					139
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					139
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					139
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					139
12	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					139
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					139

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	6045 X	5399	-0-	-646	-0-	5399	3		N	-0-			-0-
09	5850 X	5255	-0-	-595	-0-	5255	3		N	-0-			-0-
10	5766 X	4827	-0-	-939	-0-	4827	3		N	-0-			-0-
11	5580 X	4570	-0-	-1010	-0-	4570	3		N	-0-			-0-
12	5549 X	5356	-0-	-193	-0-	5356	3		N	-0-			-0-
01	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	5136	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
12	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

08	2600 N	2061	-0-	-539	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

08	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

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
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

08	2618	N	1953	-0-	-665	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

08	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1427	-0-	-403	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	992	N	644	-0-	-348	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

08	3100	N	2358	-0-	-742	1091	2358	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2164	-0-	-836	255	2164	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1741	-0-	-539	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

08	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1720	-0-	-667	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

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
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3302	-0-	-1069	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2942	-0-	-1288	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3456	-0-	-915	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

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
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	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
08	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	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
08	3100	N	2180	-0-	-920	1211	2180	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1891	-0-	-1109	102	1891	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1514	-0-	-102	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	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
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	N	19					228
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					228
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					228
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					228
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					24
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					24
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					24
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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

08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

08	1581	#	1370	-0-	-211	-0-	189	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	1252	-0-	-188	-0-	229	1	1023	2	N	-0-					-0-
10	1519	#	640	-0-	-879	-0-	24	1	616	2	N	-0-					-0-
11	1470	#	1374	-0-	-96	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1519	#	1232	-0-	-287	-0-	101	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1364	#	1169	-0-	-195	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-				344
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	895	3	92	9	N	84				428
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				428
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-				428
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1042	3	86	9	N	78	165	1		341
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-				341

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-				17
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-				17
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				17
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				17
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				17
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

08	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1312	3			N	-0-				58
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	3			N	-0-				58
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-				58
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-				58
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-				58
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-				58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/1/2023

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

08	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3726	-0-	726	726	3726	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2768	-0-	-332	394	2768	3		N	-0-			-0-
11	2047 N	1653	-0-	-394	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

08	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3		N	-0-			32
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			32
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			32
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			32
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			32
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					40
09	690	N	379	-0-	-311	-0-	379	3			N	-0-					40
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					40
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					40
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					22
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					22
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					22
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					22
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					22
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					23
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					23
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					23
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					23
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					23
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					33
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					33
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					33
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					33
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					70
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					70
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					70
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					70
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	115	1	2247	3	Y	-0-					67
09	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	117	1	1950	3	Y	-0-					67
10	3007	X	2202	-0-	-805	-0-	121	1	2080	3	Y	1					68
							1	9									
11	2910	X	1989	-0-	-921	-0-	99	1	1890	3	Y	-0-					68
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	3	Y	-0-					68
01	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	133	1	2168	3	Y	-0-					68

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	248	1	5185	3	Y	-0-					23
09	6510	X	5098	-0-	-1412	-0-	296	1	4802	3	Y	-0-					23
10	6727	X	5966	-0-	-761	-0-	303	1	5663	3	Y	-0-					23
11	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	264	1	5082	3	Y	-0-					23
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	279	1	5514	3	Y	-0-					23
01	5952	X	5437	-0-	-515	-0-	316	1	5121	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8593	-0-	-521	-0-	380	1	8071	3	Y	129	171	1			97
							142	9									
09	8880	X	6778	-0-	-2102	-0-	385	1	6317	3	Y	69	97	1			69
							76	9									
10	10323	X	6534	-0-	-3789	-0-	341	1	6191	3	Y	2					71
							2	9									
11	9990	X	6003	-0-	-3987	-0-	287	1	5566	3	Y	136	72	1			135
							150	9									
12	10323	X	6569	-0-	-3754	-0-	309	1	6126	3	Y	122	132	1			125
							134	9									
01	8587	X	6954	-0-	-1633	-0-	398	1	6454	3	Y	93	67	1			151
							102	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	579	-0-	-2614	-0-	26	1	545	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
09	1110	X	337	-0-	-773	-0-	19	1	315	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
11	570	X	329	-0-	-241	-0-	17	1	309	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	589	X	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
08	9951	X	1764	-0-	-8187	-0-	80	1	1652	3	Y	29	34	1			7
							32	9									
09	1560	X	756	-0-	-804	-0-	43	1	705	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	1891	X	1227	-0-	-664	-0-	64	1	1154	3	Y	8					15
							9	9									
11	1830	X	1101	-0-	-729	-0-	53	1	1011	3	Y	34	15	1			34
							37	9									
12	1891	X	1007	-0-	-884	-0-	48	1	937	3	Y	20	33	1			21
							22	9									
01	1240	N	548	-0-	-692	-0-	31	1	507	3	Y	9	17	1			13
							10	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	159	1	3297	3	Y	-0-					17
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	200	1	3316	3	Y	-0-					17
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	225	1	4369	3	Y	-0-					17
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	176	1	3414	3	Y	-0-					17
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	280	1	5617	3	Y	-0-					17
01	4588	X	3494	-0-	-1094	-0-	203	1	3291	3	Y	-0-					17

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

08	682	X	515	-0-	-167	-0-	24	1	491	3	Y	-0-					11
09	1470	X	608	-0-	-862	-0-	35	1	573	3	Y	-0-					11
10	1519	X	610	-0-	-909	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					11
11	1470	X	434	-0-	-1036	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					11
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	-0-					11
01	620	X	464	-0-	-156	-0-	25	1	439	3	Y	-0-					11

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	847	3	Y	3					30
							3	9									
09	780	N	536	-0-	-244	-0-	31	1	505	3	Y	-0-					30
10	1023	N	587	-0-	-436	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					30
11	870	N	537	-0-	-333	-0-	27	1	509	3	Y	1					31
							1	9									
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					31
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					31

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1860	3	Y	6					40
							7	9									
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1399	3	Y	-0-					40
10	3131	X	1087	-0-	-2044	-0-	55	1	1032	3	Y	-0-					40
11	3030	X	1888	-0-	-1142	-0-	93	1	1793	3	Y	2					42
							2	9									
12	3131	X	2572	-0-	-559	-0-	124	1	2448	3	Y	-0-					42
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	153	1	2546	3	Y	-0-					42

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
08	9052	X	7043	-0-	-2009	-0-	319	1	6624	3	Y	91	156	1			71
							100	9									
09	10680	X	8545	-0-	-2135	-0-	490	1	7965	3	Y	82	71	1			82
							90	9									
10	11036	X	8660	-0-	-2376	-0-	446	1	8197	3	Y	15					97
							17	9									
11	10680	X	8155	-0-	-2525	-0-	393	1	7538	3	Y	204	98	1			203
							224	9									
12	8835	X	8811	-0-	-24	-0-	417	1	8223	3	Y	155	198	1			160
							171	9									
01	8835	X	8661	-0-	-174	-0-	497	1	8037	3	Y	115	100	1			175
							127	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					71
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					72
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. //CONT.// 101159
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	734	1	6424	3	Y	29					118
							32	9									
09	6120	X	5969	-0-	-151	-0-	638	1	5314	3	Y	15	100	1			33
							17	9									
10	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	727	1	5619	3	Y	28					61
							31	9									
11	6960	X	5650	-0-	-1310	-0-	646	1	4974	3	Y	27					88
							30	9									
12	7192	X	6371	-0-	-821	-0-	690	1	5658	3	Y	21					109
							23	9									
01	7192	X	5788	-0-	-1404	-0-	654	1	5100	3	Y	31	94	1			46
							34	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	53	1	460	3	Y	29					97
							32	9									
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	58	1	479	3	Y	15	84	1			28
							17	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	566	3	Y	28					56
							31	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	Y	27					83
							30	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	Y	21					104
							23	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	32	91	1			45
							35	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

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
08	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	267	1	5776 3	Y	-0-			37
09	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	468	1	7617 3	Y	-0-			37
10	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	427	1	7706 3	Y	-0-			37
11	5970 X	4956	-0-	-1014	-0-	239	1	4717 3	Y	-0-			37
12	8122 X	8084	-0-	-38	-0-	390	1	7694 3	Y	-0-			37
01	8370 X	4382	-0-	-3988	-0-	243	1	4139 3	Y	-0-			37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-			89
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-			89
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-			89
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-			89
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	23	1	458	3	N	-0-			89
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-			89

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	3	N	-0-			13
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	3	N	-0-			13
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1220	3	N	-0-			13
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	3	N	-0-			13
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	3	N	-0-			13
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-

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

08	372 N	89	-0-	-283	-0-	31	1	58	2	N	-0-			11
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			11
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			11
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BRP ENERGY, LLC 041519
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	899	-0-	-310	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 294085 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2023

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765

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
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-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
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
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
08	902	N	124	-0-	-778	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460

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
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-

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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	325	-0-	-109	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

08	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	365	1	2137	2	N	-0-					202
09	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	501	1	1678	2	N	4					206
							4	9									
10	2542	X	2038	-0-	-504	-0-	1098	1	940	2	N	-0-					206
11	2250	X	1795	-0-	-455	-0-	860	1	935	2	N	-0-					206
12	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	941	1	931	2	N	5					211
							6	9									
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					211

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	899	N	207	-0-	-692	-0-	207	2			N	-0-				44
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				44
10	744	N	97	-0-	-647	-0-	97	2			N	-0-				44
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				44
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				44
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	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

08	279	N	104	-0-	-175	-0-	98	2	6	9	N	5				113
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				113
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	30	2	6	9	N	5				118
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	N	15				133
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	361	2	33	9	N	30				163
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	375	2	55	9	N	50	181	1		32

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-				-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

08	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
12	0 W	620	-0-	620	4187	620	3		N	-0-			-0-
01	0 W	556	-0-	556	4743	556	3		N	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	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

08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			65
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			65
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			65
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			65
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			140
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			140
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			140
11	1980 N	1689	-0-	-291	-0-	1686	2	3	9	N	3			143
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			143
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	N	7			150

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
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
08	3100 N	3491	-0-	391	391	3418	2	73	9	Y	66	54 1		19
09	2135 N	1744	-0-	-391	-0-	1715	2	29	9	Y	26	27 1		18
10	1705 N	1107	-0-	-598	-0-	1103	2	4	9	Y	4			22
11	2100	1448	-0-	-652	-0-	1427	2	21	9	Y	19	28 1		13
12	2170	227	-0-	-1943	-0-	227	2			Y	-0-			13
01	3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			13

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26412 X	19783	-0-	-6629	-0-	19369	2	414	9	Y	376	305 1		128
09	29940 X	9881	-0-	-20059	-0-	9720	2	161	9	Y	146	155 1		119
10	30938 X	6275	-0-	-24663	-0-	6250	2	25	9	Y	23			142
11	29940 X	8206	-0-	-21734	-0-	8085	2	121	9	Y	110	160 1		92
12	22320 X	1287	-0-	-21033	-0-	1287	2			Y	-0-			92
01	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT			92

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. //CONT.// 710557
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					13
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					13
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					13
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					13
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

08	DLQ G-10		683	-0-	683	1223	161	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		698	-0-	698	1921	125	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		694	-0-	694	2615	127	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	677	-0-	-923	1692	331	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	1692	N	-0-	-0-	-1692	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

08	DLQ G-10		397	-0-	397	894	93	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		153	-0-	153	1047	27	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		87	-0-	87	1134	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	1135	N	1	-0-	-1134	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

08	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2430	308	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3710	230	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4979	233	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	1191	-0-	-409	4570	583	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1470					Y	-0-					-0-
01	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

08	DLQ G-10		503	-0-	503	1114	118	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		488	-0-	488	1602	87	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		712	-0-	712	2314	130	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	83	-0-	-1517	797	40	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	797	N	-0-	-0-	-797	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
08	DLQ G-10	178	-0-	178	319	42	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	514	35	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	717	37	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	742 N	25	-0-	-717	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-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
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	98	-0-	98	198	17	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	106	-0-	106	304	19	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	318 N	14	-0-	-304	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-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
08	DLQ G-10	568	-0-	568	1156	133	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	568	-0-	568	1724	102	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	592	-0-	592	2316	108	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	85	-0-	-1515	801	41	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	801 N	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-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
08	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1857	237	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	838	-0-	838	2695	151	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1087	-0-	1087	3782	199	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	154	-0-	-1446	2336	75	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	2336 N	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	832	-0-	832	1738	195	1	637	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	907	-0-	907	2645	163	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3658	185	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	139	-0-	-1461	2197	68	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	2197 N	-0-	-0-	-2197	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	23	-0-	23	41	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	61	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	79	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	106 N	27	-0-	-79	-0-	13	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
08	DLQ G-10	687	-0-	687	1067	161	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	366	-0-	366	1433	66	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	307	-0-	307	1740	56	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	33	-0-	-1567	173	16	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	173 N	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

08	DLQ G-10	1484	-0-	1484	3166	349	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1667	-0-	1667	4833	300	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1419	-0-	1419	6252	260	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	1600 N	174	-0-	-1426	4826	85	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1726					Y	-0-					-0-
01	1726 N	-0-	-0-	-1726	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

08	DLQ G-10	130	-0-	130	242	30	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	134	-0-	134	376	24	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	143	-0-	143	519	26	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	535 N	16	-0-	-519	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

08	DLQ G-10	263	-0-	263	501	62	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	193	-0-	193	694	34	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	844	27	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	858 N	14	-0-	-844	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

08	DLQ G-10	124	-0-	124	256	29	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	127	-0-	127	383	22	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	124	-0-	124	507	22	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	523 N	16	-0-	-507	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

08	DLQ G-10	31	-0-	31	52	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	48	-0-	48	100	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	202	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	354 N	152	-0-	-202	-0-	74	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	918	-0-	918	1616	216	1	702	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	829	-0-	829	2445	149	1	680	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	886	-0-	886	3331	162	1	724	2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	114	-0-	-1486	1845	56	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	1845 N	-0-	-0-	-1845	-0-					Y	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

08	124 N	87	-0-	-37	-0-	20	1	67	2	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-			-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	6	1	6	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	121	1	396	2	N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	94	1	429	2	N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	73	1	328	2	N	-0-			-0-
11	450 N	50	-0-	-400	-0-	24	1	26	2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

08	589 N	398	-0-	-191	-0-	93	1	305	2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	90	1	409	2	N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	103	1	462	2	N	-0-			-0-
11	390 N	66	-0-	-324	-0-	32	1	34	2	N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	135	1	441	2	N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	2	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	164	1	533	2	N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	2	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	86	1	384	2	N	-0-			-0-
11	480 N	61	-0-	-419	-0-	30	1	31	2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	2	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	132	1	587	2	N	-0-			-0-
11	570 N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	177	1	809	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	145	1	649	2	N	-0-					-0-
11	540	N	98	-0-	-442	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	148	1	483	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	145	1	661	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	108	1	484	2	N	-0-					-0-
11	600	N	84	-0-	-516	-0-	41	1	43	2	N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	59	1	194	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	24	1	107	2	N	-0-					-0-
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	49	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	107	1	349	2	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-					-0-
11	390	N	46	-0-	-344	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	103	1	337	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	69	1	318	2	N	-0-					-0-
10	465	N	315	-0-	-150	-0-	57	1	258	2	N	-0-					-0-
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	76	1	247	2	N	-0-					-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	2	N	-0-					-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	52	1	231	2	N	-0-					-0-
11	300 N	38	-0-	-262	-0-	18	1	20	2	N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	112	1	365	2	N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	2	N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	2	N	-0-					-0-
11	450 N	39	-0-	-411	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	125	1	409	2	N	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	370	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-
*11	300 N	54	-0-	-246	-0-	26	1	27	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	165	1	537	2	N	-0-					-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	256	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	600 N	151	-0-	-449	-0-	74	1	77	2	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	233	2	N	-0-					198
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	2	N	-0-					198
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	N	-0-					198
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	94	1	99	2	N	-0-					198
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	85	1	391	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	26	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

08	620	N	569	-0-	-51	-0-	134	1	435	2	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	2	N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	95	1	425	2	N	-0-					-0-
11	540	N	66	-0-	-474	-0-	32	1	34	2	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	145	1	470	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	2	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	96	1	430	2	N	-0-					-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	30	1	32	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	187	1	609	2	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	2	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	141	1	627	2	N	-0-					-0-
11	780	N	105	-0-	-675	-0-	51	1	54	2	N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	196	1	637	2	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	131	1	596	2	N	-0-					-0-
10	837	N	677	-0-	-160	-0-	124	1	553	2	N	-0-					-0-
11	810	N	99	-0-	-711	-0-	48	1	51	2	N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	92	1	299	2	N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	-0-					-0-
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	40	1	179	2	N	-0-					-0-
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	119	1	388	2	N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	77	1	344	2	N	-0-					-0-
11	480 N	60	-0-	-420	-0-	29	1	31	2	N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	220	1	715	2	N	-0-					-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	191	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	2	N	-0-					-0-
11	630 N	124	-0-	-506	-0-	61	1	63	2	N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	55	1	182	2	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	10	1	11	2	N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	139	1	451	2	N	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	363	2	N	-0-					-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	31	1	32	2	N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	394	2	N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	91	1	408	2	N	-0-					-0-
11	510 N	64	-0-	-446	-0-	31	1	33	2	N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

08	465 N	278	-0-	-187	-0-	65	1	213	2	N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	98	1	447	2	N	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	2	N	-0-					-0-
11	270 N	98	-0-	-172	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	108	1	114	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	43	1	193	2	N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	277	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	203	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	194	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	143	-0-	-937	-0-	70	1	73	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

08	713	N	635	-0-	-78	-0-	149	1	486	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	143	1	652	2	N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	174	1	775	2	N	-0-					-0-
11	600	N	17	-0-	-583	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

08	124	N	91	-0-	-33	-0-	21	1	70	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	87	1	399	2	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	425	2	N	-0-					-0-
11	510	N	59	-0-	-451	-0-	29	1	30	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	95	1	100	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	203	1	662	2	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	152	1	691	2	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	138	1	616	2	N	-0-					-0-
11	720	N	89	-0-	-631	-0-	43	1	46	2	N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	111	1	361	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	2	N	-0-					-0-
11	330	N	59	-0-	-271	-0-	29	1	30	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	59	1	263	2	N	-0-					-0-
11	330	N	32	-0-	-298	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	125	1	569	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	129	1	578	2	N	-0-					-0-
11	570	N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-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
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	46	1	208	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	26	1	27	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	195	1	633	2	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	133	1	609	2	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					-0-
11	600	N	81	-0-	-519	-0-	40	1	41	2	N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	1	265	2	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	2	N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	59	1	267	2	N	-0-					-0-
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	22	1	23	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	19	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	165	1	536	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	112	1	514	2	N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	127	1	569	2	N	-0-					-0-
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	298	1	312	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	1	265	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	57	1	253	2	N	-0-					-0-
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	169	1	552	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	105	1	482	2	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	114	1	508	2	N	-0-					-0-
11	690	N	71	-0-	-619	-0-	35	1	36	2	N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	138	1	450	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	463	2	N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	103	1	462	2	N	-0-					-0-
11	570	N	79	-0-	-491	-0-	39	1	40	2	N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-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
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	412	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	88	1	402	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	90	1	403	2	N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	226	1	235	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	126	1	412	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	2	N	-0-					-0-
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	97	1	434	2	N	-0-					-0-
11	510	N	104	-0-	-406	-0-	50	1	54	2	N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-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
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	150	1	487	2	N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	116	1	528	2	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	527	2	N	-0-					-0-
11	630	N	146	-0-	-484	-0-	71	1	75	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	72	1	327	2	N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	133	1	432	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	2	N	-0-					-0-
11	420	N	72	-0-	-348	-0-	35	1	37	2	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	118	1	383	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	2	N	-0-					-0-
11	480	N	64	-0-	-416	-0-	31	1	33	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-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
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	34	1	110	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	9	1	11	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	24	1	78	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	20	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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
08	744	N	453	-0-	-291	-0-	106	1	347	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	2	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	111	1	494	2	N	-0-					-0-
11	450	N	71	-0-	-379	-0-	34	1	37	2	N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	130	1	421	2	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	23	1	25	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	121	1	394	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	85	1	380	2	N	-0-					-0-
11	510	N	56	-0-	-454	-0-	27	1	29	2	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-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
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	44	1	143	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	N	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	206	1	669	2	N	-0-					188
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	133	1	609	2	N	6	6	8			188
							7	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	141	1	630	2	N	10	10	8			188
							11	9									
*11	750	N	104	-0-	-646	-0-	50	1	53	2	N	1	1	8			188
							1	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					188
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					123
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123

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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					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 #: 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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-		-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-		-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-		-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18		-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17		-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27		-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-		-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	304	-0-	-99		-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5		-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10		-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620		-0-					N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-	-74		-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43		-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341	N	155	-0-	-186		-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	-0-	-0-	-1271		-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	456	-0-	-264		-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-		-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	-0-	-0-	-1736		-0-					N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-		-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-		-0-	2840	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	2728	N	-0-	-0-	-2728		-0-					N	-0-					-0-
01	2852	N	-0-	-0-	-2852		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	248	-0-	-172		-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-		-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1		-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	248	N	117	-0-	-131		-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589		-0-					N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-		-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27		-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	58	34	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

08	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	1002	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3	N	-0-			-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3	N	-0-			-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3	N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3	N	-0-			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*01	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	83	1	268	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	135	1	141	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	1			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	135	1			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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3180 X	2457	-0-	-723	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

08	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3002	-0-	-568	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3240 X	2989	-0-	-251	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
12	3348 X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	2916	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

08	3317 X	2041	-0-	-1276	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
09	2970 X	1433	-0-	-1537	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	3069 X	1921	-0-	-1148	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	2053	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

08	8680 X	7879	-0-	-801	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
09	8280 X	7733	-0-	-547	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
10	8556 X	6245	-0-	-2311	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
12	7874 X	7756	-0-	-118	-0-	7756	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7768	-0-	7768	7768	7768	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

08	9982 X	8154	-0-	-1828	-0-	8154	3			Y	-0-					-0-
09	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
10	9548 X	7713	-0-	-1835	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			Y	-0-					-0-
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8842	-0-	8842	8842	8842	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2135	-0-	-85	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		746	-0-	746	746	746	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	124 N	37	-0-	-87	-0-	13 1	24 2	N	-0-			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	691	-0-	-673	-0-	274	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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

08	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	561	1	558	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	978	-0-	-132	-0-	382	1	596	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	791	1	334	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	133	1	481	2	N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	254	1	640	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	2	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	113	1	480	2	N	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	105	1	454	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
08	961	N	512	-0-	-449	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	80	-0-	-881	-0-	32	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	852	-0-	852	852	427	1	425	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3180	-0-	3180	4032	1243	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2285	-0-	2285	6317	1606	1	679	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6317					N	NO RPT					-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
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	2	N	-0-					17
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	11	1			6
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2060	-0-	-389	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1411	-0-	-959	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	611	-0-	-1838	-0-	242	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1336	-0-	-710	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 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
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	134	1	488	2	N	-0-					-0-
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	207	1	524	2	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	193	1	485	2	N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	103	1	434	2	N	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	126	1	544	2	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	222	-0-	-1218	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	541	-0-	-513	-0-	271	1	270	2	N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	656	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	908	1	384	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1209	N	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 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
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	156	1	696	2	N	-0-					41
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	2	N	-0-	29	1			12
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	136	1	827	2	N	-0-					12
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	2	N	-0-					12
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	136	1	708	2	N	38	36	1			14
							42	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

08	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

08	3038	X	1189	-0-	-1849	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1979	-0-	-961	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
08	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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
08	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
08	1612	N	596	-0-	-1016	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	858	-0-	-702	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	851	-0-	-761	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

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
08	2666	X	1583	-0-	-1083	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2320	-0-	-260	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	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
08	496 N	346	-0-	-150	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					11
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	58	1	230	2	Y	-0-					11
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	74	1	278	2	Y	-0-					11
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	Y	-0-					11
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	31	1	147	2	Y	-0-					11

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
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	135	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	66	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	54	1	253	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
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	Y	-0-					13
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	232	1	925	2	Y	-0-					13
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	2	Y	-0-					13
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-					13
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	1					14
						1	9									
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	29	1	138	2	Y	-0-					14

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
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	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
08	558 N	403	-0-	-155	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					9
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	89	1	356	2	Y	-0-					9
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	100	1	371	2	Y	-0-					9
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	73	1	400	2	Y	-0-					9
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	87	1	437	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	90	1	426	2	Y	-0-					9

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
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					18
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					18
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					18
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					18
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	32	1	151	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

08	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					8
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					8
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					8
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					8
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	760	2	N	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-					-0-
10	961 N	393	-0-	-568	-0-	83	1	310	2	N	-0-					-0-
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	21	-0-	-382	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					6
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	Y	-0-					6
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	Y	-0-					6
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					6
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	24	1	113	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

08	341 N	296	-0-	-45	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	45	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	29	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	45	1	215	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			3

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

08	527 N	494	-0-	-33	-0-	64	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	103	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	73	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	75	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	78	1	368	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 #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	191	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	290	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	216	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	224	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	241	1	1140	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

08	186	N	126	-0-	-60	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					7
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	2	Y	-0-					7
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	1					6
							1	9									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	15					21
							17	9									
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	39	1	187	2	Y	47	61	1			7
							52	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

08	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					11
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	29	1	115	2	Y	-0-					11
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	130	2	Y	9					20
							10	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-					20
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	23	1	111	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	823	2	Y	31	102	1			12
							34	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	174	1	696	2	Y	-0-					12
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	238	1	886	2	Y	5					17
							6	9									
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	117	1	640	2	Y	40					57
							44	9									
12	899	N	578	-0-	-321	-0-	77	1	387	2	Y	104	104	1			57
							114	9									
01	DLQ G-10		441	-0-	441	441	77	1	364	2	Y	-0-					57

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					2
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					2
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					2
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					2
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	14	1	64	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 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
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	-0-			11
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	2	Y	-0-			11
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	Y	-0-			11
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-			11
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	12	1	58	2	Y	-0-			11
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-			11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 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
08	1116 N	819	-0-	-297	-0-	106	1	713	2	Y	-0-			42
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	286	1	1144	2	Y	-0-			42
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	332	1	1235	2	Y	-0-			42
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	-0-			42
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	230	1	1157	2	Y	-0-			42
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	261	1	1234	2	Y	-0-			42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 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
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	63	1	425	2	Y	-0-			20
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	59	1	238	2	Y	-0-			20
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	85	1	316	2	Y	-0-			20
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	112	1	617	2	Y	-0-			20
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	91	1	456	2	Y	-0-			20
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	82	1	386	2	Y	-0-			20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 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
08	248 N	117	-0-	-131	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			14
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	17	1	70	2	Y	-0-			14
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	Y	-0-			14
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	13	1	71	2	Y	-0-			14
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	5	1	21	2	Y	-0-			14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	171	-0-	-15	-0-	22	1	149	2	Y	-0-			1
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	Y	-0-			1
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	175	2	Y	-0-			1
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	Y	-0-			1
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	35	1	163	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 #: 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
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	150	1	1007	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	243	1	971	2	Y	-0-					6
10	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	244	1	911	2	Y	2					8
							2	9									
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	167	1	915	2	Y	18					26
							20	9									
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	187	1	940	2	Y	47	47	1			26
							52	9									
01	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	180	1	849	2	Y	-0-					26

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

08	186	N	75	-0-	-111	-0-	10	1	65	2	N	-0-					114
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	20	1	80	2	N	-0-					114
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	20	1	74	2	N	-0-					114
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					114
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	N	-0-					114
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

08	465	N	439	-0-	-26	-0-	57	1	382	2	Y	-0-					2
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	92	1	369	2	Y	-0-					2
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	103	1	385	2	Y	1					3
							1	9									
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	62	1	340	2	Y	-0-					3
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	439	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		481	-0-	481	481	84	1	397	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

08	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					65
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	2	Y	-0-					65
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	45	1	168	2	Y	-0-					65
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	Y	-0-					65
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	Y	-0-					65
01	DLQ G-10		193	-0-	193	193	34	1	159	2	Y	-0-					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

08	713	N	694	-0-	-19	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	123	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	145	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	91	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	103	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		549	-0-	549	549	96	1	453	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

08	961	N	798	-0-	-163	-0-	103	1	695	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	720	-0-	-240	-0-	144	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	149	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	95	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	403	-0-	-341	-0-	67	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		688	-0-	688	688	120	1	568	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 #: 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
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	191	1	1285	2	Y	-0-					81
09	1380 N	686	-0-	-694	-0-	137	1	549	2	Y	-0-					81
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	188	1	702	2	Y	-0-					81
11	1440 N	1007	-0-	-433	-0-	155	1	852	2	Y	-0-					81
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	121	1	605	2	Y	-0-					81
01	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	191	1	901	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
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					2
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					2
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	40	1	148	2	Y	-0-					2
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					2
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	25	1	121	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
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	857	2	Y	-0-					2
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	179	1	716	2	Y	-0-					2
10	1364 N	968	-0-	-396	-0-	205	1	763	2	Y	-0-					2
11	960 N	418	-0-	-542	-0-	64	1	354	2	Y	-0-					2
12	930 N	392	-0-	-538	-0-	65	1	327	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	804	-0-	804	804	140	1	664	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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					10

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
08	713 N	470	-0-	-243	-0-	61	1	409	2	Y	-0-					4
09	660 N	433	-0-	-227	-0-	87	1	346	2	Y	-0-					4
10	775 N	381	-0-	-394	-0-	81	1	300	2	Y	-0-					4
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					4
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	98	1	491	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	124	1	589	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	131	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	59	1	277	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	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 #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					56
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	2	Y	-0-					56
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	2	Y	-0-					56
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	Y	-0-					56
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					56
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	6	1	30	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	85	1	573	2	Y	-0-					29
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	143	1	571	2	Y	-0-					29
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	194	1	722	2	Y	-0-					29
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	112	1	614	2	Y	-0-					29
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	712	2	Y	2					31
							2	9									
01	DLQ G-10		430	-0-	430	430	75	1	355	2	Y	-0-					31

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	Y	-0-					10
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	87	1	347	2	Y	-0-					10
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	88	1	327	2	Y	-0-					10
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	-0-					10
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	393	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		526	-0-	526	526	92	1	434	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		241	-0-	241	241	42	1	199	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	87	1	582	2	Y	-0-					8
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	128	1	510	2	Y	-0-					8
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	137	1	511	2	Y	-0-					8
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	87	1	480	2	Y	-0-					8
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	110	1	550	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	106	1	499	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		68	-0-	68	68	12	1	56	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 #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	Y	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		338	-0-	338	338	59	1	279	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	233	-0-	-77	-0-	30	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	2	Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	Y	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		363	-0-	363	363	63	1	300	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	728	-0-	-140	-0-	94	1	634	2	Y	-0-			43
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	174	1	693	2	Y	-0-			43
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	155	1	578	2	Y	-0-			43
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	112	1	616	2	Y	-0-			43
12	868	N	647	-0-	-221	-0-	107	1	540	2	Y	-0-			43
01	DLQ G-10		712	-0-	712	712	124	1	588	2	Y	-0-			43

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	591	2	Y	-0-			4
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	148	1	594	2	Y	-0-			4
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	132	1	494	2	Y	-0-			4
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	78	1	426	2	Y	-0-			4
12	775	N	526	-0-	-249	-0-	87	1	439	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10		536	-0-	536	536	94	1	442	2	Y	-0-			4

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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	58	1	218	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	25	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	16	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		576	-0-	576	576	101	1	475	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
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			5
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-			5
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	12	1	43	2	Y	-0-			5
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			5
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-			5
01	DLQ G-10		1452	-0-	1452	1452	253	1	1199	2	Y	-0-			5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	617	-0-	-3	-0-	78	1	527	2	Y	11	37	1			4
							12	9									
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	134	1	534	2	Y	-0-					4
10	713	N	478	-0-	-235	-0-	101	1	375	2	Y	2					6
							2	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	99	1	546	2	Y	15					21
							17	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	111	1	558	2	Y	38	38	1			21
							42	9									
01	DLQ G-10		607	-0-	607	607	106	1	501	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					10
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					10
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					10
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

08	124	N	51	-0-	-73	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					1
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	Y	-0-					1
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	Y	-0-					1
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	67	1	337	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		461	-0-	461	461	80	1	381	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

08	1178	N	913	-0-	-265	-0-	118	1	795	2	N	-0-					30
09	1140	N	718	-0-	-422	-0-	144	1	574	2	N	-0-					30
10	1023	N	753	-0-	-270	-0-	159	1	594	2	N	-0-					30
11	870	N	712	-0-	-158	-0-	110	1	602	2	N	-0-					30
12	744	N	577	-0-	-167	-0-	96	1	481	2	N	-0-					30
01	744	N	544	-0-	-200	-0-	95	1	449	2	N	-0-					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					13
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					13
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	2	Y	-0-					13
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					13
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		90	-0-	90	90	16	1	74	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

08	1581	X	1560	-0-	-21	-0-	202	1	1358	2	Y	-0-					28
09	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	219	1	875	2	Y	-0-					28
10	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	230	1	857	2	Y	-0-					28
11	1740	X	1405	-0-	-335	-0-	216	1	1189	2	Y	-0-					28
12	1550	X	696	-0-	-854	-0-	116	1	580	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		904	-0-	904	904	158	1	746	2	Y	-0-					28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474	2	Y	-0-					2
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	143	1	570	2	Y	-0-					2
10	775	N	672	-0-	-103	-0-	142	1	530	2	Y	-0-					2
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	117	1	645	2	Y	-0-					2
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	106	1	531	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		738	-0-	738	738	129	1	609	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	30	5	1	25	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
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	24	1	161	2	Y	-0-					13
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					13
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	65	1	240	2	Y	-0-					13
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-					13
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	51	1	244	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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	Y	-0-					1
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	130	1	522	2	Y	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	139	1	763	2	Y	-0-					1
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	168	1	845	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		970	-0-	970	970	169	1	801	2	Y	-0-					1

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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	2	1	10	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
08	930	N	739	-0-	-191	-0-	96	1	643	2	Y	-0-					3
09	2280	N	1367	-0-	-913	-0-	274	1	1093	2	Y	-0-					3
10	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	254	1	946	2	Y	-0-					3
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	179	1	986	2	Y	-0-					3
12	1426	N	965	-0-	-461	-0-	160	1	805	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		934	-0-	934	934	163	1	771	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	Y	-0-					79
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	41	1	165	2	Y	-0-					79
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	163	1	607	2	Y	-0-					79
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-					79
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	314	1	1576	2	Y	-0-					79
01	DLQ G-10	1175	-0-	1175	1175	205	1	970	2	Y	-0-					79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

08	3100 N	678	-0-	-2422	512	88	1	590	2	Y	-0-					62
09	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	295	1	1177	2	Y	-0-					62
10	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	214	1	797	2	Y	-0-					62
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	244	1	1338	2	Y	-0-					62
12	1364 N	601	-0-	-763	-0-	100	1	501	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	36	1	169	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

08	899 N	451	-0-	-448	-0-	58	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	467	-0-	-463	-0-	93	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	110	1	521	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

08	961 N	924	-0-	-37	-0-	120	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	201	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	220	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	132	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	147	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	86	1	408	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-					82
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	N	-0-					82
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					82
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-					82
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	N	-0-					82
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

08	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	18	1	85	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					30
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	Y	-0-					30
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	2	Y	-0-					30
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-					30
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	27	1	136	2	Y	10					40
						11	9									
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	21	1	99	2	Y	-0-					40

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	47	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	129	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	119	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	80	1	379	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	79	1	534	2	Y	-0-					4
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	277	1	1109	2	Y	-0-					4
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	401	1	1493	2	Y	-0-					4
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-					4
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	268	1	1265	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

08	279 N	275	-0-	-4	-0-	36	1	239	2	Y	-0-					1
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	51	1	205	2	Y	-0-					1
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	2	Y	-0-					1
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	37	1	202	2	Y	-0-					1
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	47	1	223	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	692	2	Y	-0-					20
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	146	1	584	2	Y	-0-					20
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	127	1	475	2	Y	-0-					20
11	780 N	355	-0-	-425	-0-	55	1	300	2	Y	-0-					20
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	121	1	608	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	790	-0-	790	790	138	1	652	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	84	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	112	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	61	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	334	2	Y	23					23
						25	9									
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	69	1	325	2	Y	-0-					23

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	185	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	189	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	139	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	144	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	884	-0-	884	884	154	1	730	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	6	1	26	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	Y	-0-					23
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	147	1	587	2	Y	-0-					23
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	171	1	635	2	Y	-0-					23
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	106	1	582	2	Y	-0-					23
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	96	1	456	2	Y	-0-					23

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

08	93 N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	9	1	45	2	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 #: 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
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	21	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	23	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	32	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	24	1	111	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
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					42
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	88	1	353	2	Y	-0-					42
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	116	1	431	2	Y	-0-					42
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	71	1	389	2	Y	-0-					42
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	73	1	367	2	Y	-0-					42
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	69	1	324	2	Y	-0-					42

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
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	71	1	333	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
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	51	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	68	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	64	1	302	2	Y	-0-					-0-

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
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	82	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	128	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	125	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	78	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	95	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	100	1	471	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
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	30	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	34	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	44	1	206	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
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					7
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					7
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					7
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					7
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					7
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	19	1	91	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	-0-					43
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	530	2	Y	-0-					43
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	220	1	821	2	Y	-0-					43
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	143	1	787	2	Y	-0-					43
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	157	1	788	2	Y	3					46
							3	9									
01	DLQ G-10		906	-0-	906	906	158	1	748	2	Y	-0-					46

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

08	651	N	531	-0-	-120	-0-	69	1	462	2	Y	-0-					7
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	73	1	291	2	Y	-0-					7
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289	2	Y	-0-					7
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	33	1	184	2	Y	-0-					7
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463	2	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		404	-0-	404	404	71	1	333	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

08	1085	N	606	-0-	-479	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	193	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	216	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	164	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	147	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		805	-0-	805	805	140	1	665	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

08	961	N	869	-0-	-92	-0-	112	1	757	2	Y	-0-					8
09	930	N	525	-0-	-405	-0-	105	1	420	2	Y	-0-					8
10	1023	N	399	-0-	-624	-0-	84	1	315	2	Y	-0-					8
11	840	N	245	-0-	-595	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					8
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	117	1	586	2	Y	36					44
							40	9									
01	DLQ G-10		938	-0-	938	938	164	1	774	2	Y	-0-					44

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

08	310	N	255	-0-	-55	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					8
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	Y	-0-					8
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	64	1	237	2	Y	-0-					8
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	30	1	163	2	Y	-0-					8
12	341	N	182	-0-	-159	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		255	-0-	255	255	44	1	211	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	2	Y	-0-					11
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	292	2	Y	-0-					11
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	85	1	318	2	Y	-0-					11
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	2	Y	-0-					11
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	51	1	243	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	32	1	1183	2	Y	-0-					14
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-					14
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					14
11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	118	1	1039	2	Y	-0-					14
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	10	1	1167	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	190	1	1590	2	Y	-0-					9
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	289	1	1491	2	Y	-0-					9
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	174	1	1349	2	Y	18	19	1			8
						20	9									
11	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	135	1	1292	2	Y	-0-					8
12	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	93	1	1324	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	171	1	1284	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	145	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	141	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	103	1	485	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	Y	-0-					1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	77	1	310	2	Y	-0-					1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	326	2	Y	-0-					1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	56	1	307	2	Y	-0-					1
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	64	1	303	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	59	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	103	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	641	-0-	641	641	112	1	529	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					14
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					14
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					14
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	Y	-0-					14
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	7	1	845	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	49	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	72	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	74	1	351	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

08	1054 N	859	-0-	-195	-0-	111	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	200	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	181	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	815	-0-	-208	-0-	135	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	101	1	476	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					8
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					8
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	15	16	1			7
						17	9									
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					7
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					7
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	26	1	198	2	Y	-0-					7

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					31
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					31
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					31
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					31
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					31
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	18	1	137	2	Y	-0-					31

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	848	2	Y	-0-					2
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	58	1	813	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	3					5
						3	9									
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	931	2	Y	-0-					5
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	7	1	757	2	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	39	-0-	-171	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	42	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	49	1	232	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	Y	-0-					6
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	Y	-0-					6
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	140	1	521	2	Y	-0-					6
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	354	2	Y	-0-					6
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	97	1	485	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		699	-0-	699	699	122	1	577	2	Y	-0-					6

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	24	1	895	2	Y	-0-					40
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					40
10	930	N	703	-0-	-227	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					40
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	88	1	772	2	Y	-0-					40
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10		734	-0-	734	734	6	1	728	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-					3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	Y	-0-					3
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	50	1	187	2	Y	-0-					3
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	2	Y	-0-					3
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	54	1	257	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	-0-					2
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					2
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	3					5
							3	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	Y	-0-					5
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		664	-0-	664	664	6	1	658	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 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
08	620	N	397	-0-	-223	-0-	11	1	386	2	Y	-0-					3
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	26	1	371	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	Y	3					6
							3	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454	2	Y	-0-					6
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		368	-0-	368	368	3	1	365	2	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 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
08	1209 N	835	-0-	-374	-0-	108	1	727	2	Y	-0-			-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	237	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	232	1	866	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	600	-0-	-210	-0-	92	1	508	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	114	1	572	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	109	1	514	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	2	Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	69	1	379	2	Y	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	124	1	589	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-			1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-			1
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	18	1	69	2	Y	-0-			1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-			1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	44	1	209	2	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

08	496 N	394	-0-	-102	-0-	51	1	343	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	87	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	155	1	577	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	24	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	214	-0-	-220	-0-	36	1	178	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	66	1	311	2	Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

08	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	11	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	7	1	31	2	Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

08	1178 N	853	-0-	-325	-0-	110	1	743	2	Y	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	258	1	1029	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	197	1	732	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	125	1	684	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	164	1	824	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	144	1	682	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	Y	-0-					9
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	Y	-0-					9
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	Y	18	19	1			8
						20	9									
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					8
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	32	1	241	2	Y	-0-					8

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
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	59	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	81	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	83	1	394	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
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					19
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					19
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					19
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					19
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	2					21
						2	9									
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	5	1	25	2	Y	-0-					21

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
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					35
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	Y	-0-					35
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	2	Y	-0-					35
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	2	Y	-0-					35
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	35	1	175	2	Y	-0-					35
01	DLQ G-10	229	-0-	229	229	40	1	189	2	Y	-0-					35

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					1
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					1
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	1	1	144	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	143	1	964	2	Y	-0-					29
09	960 N	921	-0-	-39	-0-	184	1	737	2	Y	-0-					29
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	230	1	859	2	Y	-0-					29
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	176	1	967	2	Y	-0-					29
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	183	1	920	2	Y	-0-					29
01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	190	1	901	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

08	1627 N	1444	-0-	-183	-0-	187	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	280	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1101	-0-	-294	-0-	233	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	187	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1049	-0-	-346	-0-	174	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	139	1	656	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

08	589 N	541	-0-	-48	-0-	70	1	471	2	Y	-0-					76
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	Y	-0-					76
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	114	1	427	2	Y	-0-					76
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	490	2	Y	-0-					76
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	75	1	378	2	Y	9					85
						10	9									
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	58	1	272	2	Y	-0-					85

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 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
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					9
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					9
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	-0-					9
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					9
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	15	1	69	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

08	248 N	86	-0-	-162	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					16
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					16
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					16
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					16
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

08	806 N	774	-0-	-32	-0-	58	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	57	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	641	3	8	9	Y	7					45
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					45
10	620	N	291	-0-	-329	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					45
11	630	N	281	-0-	-349	-0-	26	1	216	3	Y	35					80
							39	9									
12	496	N	193	-0-	-303	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					80
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					80

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
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					3
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					3
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					3
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					3
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					3
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	16	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	21	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	36	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	-0-					6
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	43	1	229	3	Y	-0-					6
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					6
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-					6
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	3	Y	-0-					6
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					20
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	15	3	Y	20					40
							22	9									
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					40
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					40
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	Y	-0-					40
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					40

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	4					4
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	134	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	167	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	3	20	9	N	18					18
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	N	-0-					18
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					18
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

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
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	146	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	209	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	221	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	222	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	226	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	133	1	658	3	Y	-0-					9
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	239	1	952	3	Y	-0-					9
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	3	Y	-0-					9
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	245	1	980	3	Y	1					10
							1	9									
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	293	1	970	3	Y	-0-					10
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	17	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	12	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	4	1	90	3	N	-0-					22
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	N	-0-					22
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					22
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					22
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					22
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	82	1	1012	3	Y	-0-					52
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-					52
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					52
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					52
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	70	1	1027	3	Y	-0-					52
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					52

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
08	620	N	168	-0-	-452	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					13
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					13
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					13
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					13
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					13
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	15	1	395	3	N	-0-					28
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	22	1	312	3	N	-0-					28
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	75	1	292	3	N	-0-					28
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	96	1	254	3	N	-0-					28
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	-0-					28
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					28

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
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					17
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	79	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	104	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	44	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

08	465 N	386	-0-	-79	-0-	117	1	258	3	Y	10					23
						11	9									
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	164	1	264	3	Y	5					28
						6	9									
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	200	1	312	3	Y	7	22	1			13
						8	9									
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	178	1	306	3	Y	9					22
						10	9									
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	198	1	322	3	Y	3					25
						3	9									
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					25

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

08	992 N	937	-0-	-55	-0-	35	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	204	1	797	3	Y	-0-					-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	268	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	-0-	37	1			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	811	3	Y	6					6
						7	9									
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					6
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	246	1	654	3	Y	-0-					6
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	823	3	Y	5					11
						6	9									
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	164	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	231	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	97	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	93	1	1147	3	Y	-0-					2
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	94	1	1168	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			Y	-0-					2
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					2
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	78	1	1135	3	Y	-0-					2
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	28					49
							31	9									
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	113	3	13	9	Y	12	39	1			22
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	1	1	111	3	Y	6					28
							7	9									
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	11	1	100	3	Y	5					33
							6	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	31	32	1			32
							34	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					32

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

08	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 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
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					7
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					7
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					7
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					7
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-					7
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	716	3	Y	8					24
							9	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					24
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	3	Y	-0-	14	1			10
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	110	1	294	3	Y	3					13
							3	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	Y	2					15
							2	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	5					18
							6	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					18
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	107	1	418	3	Y	-0-	10	1			8
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	132	1	351	3	Y	2					10
							2	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	429	3	Y	1					11
							1	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					5
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					5
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	Y	-0-					5
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	Y	3					8
							3	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	6					14
							7	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	9	3	Y	4					4
							4	9									
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					4
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	4					13
							4	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					13
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	3	Y	-0-	6	1			7
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	58	1	156	3	Y	1					8
							1	9									
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	24	1	184	3	Y	1					9
							1	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	Y	-0-					1
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	10	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	75	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	143	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					4
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					4
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					4
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					4
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					4
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	15 X	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

08	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3			Y	-0-					10
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					10
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4					14
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					14
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					14
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	165	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	199	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	79	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

08	372 N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					44
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					44
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	327	3	Y	-0-					44
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	118	1	315	3	Y	-0-					44
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	3	Y	-0-					44
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

08	775 N	751	-0-	-24	-0-	28	1	721	3	Y	2					8
						2	9									
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	43	1	599	3	Y	-0-					8
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	140	1	547	3	Y	-0-	4	1			4
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	188	1	499	3	Y	1					5
						1	9									
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	91	1	690	3	Y	1					6
						1	9									
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			1
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					80
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					80
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					80
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					80
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-					80
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

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
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	269	3	Y	2					6
							2	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					6
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-	3	1			3
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	70	1	187	3	Y	1					4
							1	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	236	3	Y	1					5
							1	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	7	1	16	3	N	4					14
							4	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	56	1	91	3	N	5					19
							6	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	N	6	14	1			11
							7	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	13	3	N	3					14
							3	9									
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	7	1	11	3	N	1					15
							1	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	158	1			19
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					19
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-					19
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-					19
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					19
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

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
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					53
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					53
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	44	3	Y	3					56
							3	9									
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					56
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					56
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	40	1	1031	3	Y	4					12
							4	9									
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	66	1	920	3	Y	-0-					12
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	182	1	710	3	Y	-0-	7	1			5
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	299	1	797	3	Y	2					7
							2	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	134	1	1021	3	Y	1					8
							1	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	62	1			15
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	30	3	Y	14					29
							15	9									
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					29
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					31
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					31
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					26
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					26
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	Y	-0-					26
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					26
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					26
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 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
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	-0-	12	1			3
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	Y	-0-					3
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	223	1	870	3	Y	-0-					3
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	296	1	787	3	Y	6					9
							7	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	3	Y	5					14
							6	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	13	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	103	1	275	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					15
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	Y	-0-					15
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	144	1	562	3	Y	-0-					15
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	182	1	483	3	Y	-0-					15
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	467	3	Y	-0-					15
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	19	1	114	3	Y	2					18
							2	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					18
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	6					24
							7	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	2					26
							2	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	879	3	Y	8					34
							9	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					34

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					4
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					4
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					4
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					4
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					4
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	920	1	114	3	Y	-0-					23
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	64	1	1057	3	Y	-0-					23
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1068	3	Y	5					28
							6	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	96	1	998	3	Y	-0-					28
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	83	1	1013	3	Y	-0-					28
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					28

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
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	67	1	265	3	Y	-0-					12
09	540	N	305	-0-	-235	-0-	62	1	243	3	Y	-0-					12
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	-0-					12
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	88	1	297	3	Y	-0-					12
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	84	1	281	3	Y	-0-					12
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					16
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					16
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	Y	-0-					16
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-					16
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					16
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					4
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					4
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					4
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-					4
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					4
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	67	3	Y	2					16
							2	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					16
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	6					22
							7	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1					23
							1	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	7					30
							8	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	64	1	524	3	Y	4					12
							4	9									
09	840	N	680	-0-	-160	-0-	121	1	553	3	Y	5					17
							6	9									
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	134	1	664	3	Y	2	10	1			9
							2	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	120	1	573	3	Y	2					11
							2	9									
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	100	1	441	3	Y	3					14
							3	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	137	1	796	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	3	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

08	279	N	236	-0-	-43	-0-	34	1	201	3	Y	1					6
							1	9									
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					6
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					6
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					6
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					6
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	703	3	N	4					29
							4	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	678	3	N	-0-					29
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					29
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	680	3	N	20	29	1			20
							22	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					20

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	527	3	N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	75	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	26	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					14
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					14
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					14
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					14
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					14
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	142	-0-	-158	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	104	3	Y	12					12
							13	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-					12
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					12
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	165	1	646	3	Y	8					8
							9	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	166	1	443	3	Y	-0-					8
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	75	1	569	3	Y	5					13
							6	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-					7
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-					7
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	Y	-0-					7
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	3	Y	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					7
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	66	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					22

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-					14
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	3	Y	-0-					14
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	-0-					14
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	38	1	127	3	Y	-0-					14
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	Y	-0-					14
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	529	-0-	-153	-0-	58	1	468	3	Y	3					11
							3	9									
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	103	1	467	3	Y	5					16
							6	9									
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	102	1	509	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	492	3	Y	3					11
							3	9									
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	533	3	Y	4					15
							4	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	204	1	448	3	N	10					21
							11	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	215	1	344	3	N	5					26
							6	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	246	1	383	3	N	7	22	1			11
							8	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	230	1	396	3	N	10					21
							11	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	253	1	409	3	N	4					25
							4	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					25

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

08	744	N	649	-0-	-95	-0-	203	1	446	3	Y	-0-					3
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	287	1	460	3	Y	-0-					3
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	329	1	513	3	Y	-0-					3
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	271	1	466	3	Y	-0-					3
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	276	1	448	3	Y	-0-					3
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	637	3	Y	3					10
							3	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	120	1	549	3	Y	5					15
							6	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	93	1	439	3	Y	2					8
							2	9									
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	110	1	482	3	Y	3					11
							3	9									
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					11

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	787	3	22	9	Y	20					50
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	45	1	514	3	Y	12					62
							13	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	547	3	Y	6	64	1			4
							7	9									
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	69	1	560	3	Y	29					33
							32	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	Y	17					50
							19	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					50

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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	87	3	23	9	N	21					22
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					22
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	75	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	712	-0-	-373	-0-	84	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	110	1	895	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 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
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	1					10
							1	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	-0-					10
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-					10
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					10
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					10
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					5
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					5
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	20	1	79	3	Y	-0-					5
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	3	Y	-0-					5
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					5
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					2
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-					2
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	3	Y	-0-					2
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					2
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	42	1	879	3	N	68					133
							75	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	884	3	26	9	N	24	157	1			-0-
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	10	1	825	3	N	5					5
							6	9									
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	81	1	720	3	N	90					95
							99	9									
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	920	3	N	40					135
							44	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					135

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
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	75	1	3702	3	Y	57	37	1			32
							63	9									
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	40	1	3597	3	Y	43	54	1			21
							47	9									
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3942	3	22	9	Y	20	39	1			2
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3792	3	58	9	Y	53	36	1			19
12	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	95	1	3640	3	Y	52	60	1			11
							57	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					14
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	Y	-0-					14
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	3	Y	-0-					14
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-					14
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	35	1	116	3	Y	-0-					14
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					14

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
08	6262	X	5073	-0-	-1189	-0-	101	1	4929	3	Y	39	26	1			24
							43	9									
09	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	56	1	4976	3	Y	48	51	1			21
							53	9									
10	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	5278	3	51	9	Y	46	62	1			5
11	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	4979	3	59	9	Y	54	37	1			22
12	5270	X	4868	-0-	-402	-0-	123	1	4705	3	Y	36	47	1			11
							40	9									
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					11

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	53	1	2581	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
09	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	27	1	2402	3	Y	47	45	1			21
							52	9									
10	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2559	3	75	9	Y	68	80	1			9
11	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	2630	3	58	9	Y	53	38	1			24
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	69	1	2620	3	Y	66	72	1			18
							73	9									
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46655	X	36151	-0-	-10504	-0-	531	1	34741	3	Y	799	832	1			104
							879	9									
09	45150	X	32089	-0-	-13061	-0-	517	1	30812	3	Y	691	714	1			81
							760	9									
10	44919	X	32996	-0-	-11923	-0-	424	1	31773	3	Y	726	756	1			51
							799	9									
11	40170	X	30327	-0-	-9843	-0-	733	1	28872	3	Y	656	624	1			83
							722	9									
12	38564	X	29553	-0-	-9011	-0-	462	1	28385	3	Y	642	662	1			63
							706	9									
01	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					63

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 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
08	68045	X	46261	-0-	-21784	-0-	678	1	44350	3	Y	1121	1169	1			143
							1233	9									
09	65850	X	40595	-0-	-25255	-0-	652	1	38880	3	Y	966	998	1			111
							1063	9									
10	58187	X	41079	-0-	-17108	-0-	527	1	39478	3	Y	976	1021	1			66
							1074	9									
11	51990	X	37342	-0-	-14648	-0-	901	1	35462	3	Y	890	847	1			109
							979	9									
12	49910	X	36075	-0-	-13835	-0-	562	1	34556	3	Y	870	896	1			83
							957	9									
01	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					Y	NO RPT					83

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 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
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	2					19
							2	9									
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					19
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	5					24
							6	9									
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	2					26
							2	9									
*12	536	X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	8					34
							9	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	115	1	2714	3	N	113	179	1			414
							124	9									
09	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	122	1	2479	3	N	111	176	1			349
							122	9									
10	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	128	1	2643	3	N	115	175	1			289
							127	9									
11	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	163	1	2395	3	N	122					411
							134	9									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	1419	1	2541	3	N	113	175	1			349
							124	9									
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	530	1	2511	3	N	122					471
							134	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

08	6107	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
09	5910	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-			-0-
10	6107	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	12628	-0-	12628 B	261717	11486	2	1142	9	N	1038	1292	1			134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261717																
09	0	12987	-0-	12987 B	274704	950	1	11007	2	N	936	919	1			151
						1030	9									
10	14322	13162	-0-	-1160 B	273544	969	1	11113	2	N	982	1028	1			105
						1080	9									
11	13800	11043	-0-	-2757 B	270787	835	1	9182	2	N	933	913	1			125
						1026	9									
12	13423	11048	-0-	-2375 B	268412	858	1	9143	2	N	952	813	1			264
						1047	9									
01	13423	11131	-0-	-2292 B	266120	812	1	9305	2	N	922	906	1			280
						1014	9									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	12877	-0-	12877 B	275098	11260	2	1617	9	N	1470	1595	1			213
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 275098																
09	0	13380	-0-	13380 B	288478	948	1	10971	2	N	1328	1223	1			318
						1461	9									
10	22809	13734	-0-	-9075 B	279403	985	1	11297	2	N	1320	1267	1			371
						1452	9									
11	21978	12637	-0-	-9341 B	270062	940	1	10318	2	N	1254	1408	1			217
						1379	9									
12	21377	12763	-0-	-8614 B	261448	984	1	10435	2	N	1222	1174	1			265
						1344	9									
01	15283	12751	-0-	-2532 B	258916	916	1	10472	2	N	1239	1224	1			280
						1363	9									

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	12664	-0-	12664 B	333234	11214	2	1450	9	N	1318	1506	1			203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333234																
09	0	12783	-0-	12783 B	346017	909	1	10550	2	N	1204	1219	1			188
						1324	9									
10	19839	12923	-0-	-6916 B	339101	925	1	10632	2	N	1242	1272	1			158
						1366	9									
11	19116	11788	-0-	-7328 B	331773	873	1	9640	2	N	1159	1133	1			184
						1275	9									
12	18593	11613	-0-	-6980 B	324793	887	1	9450	2	N	1160	1137	1			207
						1276	9									
01	17113	11399	-0-	-5714 B	319079	816	1	9317	2	N	1151	1085	1			273
						1266	9									

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	8671	-0-	8671 B	213800	7047	2	1624	9	N	1476	1555	1			139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 213800																
09	0	8731	-0-	8731 B	222531	568	1	6635	2	N	1389	1315	1			213
						1528	9									
10	13388	8315	-0-	-5073 B	217458	534	1	6179	2	N	1456	1413	1			256
						1602	9									
11	12900	7884	-0-	-5016 B	212442	530	1	5880	2	N	1340	1386	1			210
						1474	9									
12	12548	8057	-0-	-4491 B	207951	556	1	5996	2	N	1368	1237	1			341
						1505	9									
01	10663	8052	-0-	-2611 B	205340	512	1	6059	2	N	1346	1338	1			349
						1481	9									

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
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	173	1	995	3	Y	21					70
							23	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	160	1	816	3	Y	-0-	70	1			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	228	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	295	1	970	3	Y	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	214	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	143	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	219	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	248	1	818	3	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	167	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					28
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	3	3	9	Y	3	31	1			-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1866	3	43	9	Y	39					39
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	3	2	9	Y	2					41
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1359	3	7	9	Y	6					47
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					47

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	9	1			2
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	28	3	Y	4					6
						4	9									
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-					85
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3			Y	-0-	85	1			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	55	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	113	3	Y	6					6
						7	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					6
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					6
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	8	1	33	3	Y	3					9
						3	9									
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	Y	27					36
						30	9									
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					36
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	108	1	237	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	169	1	271	3	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	182	1	283	3	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	176	1	302	3	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	176	1	284	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	3	N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	6	1			6
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	2	1	4	3	N	-0-					6
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	63	1	101	3	N	5					11
							6	9									
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					11

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
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	47	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	162	-0-	-148	-0-	24	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	30	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	Y	-0-					17
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	536	3	Y	-0-					17
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	107	1	450	3	Y	-0-					17
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	122	1	403	3	Y	-0-					17
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	98	1	435	3	Y	-0-					17
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	3	Y	-0-					46
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	210	1	1069	3	Y	-0-					46
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	241	1	1010	3	Y	-0-					46
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	242	1	798	3	Y	-0-					46
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	180	1	796	3	Y	-0-					46
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					46

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	15					15
							17	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	31	35	1			11
							34	9									
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					11
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					11
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					11
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					11

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 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
08	14B2	EXT	7	-0-	7	11	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	16	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	20	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	25	X	5	-0-	-20	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	8					8
							9	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	38	1	137	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-					15
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	42	1	8	3	Y	-0-					15
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	168	1	144	3	Y	-0-					15
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	169	1	70	3	Y	-0-					15
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	153	1	29	3	Y	-0-					15
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					6
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	2	1			4
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6					10
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	Y	5					7
							6	9									
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					7

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	124	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	94	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	26	1	992	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	970	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	158	1	1121	3	Y	-0-					1
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	190	1	1355	3	Y	-0-					-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	39	1	1519	3	Y	-0-					-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1276	3	Y	5	3	1			2
						6	9									
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	194	1	1378	3	Y	-0-					2
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

08	T. A.	53	-0-	53	88	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	18	-0-	18	106	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	18	-0-	18	124	18	3			Y	-0-					-0-
11	150 X	26	-0-	-124	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	3					3
						3	9									
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					3
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					1
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					1
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	Y	-0-	19	1			4
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	-0-					4
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	734	3	Y	-0-					4
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					4
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	-0-					4
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	260	1	1494	3	Y	-0-					4
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	340	1	1729	3	Y	1					5
							1	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	375	1	1568	3	Y	1					6
							1	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	378	1	1245	3	Y	-0-					6
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	302	1	1340	3	Y	-0-					6
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

08	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	306	-0-	-128	-0-	50	1	245	3	Y	10	24	1			11
							11	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	Y	22					33
							24	9									
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	45	1	120	3	Y	51	47	1			37
							56	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	24	29	1			32
							26	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	101	1	463	3	Y	9					41
							10	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					41

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

08	310	N	216	-0-	-94	-0-	36	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	79	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	98	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	102	1	586	3	Y	-0-					8
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	145	1	737	3	Y	4					12
							4	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	170	1	711	3	Y	-0-					12
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	533	3	Y	1					13
							1	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	133	1	591	3	Y	-0-					13
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	57	1	325	3	Y	-0-					4
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	3	Y	-0-					4
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	Y	-0-					4
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	110	1	362	3	Y	-0-					4
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					4
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	156	1	611	3	N	-0-					40
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	122	1	783	3	N	-0-					40
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	86	1	735	3	N	-0-					40
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	98	1	651	3	N	-0-					40
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	82	1	725	3	N	-0-					40
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					40

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	3	1	14	3	N	-0-					9
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					9
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-					9
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	3	N	-0-					9
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	105	1	466	3	N	-0-					9
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	68	1	390	3	Y	-0-					56
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	80	1	407	3	Y	-0-					56
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	90	1	376	3	Y	-0-					56
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	100	1	330	3	Y	-0-					56
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	82	1	365	3	Y	-0-					56
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					56

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					1
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					1
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	Y	-0-					1
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					1
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	229	1	1319	3	Y	-0-					60
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	147	1	746	3	Y	-0-					60
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	164	1	688	3	Y	-0-					60
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	3	Y	-0-					60
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	608	3	Y	-0-					60
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					60

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	24	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					1
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					2
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	176	1	894	3	Y	-0-					2
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	142	1	594	3	Y	-0-					2
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	305	1	1004	3	Y	-0-					2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	-0-					2
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-					1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	4					5
						4	9									
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-					5
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	240	3	Y	1					6
						1	9									
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					6
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	3	Y	-0-	43	1			5
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	165	1	1084	3	Y	-0-					5
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	119	1	1379	3	Y	-0-					5
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	3	Y	-0-					5
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	3	Y	-0-					5
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

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
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	Y	-0-	85	1			11
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	180	1	1184	3	Y	-0-					11
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	3	Y	26					37
							29	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	3	Y	6					43
							7	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1227	3	Y	9					52
							10	9									
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					52

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					15
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					15
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					15
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					15
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					30
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					30
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					30
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					30
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					30
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	84	1	485	3	Y	-0-					11
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	228	1	1156	3	Y	-0-					11
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	232	1	970	3	Y	-0-					11
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	234	1	773	3	Y	-0-					11
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	186	1	827	3	Y	-0-					11
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	218	1	1073	3	Y	9	20	1			7
							10	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	306	1	1085	3	Y	17					24
							19	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	409	1	1098	3	Y	43	39	1			28
							47	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	412	1	1103	3	Y	21	24	1			25
							23	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	265	1	1216	3	Y	6					31
							7	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-					15
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	151	1	27	3	Y	-0-					15
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	148	1	128	3	Y	-0-					15
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	230	1	94	3	Y	-0-					15
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	274	1	52	3	Y	-0-					15
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	93	1	223	3	Y	-0-					11
09	390	N	83	-0-	-307	-0-	36	1	34	3	Y	12					23
							13	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	3	Y	-0-					23
11	300	N	25	-0-	-275	-0-	21	1	1	3	Y	3					26
							3	9									
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	41	1	107	3	Y	-0-					26
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	127	1	628	3	N	55	80	1			43
							61	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	179	1	637	3	N	18	43	1			18
							20	9									
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	211	1	565	3	N	27	21	1			24
							30	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	202	1	541	3	N	65	73	1			16
							72	9									
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	136	1	623	3	N	59	75	1			-0-
							65	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	51	1	444	3	N	22	140	1			54
							24	9									
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	90	1	593	3	N	-0-					54
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	750	3	N	14					68
							15	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	-0-					68
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	680	3	N	32					100
							35	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					100

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2	N	-0-			-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2	N	-0-			-0-
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4457	-0-	-472	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

08	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

08	13206	X	12641	-0-	-565	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11208	-0-	-1572	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
11	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
12	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
01	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

08	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

08	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2651	N	2385	-0-	-266	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

08	5921	X	5448	-0-	-473	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5649	-0-	-86	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	5518	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

08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

08	4588	X	2981	-0-	-1607	-0-	2975	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3930	X	3385	-0-	-545	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4139	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

08	5022	X	3255	-0-	-1767	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4529	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	4973	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	527	N	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	522	-0-	-2950	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	428	-0-	-3044	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	267	-0-	-1934	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3126	-0-	26	26	3126	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	216	-0-	-1582	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5265	-0-	2165	3136	5265	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3274	-0-	174	3310	3274	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

08	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

08	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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 #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2195	-0-	-905	4591	2195	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2444	-0-	-556	4035	2444	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2546	-0-	-554	3481	2546	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2418	-0-	-582	2899	2418	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2444	-0-	-656	2243	2444	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2407	-0-	-693	1550	2407	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

08	5053	X	4072	-0-	-981	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4033	-0-	-467	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3353	-0-	-863	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	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 #: 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
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

08	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

08	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
08	5487	X	4695	-0-	-792	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4496	-0-	-814	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4663	-0-	-824	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

08	4402	X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3474	-0-	-786	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3518	-0-	-884	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

08	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

08	4278	X	2435	-0-	-1843	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2239	-0-	-1901	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2196	-0-	-2082	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2043	-0-	-561	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	2511	X	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	N	-0-			-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	216	1	3461	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	1573	-0-	-2395	-0-	93	1	1480	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	1140	-0-	-2700	-0-	67	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	507	-0-	-3461	-0-	21	1	486	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	1116	-0-	-2697	-0-	66	1	1050	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

08	434	N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	N	-0-			-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	N	-0-			-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	910	2	N	-0-			-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	77	1	1236	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	7347	X	5791	-0-	-1556	-0-	344	1	5447	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5974	-0-	-1136	-0-	352	1	5622	2	N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	398	1	6322	2	N	-0-					-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	335	1	5369	2	N	-0-					-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	269	1	6230	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	340	1	5439	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	78	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	77	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	81	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	993	-0-	-267	-0-	58	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	132	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	156	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	190	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	88	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	111	1	1770	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	91	1	1456	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

08	806	N	755	-0-	-51	-0-	45	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1448	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	131	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	N	-0-					-0-
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	153	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1440	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	635	-0-	-140	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1102	2	N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	127	1	2016	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	134	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	110	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2133	-0-	-223	-0-	88	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	1845	-0-	-604	-0-	109	1	1736	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
01	806	N	386	-0-	-420	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	70	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	222	1	3514	2	N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	242	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	207	1	3290	2	N	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	204	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	120	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	180	1	2881	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	N	-0-					-0-
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	-0-					-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	24	1	390	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
08	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	435	1	6885	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7389	-0-	-651	-0-	435	1	6954	2	N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	461	1	7322	2	N	-0-					-0-
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	462	1	7396	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5343	-0-	-2283	-0-	221	1	5122	2	N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	494	1	7889	2	N	-0-					-0-

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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	892	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	43	1	689	2	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	102	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	115	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	89	1	1428	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
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1789	2	N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	95	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	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
08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	56	1	883	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	820	-0-	-290	-0-	48	1	772	2	N	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	N	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	47	1	754	2	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	73	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	71	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	69	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	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
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	53	1	854	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
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	240	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	229	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	210	1	3344	2	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	263	1	4216	2	N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	172	1	3979	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	4015	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	206	1	3258	2	N	-0-					-0-
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	199	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	164	1	2608	2	N	-0-					-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	162	1	2598	2	N	-0-					-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	172	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	185	1	2955	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	66	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	63	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75	1	1205	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-					-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	-0-					-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-					-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	30	1	691	2	N	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

08	1891 N	1377	-0-	-514	-0-	82	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	92	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1497	-0-	-332	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	74	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1872	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	980	-0-	-508	-0-	58	1	922	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

08	527	N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	92	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1730	2	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	87	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	576	-0-	-564	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	137	1	2191	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

08	403 N	392	-0-	-11	-0-	15	1	377	2	N	-0-			-0-
09	660 N	238	-0-	-422	-0-	9	1	229	2	N	-0-			-0-
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	80	1	210	2	N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	31	1	341	2	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	217	1	228	2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	2	N	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	N	-0-			-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	479	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	872	1	915	2	N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023											

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2020	-0-	-1173	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1365	-0-	-1725	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

08	744	X	11	-0-	-733	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	1062	-0-	-1668	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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 #: 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
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3			N	-0-					-0-
10	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

08	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	3			N	-0-					-0-
09	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	3			N	-0-					-0-
10	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	3			N	-0-					-0-
*11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			N	-0-					-0-
12	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					-0-
01	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	4766	-0-	-1834	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

08	8098	X	3630	-0-	-4468	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		720	-0-	720	720	720	3			N	-0-					-0-
10	1101	X	381	-0-	-720	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	773	-0-	-2467	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1624	-0-	-1724	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-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
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1426	X	7	-0-	-1419	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
08	1302	X	536	-0-	-766	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	1260	X	603	-0-	-657	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3		N	-0-			-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3		N	-0-			-0-
10	3906	X	3284	-0-	-622	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
11	5160	X	3318	-0-	-1842	-0-	3318	3		N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT			-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3		N	-0-			-0-
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3		N	-0-			-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3		N	-0-			-0-
11	6150	X	5765	-0-	-385	-0-	5765	3		N	-0-			-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2159	-0-	-1344	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
09	3450	X	2120	-0-	-1330	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
10	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
12	2201	X	1138	-0-	-1063	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
08	14B2 EXT	2183	-0-	2183	6681	2183	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2830	-0-	2830	9511	2830	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
11	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
09	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
*01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1		N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1		N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1		N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1		N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

08	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	1		N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1		N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1		N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1		N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

08	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1		N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	1		N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1		N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	1		N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	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
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	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
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	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
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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 #: 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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023 - WELL PLUGGED 11/1/2023

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	116	1	214	2	N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	126	2	N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-